
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

- 0A P&A WELL (NORMALLY ASSIGNED BY SUPPLEMENT ONLY).
- B PANHANDLE, WEST AND PANHANDLE, WEST(REDCAVE) 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		00008 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		029656											
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 20		RRCID -> 180338		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ROTTERSMAN		WELL #: 36		RRCID -> 181365		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GILL, F. J.		WELL #: 21		RRCID -> 249543		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 10877 PERF. N/A					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657		HEIN-BRUNI GU		WELL #: 1		RRCID -> 163868		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 9386	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

B.P. PRODUCTIONS INC.		040797		LEVY		WELL #: 1		RRCID -> 246022		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5588 - 5594	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC		054430		APEX GU		WELL #: 1		RRCID -> 206133		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12578	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA									
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750												
SALINAS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 161625	COMPL. DATE 10/06/1996	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7006	- 7894							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RAMIREZ "A"				WELL #: 1	RRCID -> 190847	COMPL. DATE 09/20/2002	TOTAL DEPTH 15000	PERF. 7262	- 7270							
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784												
FROST NATIONAL BANK				WELL #: 3	RRCID -> 251886	COMPL. DATE 10/28/2008	TOTAL DEPTH 12337	PERF. 9919	- 9939							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC				076425												
LOPEZ, LAURO				WELL #: 18	RRCID -> 199425	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7920	- 7930							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG SPG HOLDINGS, INC.				100178												
NORTHERN WEBB EVALUATION				WELL #: 1	RRCID -> 297075	COMPL. DATE 11/30/2023	TOTAL DEPTH 11600	PERF. N/A								
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351												
STANLEY RANCH				WELL #: 14H	RRCID -> 263694	COMPL. DATE 01/11/2012	TOTAL DEPTH 8637	PERF.12608	- 12888							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		//CONT.//		100351								
STANLEY RANCH				WELL #: 19H	RRCID -> 265541	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 8605	PERF.12096	- 12413			
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STANLEY RANCH				WELL #: 18H	RRCID -> 265548	COMPL. DATE 04/03/2012	TOTAL DEPTH 8657	PERF.14285	- 14348			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAGE GEOSYSTEMS INC.				100531								
JFB HEARD ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 293805	COMPL. DATE 05/02/2022	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8520	- 8530			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WADI OPERATING, LLC				100779								
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 216711	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 16250	PERF.13816	- 14048			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GILLESPIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 226892	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 8860	- 8870			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804								
RESENDEZ				WELL #: 2	RRCID -> 222726	COMPL. DATE 06/20/2006	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804													
RESENDEZ		WELL #:		3	RRCID ->	230615	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TBM CATARINA, LLC				101300											
PILONCILLO DEEP		WELL #:		E 1V	RRCID ->	273101	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	11770	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC				101441											
COLLINS		WELL #:		4	RRCID ->	178138	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8482 - 8494				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GN&J LLC				102407											
DECAVAZOS, R. L.		WELL #:		3	RRCID ->	141113	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7642 - 7682				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426											
HERBST-TOREL		WELL #:		13	RRCID ->	244169	COMPL. DATE	07/08/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9416 - 9426				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355											
MOOS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	204760	COMPL. DATE	01/21/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA					
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//	144355								
MOOS HEIRS "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206074	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	1567	PERF.	1540 - 1548
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621								
LOPEZ		WELL #:	101	RRCID ->	293520	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9500 - 10280
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC			169313								
MARTINEZ, D.		WELL #:	11	RRCID ->	147757	COMPL. DATE	12/25/1993	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #:	14	RRCID ->	147896	COMPL. DATE	04/15/1993	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BLOCK, ANNA		WELL #:	5	RRCID ->	176151	COMPL. DATE	09/27/1998	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2025											

HAHL, C. W. FEE		WELL #:	42	RRCID ->	181713	COMPL. DATE	02/11/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	7658 - 7671
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//	169313					
HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	56	RRCID -> 192772	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH	8710	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #:	58	RRCID -> 193103	COMPL. DATE 09/10/2002	TOTAL DEPTH	8430	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MARTIN-VOLZ		WELL #:	1	RRCID -> 193713	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH	8050	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:	46	RRCID -> 195209	COMPL. DATE 03/16/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

MACMAHON "B"		WELL #:	3	RRCID -> 205659	COMPL. DATE 06/11/2004	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #:	28	RRCID -> 205685	COMPL. DATE 05/06/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232						
CULPEPPER, A.B. 2063		WELL #:	1	RRCID -> 188522	COMPL. DATE 08/25/2001	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6625 - 8000
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED	10/14/2024					

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
REV. KEITH WRIGHT				WELL #: 1	RRCID -> 277296	COMPL. DATE 06/16/2014	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5534	- 5622	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688						
HARGILL GAS UNIT 'B'				WELL #: 1	RRCID -> 267375	COMPL. DATE 02/14/2012	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DANNELL ENERGY				199607						
ROCKIN ND				WELL #: 1	RRCID -> 252943	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2603	- 2606	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
DRISCOLL FOUNDATION				WELL #: 2SD	RRCID -> 204619	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10000	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347						
CHAPMAN RANCH				WELL #: 238	RRCID -> 255656	COMPL. DATE 02/06/2010	TOTAL DEPTH 13200	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		45

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226						
YZAGUIRRE, J.				WELL #: R 1ST	RRCID -> 167088	COMPL. DATE 02/16/1995	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9440	- 9442	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL				
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.//	222226							
YZAGUIRRE, J		WELL #:	11	RRCID -> 167250	COMPL. DATE 05/15/1995	TOTAL DEPTH 12425	PERF. 9054 - 9666			
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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES			249867							
COUNTISS, SAM		WELL #:	3	RRCID -> 250266	COMPL. DATE 05/30/2009	TOTAL DEPTH 5807	PERF. 5042 - 5046			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DRISCOLL FOUNDATION		WELL #:	1	RRCID -> 274955	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 3412	PERF. 3191 - 3194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	122570			N	NO RPT	-0-

ENERGY 2000, INC.			251740							
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:	2	RRCID -> 149047	COMPL. DATE 09/18/1982	TOTAL DEPTH 12500	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENERGY TWENTY OPERATING LLC			252144							
STATE TRACT 706		WELL #:	2	RRCID -> 253042	COMPL. DATE 10/12/2009	TOTAL DEPTH 16450	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162							
KING RANCH BORREGOS		WELL #:	211 D	RRCID -> 138765	COMPL. DATE 03/26/1991	TOTAL DEPTH 7266	PERF. 4980 - 4988			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	190529	COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6384 - 9016
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BILLINGS "AB" GU		WELL #:		1	RRCID ->	192696	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	11562	PERF.	10592 - 10690
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BILLINGS "B"		WELL #:		7	RRCID ->	195584	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	11542	PERF.	10672 - 10756
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1	RRCID ->	211449	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8401
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCLURE		WELL #:		2	RRCID ->	223918	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6618 - 6766
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		6	RRCID ->	232443	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8548 - 8608
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		98	RRCID ->	238137	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CAMERON				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	262270	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF. 14240 - 14332
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	25032				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		11/20/2024							
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE		WELL #:		7	RRCID ->	232186	COMPL. DATE	01/17/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
SHARE 92		WELL #:		3	RRCID ->	257357	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
GLOBAL OIL & GAS RESOURCES INC.				310446							
GLD / TEAL HOF		WELL #:		1	RRCID ->	278810	COMPL. DATE	12/13/2014	TOTAL DEPTH	8940	PERF. 8570 - 8836
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061							
KENEDY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		66	RRCID ->	268668	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	5250	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
JOHNSON, F.I.		WELL #:		58 F	RRCID ->	144316	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 5347 - 5353
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO		WELL #:		15	RRCID ->	147464	COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #:		143	RRCID ->	149012	COMPL. DATE	09/23/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8676 - 9080	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		2	RRCID ->	149941	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	13667	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARR		WELL #:		86	RRCID ->	151414	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DERLY		WELL #:		2	RRCID ->	152835	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	6404 - 6676	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DE BARBERIO		WELL #:		1 C	RRCID ->	155825	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7676 - 7746	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:		15	RRCID ->	156408	COMPL. DATE	06/07/1995	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	11860 - 11890	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
HAYNES "E"		WELL #:		2	RRCID -> 161462	COMPL. DATE 06/13/1996	TOTAL DEPTH 13156	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES "D"		WELL #:		5	RRCID -> 162854	COMPL. DATE 03/05/1997	TOTAL DEPTH 14500	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #:		35	RRCID -> 164508	COMPL. DATE 03/19/1997	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7890 - 8522	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SLICK, T.B. ESTATE A-535		WELL #:		171C	RRCID -> 167595	COMPL. DATE 02/10/1998	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6932 - 6947	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES E		WELL #:		8	RRCID -> 177326	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:		20	RRCID -> 178029	COMPL. DATE 02/13/2000	TOTAL DEPTH 1234	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #:		22	RRCID -> 179139	COMPL. DATE 08/19/2000	TOTAL DEPTH 13250	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #:		20	RRCID ->	179564	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #:		5	RRCID ->	186162	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

J.O.D.		WELL #:		16	RRCID ->	186656	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO, E. 412		WELL #:		2	RRCID ->	188216	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	13775	PERF.	11154 - 11774
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ B		WELL #:		49	RRCID ->	188678	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	4089 - 4098
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		32	RRCID ->	194027	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		68	RRCID ->	195529	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	9943	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		77	RRCID ->	201705	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	N/A	
M	O	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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		8	RRCID ->	202359	COMPL. DATE	12/25/2003	TOTAL DEPTH	10756	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

ASCHE		WELL #:		84	RRCID ->	204409	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RAMIREZ, D.		WELL #:		4	RRCID ->	204638	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARZA, L. "B" 2		WELL #:		B 6	RRCID ->	204953	COMPL. DATE	05/17/2004	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARZA, L "2"		WELL #:		8	RRCID ->	205593	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8895	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

RMT		WELL #:		8	RRCID ->	205647	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FLORES, M		WELL #:		11	RRCID ->	206989	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		44	RRCID ->	207021	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11424	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		87	RRCID ->	207639	COMPL. DATE	11/23/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD		WELL #:		1	RRCID ->	208691	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONARDO		WELL #:		40	RRCID ->	208713	COMPL. DATE	12/19/2004	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		94	RRCID ->	209067	COMPL. DATE	03/05/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	211197	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ASCHE		WELL #:		99	RRCID ->	211343	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLEY		WELL #:		21	RRCID ->	212148	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		103	RRCID ->	212405	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	12946	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

J. M. GUTIERREZ		WELL #:		17	RRCID ->	212826	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	12912	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-115		WELL #:		15	RRCID ->	216088	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	217907	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	21	-0-	21	9562	1	1	20	2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	25	-0-	25	9587	2	1	23	2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9587					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9587					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9587					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	9587					N	-0-		-0-

SARITA FIELD O & G UNIT		WELL #:		300	RRCID ->	218646	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	17965	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	220474	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	14123	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		49	RRCID ->	220478	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #:		11	RRCID ->	222620	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AMOCO FEE		WELL #:		8	RRCID ->	226140	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	226776	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	14381	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	503	-0-	503	2277	30 1	473 2	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	597	-0-	597	2874	36 1	561 2	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	329	-0-	329	3203	20 1	309 2	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	382	-0-	382	3585	22 1	360 2	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	370	-0-	370	3955	21 1	349 2	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	335	-0-	335	4290	17 1	318 2	N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #:		97	RRCID ->	230245	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	9066	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "B"		WELL #:		40	RRCID ->	238154	COMPL. DATE	02/25/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
F. D. LAUREL		WELL #:		3	RRCID ->	241072	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				-0-

ARACELI		WELL #:		2	RRCID ->	242051	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	11190	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244984	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12187	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #:		A 2	RRCID ->	246615	COMPL. DATE	01/04/2009	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

CUELLAR, FERNANDO		WELL #:		1	RRCID ->	248837	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

JUANA NCT		WELL #:		8	RRCID ->	249067	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

DELOZEIS		WELL #:		3	RRCID ->	249595	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ROGELIO URIBE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	249716	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAHL, C. W. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	251885	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	7884 - 8444
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DON HILARIO "A"		WELL #:		3	RRCID ->	270265	COMPL. DATE	09/21/2010	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		WELL #:		411736	RRCID ->	189846	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14652 - 14683
SANTA FE RANCH				108								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #:		126	RRCID ->	271341	COMPL. DATE	07/17/2013	TOTAL DEPTH	15095	PERF.	12962 - 12969
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996			Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #:		53	RRCID ->	274977	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
PALMYRA MINERALS, LTD.				WELL #: 4	RRCID -> 161364	COMPL. DATE 08/24/1996	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11826	-	12250
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO				WELL #: 10	RRCID -> 162205	COMPL. DATE 01/02/1997	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8786	-	8833
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ 37				WELL #: 5	RRCID -> 163105	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6134	-	6150
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"				WELL #: 2	RRCID -> 170026	COMPL. DATE 02/22/1998	TOTAL DEPTH 14576	PERF.11864	-	11870
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DULANEY-BRUNI				WELL #: 102	RRCID -> 212168	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 9800	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JARAL				WELL #: 1	RRCID -> 222958	COMPL. DATE 01/23/2001	TOTAL DEPTH 12040	PERF.10116	-	10156
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MCCLURE NORTH				WELL #: 2	RRCID -> 223000	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227120	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9096 - 9120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227462	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9292 - 9322		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, JORGE GU		WELL #:		1	RRCID ->	244664	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6295	PERF. 5382 - 5394		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	272208	COMPL. DATE	01/13/2014	TOTAL DEPTH	9149	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP		WELL #:		9	RRCID ->	195329	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	12600	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		16	RRCID ->	151277	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11353	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM HOGG		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//	460054					
KILLAM & HURD FEE "B" G.U., 1859		WELL #:	4	RRCID -> 218650	COMPL. DATE 06/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

K&H FEE 1594		WELL #:	1	RRCID -> 248006	COMPL. DATE 01/14/2009	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5216 - 5224
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

PESCADITO STATE 984		WELL #:	2	RRCID -> 253682	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST B		WELL #:	19	RRCID -> 258352	COMPL. DATE 06/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978						
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:	7	RRCID -> 211917	COMPL. DATE 08/17/2005	TOTAL DEPTH	6940	PERF. 1622 - 1638
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #:	3H	RRCID -> 260398	COMPL. DATE 05/31/2010	TOTAL DEPTH	11068	PERF. N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY STATE 1628		WELL #:		5H	RRCID ->	279953	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	10043	PERF.	10396 - 15065
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLAUGHTER		WELL #:		17H	RRCID ->	281659	COMPL. DATE	08/26/2015	TOTAL DEPTH	10909	PERF.	11276 - 15505
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #:		37H	RRCID ->	286042	COMPL. DATE	04/19/2016	TOTAL DEPTH	12564	PERF.	12560 - 19631
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		WELL #:		505860	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9284 - 9342
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	190385	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	9284 - 9342
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANNA TRAD		WELL #:		2	RRCID ->	244998	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7560 - 7590
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MK OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
YTURRIA		WELL #:		518487	RRCID ->	268816	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		169
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014												

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB								
MPG PETROLEUM, INC.				518631											
RITCHIE FARMS				WELL #:	2	RRCID ->	252823	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	9344 - 9358		
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	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			36
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			36
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			36
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			36
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			36
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	450					N	NO RPT			36

MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
STEDMAN ISLAND #1651				WELL #:	1	RRCID ->	136903	COMPL. DATE	09/10/1990	TOTAL DEPTH	10990	PERF.	7796 - 7814		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136											
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	163813	COMPL. DATE	05/12/1997	TOTAL DEPTH	14243	PERF.	13526 - 14110		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOREN GU				WELL #:	7	RRCID ->	164241	COMPL. DATE	04/04/1997	TOTAL DEPTH	13790	PERF.	13103 - 13178		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	22	RRCID ->	167628	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	14286	PERF.	13918 - 14070		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, R.				WELL #:	1	RRCID ->	168701	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	15980	PERF.	15781 - 15920		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
SALINAS, M.		WELL #:		11	RRCID ->	171720	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YTURRIA, H. L&CC		WELL #:		7	RRCID ->	172977	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	12370	PERF.	N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #:		8	RRCID ->	173080	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	12424	PERF.	11122 - 11255				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181833	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	14478 - 14560				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181834	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	15110 - 15250				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	181835	COMPL. DATE	07/25/2000	TOTAL DEPTH	16322	PERF.	15684 - 15942				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187333	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 - 10820				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189569	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10360	- 10421
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189570	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11355	- 11413
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #:		3	RRCID ->	191200	COMPL. DATE	12/02/2001	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6676	- 6720
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHALEBEN		WELL #:		4	RRCID ->	201806	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16186	PERF.10785	- 11060
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		67	RRCID ->	226768	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	15930	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #:		2	RRCID ->	227056	COMPL. DATE	01/21/2007	TOTAL DEPTH	10340	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BENAVIDES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	241937	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		55	RRCID ->	244981	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	14038	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

EL CLARENO		WELL #:		20	RRCID ->	250262	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		36	RRCID ->	251196	COMPL. DATE	09/10/1991	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	N/A		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

SMITH, A. H.		WELL #:		3	RRCID ->	270355	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7098 - 7108		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

VELA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	270476	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	5616 - 5678		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

COATES 'A'		WELL #:		11	RRCID ->	275848	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	6854 - 7206		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		

COASTAL FEE		WELL #:		2	RRCID ->	275882	COMPL. DATE	12/15/2014	TOTAL DEPTH	12845	PERF.	7558 - 7599		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411								
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192686	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9202 - 9216				
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192699	COMPL. DATE 10/20/2002	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9279 - 9290				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC.		WELL #:		1	RRCID -> 168020	COMPL. DATE 03/01/1998	TOTAL DEPTH 14011	PERF. 9902 - 9908				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 171582	COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 9000	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MODENA OPERATING LLC		WELL #:		1	RRCID -> 253855	COMPL. DATE 04/03/2008	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021			N	NO RPT			11

ST 938-S		WELL #:			RRCID -> 254422	COMPL. DATE 02/08/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED				11/10/2022								

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB					
MORNINGSTAR GAS, INC.				586679								
GUERRA, ET AL.				WELL #: 4	RRCID -> 174559	COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 7167	- 7305			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.				635107								
RUSSELL, N. L.				WELL #: 7	RRCID -> 187925	COMPL. DATE 01/31/2002	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6511	- 6517			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
MECOM, J. W.				WELL #: 94	RRCID -> 173203	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 9900	PERF. N/A				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MECOM, J. W.				WELL #: 46	RRCID -> 218935	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 8945	PERF. 6133	- 6148			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOPEZ MINERAL TRUST				WELL #: 5	RRCID -> 224218	COMPL. DATE 11/12/2006	TOTAL DEPTH 14000	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818								
JACK DEAL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 157855	COMPL. DATE 01/11/1996	TOTAL DEPTH 17613	PERF.13833	- 13856			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILD CAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO								
PHOENIX PETROLEUM COMPANY				664159											
WYATT, O.S. JR.				WELL #: 1	RRCID -> 123727	COMPL. DATE 02/28/1981	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3749	-	3750					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROGAS OPERATING, INC				681142											
GUERRA				WELL #: 2	RRCID -> 264772	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 4038	PERF. 3324	-	3341					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
DUPRIE-FRENCH GU				WELL #: 1	RRCID -> 277127	COMPL. DATE 02/05/2015	TOTAL DEPTH 10172	PERF. 9902	-	9912					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459											
COLLINS				WELL #: 1	RRCID -> 202385	COMPL. DATE 03/11/2002	TOTAL DEPTH 11527	PERF.10070	-	11176					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REDWOOD OPERATING, INC.				697137											
ARMISTEAD				WELL #: 2	RRCID -> 195065	COMPL. DATE 03/12/2003	TOTAL DEPTH 17000	PERF. N/A							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613											
LICHTENBERGER				WELL #: 15	RRCID -> 189979	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 1446	-	1452					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
RICOCHET ENERGY, INC.			710549						
NYE, F. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 171778	COMPL. DATE 01/26/1998	TOTAL DEPTH 11848	PERF. 9666 - 9764		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			728883						
PENA, H. L.		WELL #:	4	RRCID -> 161089	COMPL. DATE 08/16/1996	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8084 - 8100		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197						
MOBIL FEE		WELL #:	6	RRCID -> 172713	COMPL. DATE 02/05/1999	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10424 - 10444		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PETRU, V. A.		WELL #:	4	RRCID -> 205738	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 15120	PERF.14186 - 14244		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY			788997						
GALVAN RANCH		WELL #:	5M	RRCID -> 254515	COMPL. DATE 06/03/2009	TOTAL DEPTH 8709	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:	13M	RRCID -> 256401	COMPL. DATE 02/23/2010	TOTAL DEPTH 9110	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GALVAN RANCH		WELL #:	A985H	RRCID -> 296843	COMPL. DATE 05/05/2024	TOTAL DEPTH 8770	PERF. 9101 - 14347		
09	SHUT-IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2024									

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.			789662						
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 7	RRCID -> 157430	COMPL. DATE 02/18/1996	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4149	- 4162	
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #:	4	RRCID -> 232469	COMPL. DATE 10/23/1987	TOTAL DEPTH 11890	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #:	6H	RRCID -> 249330	COMPL. DATE 02/23/2009	TOTAL DEPTH 11540	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	45	RRCID -> 282753	COMPL. DATE 02/18/2017	TOTAL DEPTH 5210	PERF. 4741	- 4752	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC.		806470							
DUWELL		WELL #:	1	RRCID -> 260823	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 11504	- 11720	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2024						

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880							
PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID -> 179423	COMPL. DATE 07/21/2003	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9314	- 9324	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

PORTLAND GAS UNIT "D"		WELL #:	2	RRCID -> 179424	COMPL. DATE 04/05/2000	TOTAL DEPTH 11635	PERF. 9514	- 9520	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
PORTLAND GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	197471	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10954	PERF.	9538 - 9814
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC				846692								
STATE LEASE 74581		WELL #:		1	RRCID ->	169488	COMPL. DATE	07/11/1998	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	12730 - 12886
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879								
YTURRIA		WELL #:		8RR	RRCID ->	252098	COMPL. DATE	03/05/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

YTURRIA		WELL #:		28D	RRCID ->	257335	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

YTURRIA		WELL #:		12RR	RRCID ->	257433	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

YTURRIA		WELL #:		2	RRCID ->	260766	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	8398	PERF.	7776 - 7882
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//	00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BROOKS					
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC//CONT.//		846879									
YTURRIA		WELL #:	3	RRCID ->	263515	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	7900 PERF. 6224 - 6350		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC			857512								
MUNOZ G. U.		WELL #:	5	RRCID ->	253395	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	8461 PERF. 8136 - 8292		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8229		N	NO RPT		-0-

THREE-C OIL AND GAS			857600								
VAQUILLAS RANCH 135		WELL #:	2	RRCID ->	159501	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	9275 PERF. N/A		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:	1	RRCID ->	205686	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	12653 PERF.11287 - 11386		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TR OFFSHORE, LLC			863725								
STATE TRACT 882-S NORTH		WELL #:	1	RRCID ->	194967	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	12145 PERF.11890 - 11910		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC			864566								
REID, M.		WELL #:	1	RRCID ->	188356	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6628 PERF. 5428 - 5435		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566						
MUNOZ, IMELDA		WELL #:		1	RRCID -> 189883	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7184	- 7584	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BUCHHOLZ, WILLIAM R.		WELL #:		1	RRCID -> 204556	COMPL. DATE 08/18/2001	TOTAL DEPTH 7930	PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184849	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15694	- 15900	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 184852	COMPL. DATE 05/23/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.15105	- 15238	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185278	COMPL. DATE 04/27/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.17032	- 17170	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 185279	COMPL. DATE 04/30/2001	TOTAL DEPTH 17950	PERF.16204	- 16440	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
WELDER RANCH		WELL #:		17D	RRCID ->	186856	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	8022	PERF.	5482 - 5490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

US PETROMEX OIL & GAS, LLC				879307								
PETROGIO CARLOS GARZA		WELL #:		1	RRCID ->	291932	COMPL. DATE	04/10/2017	TOTAL DEPTH	12389	PERF.	10248 - 10265
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	171583	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELICIDAD		WELL #:		1	RRCID ->	177796	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6917 - 7058
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #:		6	RRCID ->	211154	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7014 - 7020
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELA-LOPENO MINERALS LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	171584	COMPL. DATE	11/29/1998	TOTAL DEPTH	11321	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO					
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	206805	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 8696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAQUERO OPERATING				882776								
SCOTT & HOPPER FIELD		GAS UNIT #1		WELL #:	3-F	RRCID ->	147689	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7801 - 7806
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER				WELL #:	52D	RRCID ->	189720	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7141 - 7144
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER 'A'				WELL #:	3	RRCID ->	195356	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10265	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC				883803								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	157419	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8788 - 8794	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENAVIDES MINERAL TRUST				WELL #:	7	RRCID ->	223065	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL DEPTH	9075	PERF. 7794 - 8043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WEBB			
WAGNER OIL COMPANY				891175						
JANCIK				WELL #: 10	RRCID -> 263191	COMPL. DATE 08/12/2011	TOTAL DEPTH 8190	PERF. 7584	- 7600	
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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 14	RRCID -> 263247	COMPL. DATE 06/06/2011	TOTAL DEPTH 9962	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 12	RRCID -> 265106	COMPL. DATE 09/21/2011	TOTAL DEPTH 13014	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SWEENEY				WELL #: 16	RRCID -> 268081	COMPL. DATE 12/19/2011	TOTAL DEPTH 11964	PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDERXP LTD.				907320						
BROOKS HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 258932	COMPL. DATE 11/30/2010	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9090	- 9110	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
TSL 33105/ TR 53/				WELL #: 7 L	RRCID -> 187457	COMPL. DATE 10/14/2001	TOTAL DEPTH 11720	PERF. 11486	- 11519	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00008 001	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475							
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:		6	RRCID ->	213639	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516	PERF.11324 - 11374
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

A S O G (FRIO 4950)				00220 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL	
SEDCO OPERATING, LLC				763159							
HINOJOSA, CONSUELO GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	102265	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL DEPTH	7570	PERF. 4798 - 4803
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10	
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2019											

ACEVEDO (LOBO 6)				00438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
ACEVEDO-HAERING		WELL #:		3	RRCID ->	133190	COMPL. DATE	01/01/1990	TOTAL DEPTH	6915	PERF. 5997 - 6294	
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	3	N	-0-	32
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1487	3	N	14	46
						15	9					
11	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	48	1	1283	3	N	-0-	46
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1320	3	N	-0-	46
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	65	1	1639	3	N	23	69
						25	9					
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	37	1	1724	3	N	9	31
						10	9				47 1	

BENAVIDES TR 2				WELL #:	6	RRCID ->	137880	COMPL. DATE	03/16/1991	TOTAL DEPTH	6740	PERF. 5842 - 5970
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	180	1	1628	3	N	-0-	98
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	186	1	1757	3	N	-0-	98
11	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	178	1	1743	3	N	1	22
						1	9				77 1	
12	1860 N	1527	-0-	-333	-0-	178	1	1349	3	N	-0-	22
01	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	153	1	1442	3	N	-0-	22
02	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	167	1	2333	3	N	-0-	22

ACEVEDO-HAERING				WELL #:	7	RRCID ->	152440	COMPL. DATE	10/28/1994	TOTAL DEPTH	6570	PERF. 6268 - 6314
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	59	1	1567	3	N	-0-	35
10	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	54	1	1521	3	N	155	190
						171	9					
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	58	1	1521	3	N	38	113
						42	9				115 1	
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	52	1	1404	3	N	-0-	113
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	3	N	110	223
						121	9					
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	N	15	50
						17	9				188 1	

ACEVEDO (LOBO 6)		//CONT.//		00438 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HAERING-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	155342	COMPL. DATE	07/19/1995	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6242 - 6346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	53	1	1396	3	N	-0-	-0-
10		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	59	1	1654	3	N	-0-	-0-
11		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	50	1	1320	3	N	-0-	-0-
12		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	49	1	1289	3	N	-0-	-0-
01		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-	-0-
02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	N	-0-	-0-

MCKENDRICK-AKIN UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	166960	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	7125	PERF. 6814 - 6872
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				WELL #:		3	RRCID ->	158375	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6232 - 6753
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HACHAR, D. D.				WELL #:		27	RRCID ->	164013	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6578 - 6704
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MARTINEZ, B. M.				WELL #:		6	RRCID ->	186256	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	7840	PERF. 7140 - 7618
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	155	1	415	3	N	-0-	43
10		589 N	589	-0-	-0-	-0-	183	1	406	3	N	-0-	43
11		594 N	594	-0-	-0-	-0-	143	1	451	3	N	-0-	43
12		558 N	478	-0-	-80	-0-	68	1	410	3	N	-0-	43
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	84	1	477	3	N	-0-	43
02		504 N	457	-0-	-47	-0-	133	1	324	3	N	-0-	43

AGARITO (NAVARRO)				00784 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
RANCHO NUEVO		WELL #:		3-T	RRCID ->	151300	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9250 - 9419	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

AGARITO (NAVARRO)		//CONT.// 00784 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RANCHO NUEVO		WELL #: 11		RRCID -> 152610		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9464 - 9468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE		00832 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
STONE		WELL #: 1		RRCID -> 284075		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6439 - 6840								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER)		00832 005		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: B 6		RRCID -> 009062		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981								
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST)		00832 015		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 15 F		RRCID -> 077393		COMPL. DATE 06/28/1978		TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: 5 D		RRCID -> 130321		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860								
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 27		RRCID -> 264801		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL DEPTH 7222 PERF. 6870 - 6872								
09	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	87	1	1066	3	N	-0-					-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	82	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	1140 N	1069	-0-	-71	-0-	81	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	74	1	926	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	1014	-0-	-71	-0-	91	1	923	3	N	-0-					-0-
02	1008 N	939	-0-	-69	-0-	80	1	859	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		10 N	7	-0-	-3	-0-	7 3	N	-0-			-0-
10		9 N	7	-0-	-2	-0-	7 3	N	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3	N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-			-0-
01		7 N	4	-0-	-3	-0-	4 3	N	-0-			-0-
02		6 N	4	-0-	-2	-0-	4 3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 3 RRCID -> 068197 COMPL. DATE 09/14/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3440 3		N	-0-			-0-
10	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
11	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 3		N	-0-			-0-
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397 3		N	-0-			-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347 3		N	-0-			-0-
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2774 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 HARPER HEFTE, INC. 357865
 HEFTE, MARY TOM ET AL WELL #: 4 RRCID -> 008934 COMPL. DATE 08/18/1961 TOTAL DEPTH 6675 PERF. N/A

09	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		N	-0-			-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
11	360 N	224	-0-	-136	-0-	224 2		N	-0-			-0-
12	341 N	74	-0-	-267	-0-	74 2		N	-0-			-0-
01	372 N	183	-0-	-189	-0-	183 2		N	-0-			-0-
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284														
PURL, OLLIE WELL #: 7 U RRCID -> 008896 COMPL. DATE 02/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 C RRCID -> 008911 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	819	-0-	-201	-0-	819	2			N	-0-			-0-
12	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
*02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 L RRCID -> 008952 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 4 RRCID -> 039087 COMPL. DATE 05/04/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A														
09	3000 N	3051	-0-	51	593	2919	2	132	9	N	120	178	1	20
10	3100 N	2691	-0-	-409	184	2561	2	130	9	N	118			138
11	1050 X	837	-0-	-213	-0-	683	2	154	9	N	140	171	1	107
12	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1151	2	88	9	N	80			187
01	1085 X	1024	-0-	-61	-0-	969	2	55	9	N	50			237
02	980 X	642	-0-	-338	-0-	589	2	53	9	N	48	177	1	108

TALBERT, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 039247 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
PURL, OLLIE WELL #: 2 RRCID -> 044346 COMPL. DATE 06/19/1968 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2	N	-0-		-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-		-0-
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	111	2	N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
02	80 N	-0-	-0-	-80	-0-			N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/21/2025

TALBERT, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 046773 COMPL. DATE 08/21/1969 TOTAL DEPTH 6839 PERF. N/A

09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2	N	-0-		-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-		-0-
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-		-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-	222	2	N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

09	1140 N	944	-0-	-196	-0-	878	2	66 9 N	60		184
10	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1005	2	121 9 N	110	195 1	99
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	705	2	118 9 N	107	178 1	28
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	835	2	120 9 N	109		137
01	1116 N	852	-0-	-264	-0-	753	2	99 9 N	90	197 1	30
*02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	930	2	96 9 N	87		117

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-		-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2	N	-0-		-0-
11	150 N	105	-0-	-45	-0-	105	2	N	-0-		-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	147	2	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-		-0-
*02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-		-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 4 RRCID -> 136179 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5028 - 5036

09	2919 N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	2	N	-0-		-0-
10	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2	N	-0-		-0-
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2	N	-0-		-0-
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2	N	-0-		-0-
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-		-0-
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	605	2	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 167539 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6118 - 6282

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			168

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 174048 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6858 - 6887

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PREMIER MINERALS, INC. WINFIELD 676033 WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BROWN, MINNIE ET AL 879035 WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEE, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 008838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
PURL WELL #: 4 RRCID -> 008840 COMPL. DATE 10/22/1947 TOTAL DEPTH 5385 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 008846 COMPL. DATE 10/19/1951 TOTAL DEPTH 5914 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARVEY, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 008850 COMPL. DATE 09/05/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 6C RRCID -> 008905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5489 - 6860													
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	70	1	855	3	N	-0-		-0-
10	709 N	709	-0-	-0-	-0-	53	1	656	3	N	-0-		-0-
11	840 N	720	-0-	-120	-0-	55	1	665	3	N	-0-		-0-
12	984 N	984	-0-	-0-	-0-	72	1	912	3	N	-0-		-0-
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	3	N	-0-		-0-
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	65	1	692	3	N	-0-		-0-

WALTON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 008907 COMPL. DATE 02/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, W. W. WELL #: 2 RRCID -> 008908 COMPL. DATE 08/18/1951 TOTAL DEPTH 5801 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
WINDSOR-PYLE WELL #: 1 RRCID -> 008917 COMPL. DATE 11/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159 3		N	-0-			-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	98 3		N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	-0-	60 3		N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 1 RRCID -> 008921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4803 - 5245													
09	960 N	681	-0-	-279	-0-	-0-	51 1	630 3	N	-0-			-0-
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	-0-	30 1	373 3	N	-0-			-0-
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	733 3	N	-0-			-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	662 3	N	-0-			-0-
01	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	595 3	N	-0-			-0-
02	728 N	557	-0-	-171	-0-	-0-	48 1	509 3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: B 1 C RRCID -> 008926 COMPL. DATE 06/06/1956 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5218 - 5234													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 008927 COMPL. DATE 08/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 008938 COMPL. DATE 07/16/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	390 N	90	-0-	-300	-0-	-0-	90 3		N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	313 3		N	-0-			-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	297 3		N	-0-			-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	-0-	228 3		N	-0-			-0-
02	280 N	178	-0-	-102	-0-	-0-	178 3		N	-0-			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: D 2 C RRCID -> 008946 COMPL. DATE 11/20/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	-0-	1915 3		N	-0-			-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
01	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	-0-	1746 3		N	-0-			-0-
02	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 RRCID -> 008954 COMPL. DATE 10/18/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
RIVERS, M. L. WELL #: 4 U RRCID -> 008961 COMPL. DATE 12/25/1958 TOTAL DEPTH 7189 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 4 RRCID -> 008992 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5564 - 5968																
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 1 RRCID -> 008995 COMPL. DATE 09/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 2 RRCID -> 009001 COMPL. DATE 04/13/1958 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635																
09	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 1 RRCID -> 032404 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 4808 - 5408																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 032598 COMPL. DATE 03/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
KINSEY, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	034641	COMPL. DATE	11/11/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		2 M	RRCID ->	034651	COMPL. DATE	11/05/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERKINS		WELL #:		2	RRCID ->	035092	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8610	PERF. 6795 - 7050	
09	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 3		N	-0-			-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-			-0-
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	920 3		N	-0-			-0-
12	992 N	134	-0-	-858	-0-	134 1		N	-0-			-0-
01	961 N	896	-0-	-65	-0-	896 3		N	-0-			-0-
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 1		N	-0-			-0-

ELLIFF, JOHN J., MRS.		WELL #:		15 C	RRCID ->	035554	COMPL. DATE	02/03/1965	TOTAL DEPTH	8037	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		1	RRCID ->	035641	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	8230	PERF. 5325 - 5345	
09	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
10	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2587 3		N	-0-			-0-
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-			-0-
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-			-0-
02	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563 3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		2	RRCID ->	035867	COMPL. DATE	04/15/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 1	RRCID ->	036159	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6112 - 6478	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.		WELL #:		106 C	RRCID ->	036434	COMPL. DATE	07/06/1965	TOTAL DEPTH	5775	PERF. 5419 - 5434			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		9	RRCID ->	037157	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7013	PERF. 5265 - 5437			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	038519	COMPL. DATE	03/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #:		7	RRCID ->	040239	COMPL. DATE	09/21/1966	TOTAL DEPTH	8314	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	040506	COMPL. DATE	11/15/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. N/A			
09	1320 N	896	-0-	-424	-0-	67	1	829	3	N	-0-			-0-
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	102	1	1263	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	85	1	1034	3	N	-0-			-0-
12	930 N	762	-0-	-168	-0-	56	1	706	3	N	-0-			-0-
01	1364 N	989	-0-	-375	-0-	88	1	901	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	771	-0-	-265	-0-	66	1	705	3	N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		3	RRCID ->	040572	COMPL. DATE	11/03/1966	TOTAL DEPTH	6980	PERF. N/A			
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-			-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-			-0-
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-			-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	040737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6770	PERF. 5584 - 6396			
09	960 N	918	-0-	-42	-0-	918	3			N	-0-			-0-
10	961 N	940	-0-	-21	-0-	940	3			N	-0-			-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-			-0-
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-			-0-
01	930 N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-			-0-
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 2		RRCID -> 041087		COMPL. DATE 02/05/1967		TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	
										BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PYLE, H. C.		WELL #: 6		RRCID -> 041338		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 4744 - 5341			
09	3150 X	2865	-0-	-285	-0-	2865	3	N	-0-	-0-	
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	3	N	-0-	-0-	
11	3090 X	2959	-0-	-131	-0-	2959	3	N	-0-	-0-	
12	3193 X	1327	-0-	-1866	-0-	1327	3	N	-0-	-0-	
01	3162 X	1347	-0-	-1815	-0-	1347	3	N	-0-	-0-	
02	2856 X	1338	-0-	-1518	-0-	1338	3	N	-0-	-0-	

KERR		WELL #: 5		RRCID -> 041803		COMPL. DATE 05/08/1967		TOTAL DEPTH 5811 PERF. N/A			
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-	-0-	
10	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3	N	-0-	-0-	
11	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-	-0-	
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	3	N	-0-	-0-	
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3	N	-0-	-0-	
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3	N	-0-	-0-	

SIMMONDS, B. B.		WELL #: 15 C		RRCID -> 042354		COMPL. DATE 08/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KERR		WELL #: 6		RRCID -> 043010		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 5812 PERF. N/A			
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-	-0-	
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3	N	-0-	-0-	
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3	N	-0-	-0-	
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3	N	-0-	-0-	
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	3	N	-0-	-0-	

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 043423		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7022 PERF. 5229 - 5680			
09	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3	N	-0-	-0-	
10	1240 N	1236	-0-	-4	-0-	1236	3	N	-0-	-0-	
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	
12	1333 N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3	N	-0-	-0-	
01	1240 N	1111	-0-	-129	-0-	1111	3	N	-0-	-0-	
02	1120 N	1066	-0-	-54	-0-	1066	3	N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 11		RRCID -> 043920		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5066 - 5854			
09	780 N	765	-0-	-15	-0-	57	1	708	3	N	-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	-0-	58	1	710	3	N	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	57	1	686	3	N	-0-
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	56	1	704	3	N	-0-
01	775 N	754	-0-	-21	-0-	67	1	687	3	N	-0-
02	700 N	685	-0-	-15	-0-	59	1	626	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
DRISCOLL, CLARA WELL #: C 2 RRCID -> 043963 COMPL. DATE 12/10/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 1 RRCID -> 044373 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 6112 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26				N	-0-			-0-

PURL, OLLIE WELL #: 6 RRCID -> 044385 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4797 - 4807													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C. WELL #: B 3 L RRCID -> 044515 COMPL. DATE 07/30/1968 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A													
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		N	-0-			-0-
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		N	-0-			-0-
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	123	3		N	-0-			-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	117	3		N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507													
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-			-0-
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-

KERR WELL #: 7 RRCID -> 044937 COMPL. DATE 10/17/1968 TOTAL DEPTH 6663 PERF. N/A													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: C 3 RRCID -> 045303 COMPL. DATE 12/21/1968 TOTAL DEPTH 5963 PERF. N/A													
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
11	120 N	30	-0-	-90	-0-	30	3		N	-0-			-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	23	3		N	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 13	RRCID -> 045304	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6025	PERF. 5045	-	5934
M	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
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	50 1	620 3	N	-0-			-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	40 1	492 3	N	-0-			-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	40 1	491 3	N	-0-			-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	50 1	636 3	N	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	51 1	515 3	N	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	42 1	444 3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.				WELL #: A 2	RRCID -> 045362	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5128	-	5563
09	2160 N	1972	-0-	-188	-0-	148 1	1824 3	N	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	144 1	1775 3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1617	-0-	-303	-0-	123 1	1494 3	N	-0-			-0-
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	152 1	1916 3	N	-0-			-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	175 1	1780 3	N	-0-			-0-
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	150 1	1608 3	N	-0-			-0-

FEE 687				WELL #: 2 U	RRCID -> 045429	COMPL. DATE	01/16/1969	TOTAL DEPTH	5763	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S., ETAL				WELL #: 13	RRCID -> 046624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 5262	-	5818
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 3		N	-0-			-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
11	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-			-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"				WELL #: 14	RRCID -> 049301	COMPL. DATE	11/06/1970	TOTAL DEPTH	6125	PERF. N/A		
09	2100 N	1925	-0-	-175	-0-	145 1	1780 3	N	-0-			-0-
10	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	144 1	1775 3	N	-0-			-0-
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	141 1	1710 3	N	-0-			-0-
12	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	136 1	1717 3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1761	-0-	-161	-0-	158 1	1603 3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	133 1	1428 3	N	-0-			-0-

WALTON, W. W.				WELL #: 3	RRCID -> 049345	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5133	-	5855
09	1650 N	1573	-0-	-77	-0-	1573 3		N	-0-			-0-
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3		N	-0-			-0-
11	1620 N	1547	-0-	-73	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
12	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528 3		N	-0-			-0-
01	1612 N	1534	-0-	-78	-0-	1534 3		N	-0-			-0-
02	1456 N	1436	-0-	-20	-0-	1436 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL				WELL #: A 3	RRCID -> 049412	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	6114	PERF. N/A		
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 3		N	-0-			-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3		N	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		N	-0-			-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		N	-0-			-0-
02	364 N	332	-0-	-32	-0-	332 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		3	RRCID ->	049543	COMPL. DATE	08/18/1998	TOTAL DEPTH	6114	PERF.	5464 - 5510			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-				-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-				-0-
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
12	434 N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-				-0-
01	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-				-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-

INGRAM, DONALD		WELL #:		4	RRCID ->	051076	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7504	PERF.	5446 - 6230			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		3	RRCID ->	051077	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, W. W. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	051110	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5358 - 5470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		5	RRCID ->	051239	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	8314	PERF.	5386 - 5947			
09	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	154	1	1898	3	N	-0-				-0-
10	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	212	1	2613	3	N	-0-				-0-
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	162	1	1968	3	N	-0-				-0-
12	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	156	1	1963	3	N	-0-				-0-
01	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	176	1	1795	3	N	-0-				-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	149	1	1590	3	N	-0-				-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		A 2	RRCID ->	051968	COMPL. DATE	02/10/1972	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WALTON, W. W.		WELL #:		4	RRCID ->	052711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	5540 - 6060			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, MABLE		WELL #: A 2		RRCID -> 054359	COMPL. DATE 01/24/1973	TOTAL DEPTH 7025	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 2		RRCID -> 054800	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH 7696	PERF. 5490 - 5893							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SIMMONDS, B. B.		WELL #: 9		RRCID -> 056045	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 7213	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 6		RRCID -> 057331	COMPL. DATE 01/14/1974	TOTAL DEPTH 6113	PERF. N/A							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 16		RRCID -> 057355	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6113	PERF. 4592 - 5838							
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-			-0-
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			N	-0-			-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-			-0-
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-			-0-
02	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-			-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: B 5		RRCID -> 057423	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 5194 - 5210							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: D 3		RRCID -> 057459	COMPL. DATE 01/25/1974	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-			-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-			-0-
11	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-			-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-			-0-
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
PURL, OLLIE		WELL #: 7 H		RRCID -> 057717		COMPL. DATE 02/07/1974		TOTAL DEPTH 6113 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 065127		COMPL. DATE 02/04/1976		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

DRISCOLL, CLARA		WELL #: C 4		RRCID -> 066837		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5444 - 5535				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MABEL ELLIF		WELL #: A 8		RRCID -> 066851		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 4818				
09	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3	N	-0-		-0-	
10	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		-0-	
11	1145 X	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3	N	-0-		-0-	
12	723 X	723	-0-	-0-	-0-	723	3	N	-0-		-0-	
01	713 X	492	-0-	-221	-0-	492	3	N	-0-		-0-	
02	644 X	410	-0-	-234	-0-	410	3	N	-0-		-0-	

INGRAM, J. C.		WELL #: C 2		RRCID -> 067108		COMPL. DATE 07/06/1976		TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PYLE, H.C.		WELL #: 7		RRCID -> 067190		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5326 - 5546				
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3	N	-0-		-0-	
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-		-0-	
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3	N	-0-		-0-	
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	N	-0-		-0-	
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-		-0-	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-		-0-	

KINSEY, ELEANOR A.		WELL #: C 1 F		RRCID -> 067421		COMPL. DATE 07/29/1997		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4600 - 4620				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TALBERT, C. P.		WELL #:		7	RRCID ->	068503	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	7011	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GEE, H.W.		WELL #:		4	RRCID ->	068783	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4620 - 5597	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #:		B 3	RRCID ->	069126	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	5182 - 5342	
09	270 N	28	-0-	-242	-0-	28	3		N	-0-			-0-
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3		N	-0-			-0-
02	420 N	238	-0-	-182	-0-	238	3		N	-0-			-0-

SPONBERG		WELL #:		6	RRCID ->	070087	COMPL. DATE	01/20/1977	TOTAL DEPTH	7119	PERF.	N/A	
09	450 N	399	-0-	-51	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	386	3		N	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	361	3		N	-0-			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		7	RRCID ->	071425	COMPL. DATE	05/03/2002	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	4206 - 5490	
09	540 N	469	-0-	-71	-0-	35	1	434	3	N	-0-		-0-
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21	-0-	33	1	396	3	N	-0-		-0-
12	496 N	415	-0-	-81	-0-	31	1	384	3	N	-0-		-0-
01	465 N	420	-0-	-45	-0-	38	1	382	3	N	-0-		-0-
02	392 N	355	-0-	-37	-0-	30	1	325	3	N	-0-		-0-

HORNE, C.J.		WELL #:		B 8	RRCID ->	071730	COMPL. DATE	06/12/1977	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY B		WELL #:		2	RRCID ->	072868	COMPL. DATE	08/25/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																
TALBERT, C.P. WELL #: 11D RRCID -> 074916 COMPL. DATE 03/26/1998										TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4744 - 4852					
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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978										TOTAL DEPTH	6476 PERF. 6118 - 6160					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 3 RRCID -> 077951 COMPL. DATE 08/14/1978										TOTAL DEPTH	7017 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 078263 COMPL. DATE 09/01/1978										TOTAL DEPTH	5620 PERF. N/A					
09	600 N	280	-0-	-320	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	540 N	79	-0-	-461	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	279 N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					-0-
01	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 19 F RRCID -> 078323 COMPL. DATE 08/18/1978										TOTAL DEPTH	9350 PERF. N/A					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970										TOTAL DEPTH	7092 PERF. 6407 - 6413					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 2 RRCID -> 082306 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7175 PERF. 5264 - 5568					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS, M. L.		WELL #:		3	RRCID ->	083377	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	4958 - 6394			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #:		B 10	RRCID ->	084452	COMPL. DATE	09/26/2001	TOTAL DEPTH	7070	PERF.	6034 - 6092			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 3	RRCID ->	087312	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	7317	PERF.	6396 - 6410			
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-				-0-
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-				-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-				-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		5 L	RRCID ->	090317	COMPL. DATE	10/25/1980	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	5785 - 5799			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		5	RRCID ->	092030	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	6909	PERF.	4600 - 6638			
09	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			N	-0-				-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3			N	-0-				-0-
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-				-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-
01	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-				-0-

WALTON, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	093924	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6170 - 6180			
09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-				-0-
10	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3			N	-0-				-0-
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-				-0-
12	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1520	3			N	-0-				-0-
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-				-0-
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-				-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	095743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5265 - 5281			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035																	
INGRAM, J. C. WELL #: C 5 RRCID -> 096424										COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6092	-	6114
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		PROD		CODE	CODE			BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 21 RRCID -> 100533										COMPL. DATE	10/27/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5338	-	5854
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 D RRCID -> 101862										COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4990	-	5562
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3		N	-0-						-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-						-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3		N	-0-						-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-						-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-						-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-						-0-

ELLIFF, JOHN J. MRS. WELL #: 10 RRCID -> 113252										COMPL. DATE	09/06/1984	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6432	-	6441
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 10 RRCID -> 122922										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5348	-	5676
09	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	3		N	-0-						-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	40	3		N	-0-						-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-						-0-
12	155	N	22	-0-	-133	-0-	22	3		N	-0-						-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-			N	-0-						-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 2 RRCID -> 122924										COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	5497	-	5501
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-						-0-
10	837	N	733	-0-	-104	-0-	733	3		N	-0-						-0-
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3		N	-0-						-0-
12	868	N	742	-0-	-126	-0-	742	3		N	-0-						-0-
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3		N	-0-						-0-
02	728	N	644	-0-	-84	-0-	644	3		N	-0-						-0-

RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402										COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	6963	PERF.	6608	-	6628
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	19	1	229	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	18	1	227	3	N	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	18	1	223	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	15	1	193	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
ELLIFF, J.S. ETAL WELL #: 25 D RRCID -> 128991 COMPL. DATE 04/26/1988										TOTAL DEPTH	8250	PERF.	6086 -	6098	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7860	PERF.	5220 -	6499	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-	-0-	24	1	289	3	N	-0-			-0-
10	341 N	317	-0-	-24	-0-	-0-	24	1	293	3	N	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	287	3	N	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-			-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6621 -	6631	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 24 D RRCID -> 131671 COMPL. DATE 02/29/1988										TOTAL DEPTH	7944	PERF.	5616 -	5684	
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 31 D RRCID -> 131701 COMPL. DATE 07/21/1989										TOTAL DEPTH	8073	PERF.	5658 -	5701	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989										TOTAL DEPTH	7379	PERF.	6060 -	6080	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 D RRCID -> 133940 COMPL. DATE 01/16/1990										TOTAL DEPTH	8000	PERF.	5645 -	5720	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
INGRAM, DONALD		WELL #:		15	RRCID ->	135455	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6508 - 6546
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	601	-0-	-239	-0-	601	3	N	-0-			-0-
10	868 N	734	-0-	-134	-0-	734	3	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	3	N	-0-			-0-
12	620 N	581	-0-	-39	-0-	581	3	N	-0-			-0-
01	744 N	445	-0-	-299	-0-	445	3	N	-0-			-0-
02	532 N	305	-0-	-227	-0-	305	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL-ELLIFF		WELL #:		1	RRCID ->	135646	COMPL. DATE	03/14/1990	TOTAL DEPTH	7752	PERF.	5945 - 5965
09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	3	N	-0-			-0-
10	992 N	930	-0-	-62	-0-	930	3	N	-0-			-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
12	1023 N	919	-0-	-104	-0-	919	3	N	-0-			-0-
01	930 N	920	-0-	-10	-0-	920	3	N	-0-			-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		4	RRCID ->	135913	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4553 - 4558
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-			-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	3	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3	N	-0-			-0-
12	558 N	417	-0-	-141	-0-	417	3	N	-0-			-0-
01	558 N	315	-0-	-243	-0-	315	3	N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	3	N	-0-			-0-

BROWN, MINNIE		WELL #:		5	RRCID ->	135984	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	7312	PERF.	4794 - 4854
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3	N	-0-			-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	N	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3	N	-0-			-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		4	RRCID ->	136026	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	5707 - 5717
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANDERSON, WILLIAM JR. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	137296	COMPL. DATE	05/05/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	5926 - 6080
09	570 N	488	-0-	-82	-0-	488	3	N	-0-			-0-
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-			-0-
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3	N	-0-			-0-
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3	N	-0-			-0-
02	1568 N	1480	-0-	-88	-0-	1480	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S., ET AL		WELL #:		27 D	RRCID ->	137699	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	6374 - 6404
09	360 N	241	-0-	-119	-0-	241	3	N	-0-			-0-
10	310 N	232	-0-	-78	-0-	232	3	N	-0-			-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3	N	-0-			-0-
12	248 N	178	-0-	-70	-0-	178	3	N	-0-			-0-
01	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3	N	-0-			-0-
02	196 N	137	-0-	-59	-0-	137	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		2 H	RRCID ->	138135	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6668	PERF. 4782	- 4796
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		7	RRCID ->	139402	COMPL. DATE	07/15/1991	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 6200	- 6220
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WOLTER, R. C.		WELL #:		2	RRCID ->	140341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 5196	- 5550
09	180 N	34	-0-	-146	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-		-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-		-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3		N	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-		-0-
02	112 N	19	-0-	-93	-0-	19	3		N	-0-		-0-

RIVERS -A-		WELL #:		18 D	RRCID ->	140589	COMPL. DATE	12/10/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5806	- 5878
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	3	N	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	12	1	148	3	N	-0-	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	13	1	154	3	N	-0-	-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	N	-0-	-0-
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	11	1	139	3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 14-F	RRCID ->	141122	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 4964	- 6384
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		14 F	RRCID ->	141368	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 4568	- 5268
09	2730 X	1473	-0-	-1257	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
10	2232 X	1672	-0-	-560	-0-	1672	3		N	-0-		-0-
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3		N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	3		N	-0-		-0-
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3		N	-0-		-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-

GEE, H. W.		WELL #:		5	RRCID ->	141429	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7012	PERF. 4631	- 5909
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-		-0-
11	120 N	12	-0-	-108	-0-	12	3		N	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3		N	-0-		-0-
02	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	3		N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035													
ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 D RRCID -> 142028 COMPL. DATE 11/05/1991										TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5546 - 5676		
M	O	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
09		59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		N	-0-			-0-
10		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
11		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 3		N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02		28 N	23	-0-	-5	-0-	23 3		N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 14 RRCID -> 142513 COMPL. DATE 08/21/1992										TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5196 - 5202		
09		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-			-0-
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-
12		62 N	7	-0-	-55	-0-	7 3		N	-0-			-0-
01		31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 142606 COMPL. DATE 09/03/1992										TOTAL DEPTH	8000 PERF. 5634 - 5674		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

INGRAM, DONALD WELL #: 17 RRCID -> 143765 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	7500 PERF. 4762 - 4812		
09		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 3		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-			-0-
11		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3		N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY CO. -B- WELL #: 7 RRCID -> 144551 COMPL. DATE 05/19/2009										TOTAL DEPTH	9640 PERF. 3860 - 4140		
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993										TOTAL DEPTH	7545 PERF. 5870 - 5890		
09		240 N	213	-0-	-27	-0-	213 3		N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 3		N	-0-			-0-
11		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3		N	-0-			-0-
12		217 N	205	-0-	-12	-0-	205 3		N	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22	-0-	195 3		N	-0-			-0-
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	173 3		N	-0-			-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018										TOTAL DEPTH	6012 PERF. 4748 - 5343		
09		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-			-0-
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970 3		N	-0-			-0-
11		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 3		N	-0-			-0-
12		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 3		N	-0-			-0-
01		1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
02		1904 N	1010	-0-	-894	-0-	1010 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
BROWN, MINNIE		WELL #: 4		RRCID -> 148177		COMPL. DATE 06/08/2015		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5272 - 5570								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 18 F		RRCID -> 149121		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6547 - 6557						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 19		RRCID -> 150185		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 150852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7057 PERF. 5140 - 6175						
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	11	1	137	3	N	-0-					-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	180	3	N	-0-					-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	3	N	-0-					-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-

INGRAM, J.C.		WELL #: A 5 F		RRCID -> 151032		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7867 PERF. 4792 - 7637						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #: 41		RRCID -> 151253		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 6556								
09	750 N	503	-0-	-247	-0-	503	3			N	-0-					-0-
10	806 N	633	-0-	-173	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
02	784 N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 6		RRCID -> 152409		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC TEXON ROYALTY "B"		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
		//CONT.// 879035		WELL #: 10		RRCID -> 152424		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7126 - 7148		
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
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	44 1	538 3	N	-0-			-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	45 1	550 3	N	-0-			-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	44 1	530 3	N	-0-			-0-
12	589 N	588	-0-	-1	-0-	43 1	545 3	N	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	53 1	539 3	N	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	45 1	484 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 43		RRCID -> 152425		COMPL. DATE 09/08/1994		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6222 - 6892				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 45		RRCID -> 152504		COMPL. DATE 10/03/1994		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPONBERG, J.O.		WELL #: 9		RRCID -> 152517		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713				
09	1320 N	1010	-0-	-310	-0-	76 1	934 3	N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	85 1	1050 3	N	-0-			-0-
11	1170 N	690	-0-	-480	-0-	53 1	637 3	N	-0-			-0-
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	97 1	1220 3	N	-0-			-0-
01	1147 N	1005	-0-	-142	-0-	90 1	915 3	N	-0-			-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	73 1	785 3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 44D		RRCID -> 152997		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5613 - 6118				
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	269 3		N	-0-			-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	277 3		N	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3		N	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #: 49		RRCID -> 153156		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6360 - 6386				
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089 3		N	-0-			-0-
10	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	4278 3		N	-0-			-0-
11	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4029 3		N	-0-			-0-
12	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4328 3		N	-0-			-0-
01	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4084 3		N	-0-			-0-
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 46		RRCID -> 153429		COMPL. DATE 01/27/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A				
09	780 N	-0-	-0-	-780	-0-			N	-0-			-0-
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		48	RRCID ->	153430	COMPL. DATE	12/06/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7114 - 7134
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		47	RRCID ->	153482	COMPL. DATE	12/19/1994	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	6949 - 6964
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		N	-0-			-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 3		N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			-0-
12	279 N	223	-0-	-56	-0-	223 3		N	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3		N	-0-			-0-
02	224 N	223	-0-	-1	-0-	223 3		N	-0-			-0-

WALTON, W.W. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	153800	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	7708	PERF.	6152 - 6176
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13	-0-	227 3		N	-0-			-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 3		N	-0-			-0-
01	248 N	223	-0-	-25	-0-	223 3		N	-0-			-0-
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203 3		N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 9	RRCID ->	154419	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	5222 - 6671
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALLACE, W. H.		WELL #:		5	RRCID ->	154944	COMPL. DATE	12/20/1999	TOTAL DEPTH	7128	PERF.	4614 - 5105
09	210 N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-

KERR		WELL #:		4	RRCID ->	159259	COMPL. DATE	06/11/1996	TOTAL DEPTH	7315	PERF.	4860 - 5578
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		8 D	RRCID ->	159537	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	5874 - 5906
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
KINSEY, ELEANOR WELL #: C 2 RRCID -> 160353 COMPL. DATE 04/25/1996										TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5352	-	5687
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
ELLIFF, MABEL WELL #: A 11 RRCID -> 161335 COMPL. DATE 09/19/2001										TOTAL DEPTH	7092	PERF.	5158	-	5420
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
ANDERSON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 175985 COMPL. DATE 12/28/1999										TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6646	-	7500
09	360 N	287	-0-	-73	-0-	287	3		N	-0-			-0-		
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-		
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-		
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-		
01	310 N	179	-0-	-131	-0-	179	3		N	-0-			-0-		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-		
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000										TOTAL DEPTH	9465	PERF.	504	-	5574
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6104	-	6532
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000										TOTAL DEPTH	7350	PERF.	5358	-	6368
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 16DF RRCID -> 178030 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 5530 - 6417												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 52 RRCID -> 179108 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 6138 - 7364												
09	240 N	239	-0-	-1	-0-	-0-	239	3		N	-0-	
10	248 N	213	-0-	-35	-0-	-0-	213	3		N	-0-	
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-	
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	-0-	221	3		N	-0-	
01	217 N	185	-0-	-32	-0-	-0-	185	3		N	-0-	
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	-0-	189	3		N	-0-	

TEXON ROYALTY B WELL #: 11 RRCID -> 179110 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6822 - 7048												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

TALBERT, C. P. WELL #: 17-D RRCID -> 180866 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6695 - 6704												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	

RIVERS "B" WELL #: 24 RRCID -> 181042 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 5534 - 5634												
09	2370 N	2298	-0-	-72	-0-	-0-	174	1	2124	3	N	-0-
10	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2152	3	N	-0-
11	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2139	3	N	-0-
12	2387 N	2231	-0-	-156	-0-	-0-	164	1	2067	3	N	-0-
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	2194	3	N	-0-
02	2156 N	2107	-0-	-49	-0-	-0-	156	1	1951	3	N	-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 9 RRCID -> 181142 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6182 - 6210												
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	-0-	20	1	249	3	N	-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-	-0-	20	1	244	3	N	-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	258	3	N	-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	-0-	18	1	225	3	N	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
WARDNER, G. P.				WELL #: 300	RRCID -> 181369	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 5580	-	6855				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	3000	X	2742	-0-	-258	-0-	208 1	2534 3	N	N	-0-			-0-
10	3100	X	2784	-0-	-316	-0-	207 1	2577 3	N	N	-0-			-0-
11	3000	X	2745	-0-	-255	-0-	208 1	2537 3	N	N	-0-			-0-
12	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	206 1	2592 3	N	N	-0-			-0-
01	2821	X	2744	-0-	-77	-0-	203 1	2541 3	N	N	-0-			-0-
02	2576	X	2482	-0-	-94	-0-	184 1	2298 3	N	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY				WELL #:	10	RRCID -> 181696	COMPL. DATE 12/15/2004	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 6366	-	6612			
09	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	256 1	3125 3	N	N	-0-			-0-
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	256 1	3186 3	N	N	-0-			-0-
11	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	250 1	3055 3	N	N	-0-			-0-
12	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	252 1	3178 3	N	N	-0-			-0-
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	252 1	3167 3	N	N	-0-			-0-
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	229 1	2869 3	N	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL				WELL #:	60	RRCID -> 181743	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6996	-	7010			
09	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	2051 3		N	N	-0-			-0-
10	2139	N	2079	-0-	-60	-0-	2079 3		N	N	-0-			-0-
11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	N	-0-			-0-
12	2108	N	1765	-0-	-343	-0-	1765 3		N	N	-0-			-0-
01	2077	N	1067	-0-	-1010	-0-	1067 3		N	N	-0-			-0-
02	1876	N	1591	-0-	-285	-0-	1591 3		N	N	-0-			-0-

RIVERS "C"				WELL #:	7	RRCID -> 181800	COMPL. DATE 02/14/2001	TOTAL DEPTH 5929	PERF. 5686	-	5723			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	12	RRCID -> 181836	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 5790	-	6946			
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22 3		N	N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	14 3		N	N	-0-			-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	N	-0-			-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12 3		N	N	-0-			-0-
01	14	N	3	-0-	-11	-0-	3 3		N	N	-0-			-0-
02	12	N	1	-0-	-11	-0-	1 3		N	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B"				WELL #:	13	RRCID -> 182210	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 3860	-	4260			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

U.C.L.I.				WELL #:	18	RRCID -> 182706	COMPL. DATE 02/22/2001	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 5176	-	5180			
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	20 1	248 3	N	N	-0-			-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	21 1	256 3	N	N	-0-			-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21 1	252 3	N	N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	22 1	280 3	N	N	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	23 1	283 3	N	N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	20 1	249 3	N	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		5	RRCID ->	182715	COMPL. DATE	08/19/2020	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4606 - 6098	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5152 3		N	-0-		-0-
10		5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021 3		N	-0-		-0-
11		4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	4638 3		N	-0-		-0-
12		5332 X	4555	-0-	-777	-0-	4555 3		N	-0-		-0-
01		5332 X	4566	-0-	-766	-0-	4566 3		N	-0-		-0-
02		4816 X	3800	-0-	-1016	-0-	3800 3		N	-0-		-0-

PYLE, H. C.		WELL #:		8	RRCID ->	182816	COMPL. DATE	03/21/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 4598 - 6588	
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-		-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 3		N	-0-		-0-
11		60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3		N	-0-		-0-
12		62 N	14	-0-	-48	-0-	14 3		N	-0-		-0-
01		31 N	13	-0-	-18	-0-	13 3		N	-0-		-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18 3		N	-0-		-0-

SPONBERG, J. O.		WELL #:		10 C	RRCID ->	182839	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 5136 - 5838	
09		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		N	-0-		-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-		-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-		-0-
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-		-0-
02		84 N	81	-0-	-3	-0-	81 3		N	-0-		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 12	RRCID ->	183164	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 5122 - 6386	
09		641 N	641	-0-	-0-	-0-	48 1	593 3	N	-0-		-0-
10		530 N	530	-0-	-0-	-0-	40 1	490 3	N	-0-		-0-
11		540 N	537	-0-	-3	-0-	41 1	496 3	N	-0-		-0-
12		651 N	521	-0-	-130	-0-	38 1	483 3	N	-0-		-0-
01		527 N	453	-0-	-74	-0-	41 1	412 3	N	-0-		-0-
02		504 N	492	-0-	-12	-0-	42 1	450 3	N	-0-		-0-

U.C.L.I.		WELL #:		17	RRCID ->	183969	COMPL. DATE	09/19/2019	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 4746 - 6742	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	184107	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	7263	PERF. 5782 - 6368	
09		387 N	387	-0-	-0-	-0-	29 1	358 3	N	-0-		-0-
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 3	N	-0-		-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25 1	309 3	N	-0-		-0-
12		403 N	387	-0-	-16	-0-	28 1	359 3	N	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-	-0-	31 1	316 3	N	-0-		-0-
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	30 1	327 3	N	-0-		-0-

WOFFORD, BUSH		WELL #:		A 4	RRCID ->	184804	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6548 - 6716	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
KINSEY, E. A.		WELL #:		A 4	RRCID ->	185564	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5152 - 6232		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-			-0-
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
11	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-			-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-			-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	187638	COMPL. DATE	02/20/2002	TOTAL DEPTH	7140	PERF.	5092 - 6718		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		4	RRCID ->	190759	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	5063 - 6032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		6	RRCID ->	192470	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5343 - 5564		
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-			-0-
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	434 N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-			-0-
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-

KERR		WELL #:		8	RRCID ->	194069	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	4400 - 4405		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PURL, OLLIE		WELL #:		8	RRCID ->	195133	COMPL. DATE	05/30/2003	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6498 - 6554		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INGRAM, J. C.		WELL #:		C 6	RRCID ->	195134	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	4612 - 5704		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		21	RRCID ->	195139	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	5978 - 6081
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3	N	-0-			-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	3	N	-0-			-0-
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3	N	-0-			-0-
12	806 N	760	-0-	-46	-0-	760	3	N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3	N	-0-			-0-
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER, T. S.		WELL #:		7	RRCID ->	199699	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5283 - 6282
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3	N	-0-			-0-
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3	N	-0-			-0-
02	420 N	130	-0-	-290	-0-	130	3	N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		5	RRCID ->	199713	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	5150 - 5654
09	2550 X	2465	-0-	-85	-0-	2465	3	N	-0-			-0-
10	2635 X	2352	-0-	-283	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
11	2550 X	2467	-0-	-83	-0-	2467	3	N	-0-			-0-
12	2542 X	2478	-0-	-64	-0-	2478	3	N	-0-			-0-
01	2542 X	2425	-0-	-117	-0-	2425	3	N	-0-			-0-
02	2296 X	2130	-0-	-166	-0-	2130	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		65	RRCID ->	204104	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	4984 - 6896
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEE, H. W.		WELL #:		7	RRCID ->	204407	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	5185 - 5496
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		66	RRCID ->	204439	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7018	PERF.	6322 - 6898
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-			-0-
10	1674 N	1652	-0-	-22	-0-	1652	3	N	-0-			-0-
11	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
01	1643 N	1614	-0-	-29	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1465	-0-	-19	-0-	1465	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		64	RRCID ->	204568	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6334 - 6398
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-			-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3	N	-0-			-0-
11	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035										
ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		67		RRCID -> 206920		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	3		N	-0-			-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	3		N	-0-			-0-
11	1830	X	1549	-0-	-281	-0-	1549	3		N	-0-			-0-
12	1891	X	1437	-0-	-454	-0-	1437	3		N	-0-			-0-
01	1891	X	1448	-0-	-443	-0-	1448	3		N	-0-			-0-
02	1708	X	1239	-0-	-469	-0-	1239	3		N	-0-			-0-

FEE 687		WELL #:		6		RRCID -> 207799		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6540 - 6557				
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3		N	-0-			-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		68		RRCID -> 208790		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 7156 PERF. 4804 - 5780				
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-			-0-
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3		N	-0-			-0-
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3		N	-0-			-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	1663	3		N	-0-			-0-
01	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3		N	-0-			-0-
02	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-			-0-

WALTON, W.W.		WELL #:		7		RRCID -> 212250		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7540 PERF. 5550 - 5980				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 8		RRCID -> 214769		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5376 - 6574				
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-			-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-

RIVERS A		WELL #:		A 27		RRCID -> 221554		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 5		RRCID -> 223009		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6520 - 6575				
09	2790	X	1281	-0-	-1509	-0-	96	1	1185	3	N	-0-		-0-
10	2790	X	1389	-0-	-1401	-0-	104	1	1285	3	N	-0-		-0-
11	2700	X	1571	-0-	-1129	-0-	120	1	1451	3	N	-0-		-0-
12	2480	X	1591	-0-	-889	-0-	117	1	1474	3	N	-0-		-0-
01	1550	X	1238	-0-	-312	-0-	111	1	1127	3	N	-0-		-0-
02	1456	X	1244	-0-	-212	-0-	106	1	1138	3	N	-0-		-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
KINSEY, E. A.		WELL #: A 6		RRCID -> 223010		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6541 - 6590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3	N	-0-		-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-		-0-
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3	N	-0-		-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3	N	-0-		-0-

ELLIFF J. S.		WELL #: 54		RRCID -> 226863		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679			
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 72		RRCID -> 227801		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612			
09	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1309	-0-	-86	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1244	-0-	-58	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1130	-0-	-46	-0-	1130	3	N	-0-		-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 22		RRCID -> 228401		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6080 - 6660			
09	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	99	1	1212 3	N	-0-	-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	103	1	1272 3	N	-0-	-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	99	1	1205 3	N	-0-	-0-
12	1364 N	1205	-0-	-159	-0-	89	1	1116 3	N	-0-	-0-
01	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	107	1	1090 3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1087	-0-	-117	-0-	93	1	994 3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 24		RRCID -> 231163		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 5120 - 6551			
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3		N	-0-	-0-
10	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-	-0-
11	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	3		N	-0-	-0-
12	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3		N	-0-	-0-
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3		N	-0-	-0-
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3		N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 26		RRCID -> 232668		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5969 - 6634			
09	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3		N	-0-	-0-
10	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	3		N	-0-	-0-
11	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		N	-0-	-0-
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3		N	-0-	-0-
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3		N	-0-	-0-
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3		N	-0-	-0-

WALLACE, W. H.		WELL #: 6		RRCID -> 232944		COMPL. DATE 01/15/2019		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5598 - 5952			
09	4110 X	3249	-0-	-861	-0-	3249	3		N	-0-	-0-
10	4247 X	3405	-0-	-842	-0-	3405	3		N	-0-	-0-
11	4110 X	3218	-0-	-892	-0-	3218	3		N	-0-	-0-
12	3720 X	3261	-0-	-459	-0-	3261	3		N	-0-	-0-
01	3410 X	3305	-0-	-105	-0-	3305	3		N	-0-	-0-
02	3080 X	2946	-0-	-134	-0-	2946	3		N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
ANDERSON		WELL #:		3	RRCID ->	234496	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6656 - 6796	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			4
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			4
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	25	3		N	-0-			4
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-			4
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			4
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			4

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 7	RRCID ->	234501	COMPL. DATE	12/20/2007	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6326 - 6527	
09	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3		N	-0-		-0-	
10	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3		N	-0-		-0-	
11	2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2175	3		N	-0-		-0-	
12	2066 X	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3		N	-0-		-0-	
01	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		N	-0-		-0-	
02	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-		-0-	

PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	234502	COMPL. DATE	07/31/2018	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	5278 - 6684	
09	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	106	1	1305	3	N	-0-	-0-	
10	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	103	1	1267	3	N	-0-	-0-	
11	1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	97	1	1181	3	N	-0-	-0-	
12	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	102	1	1290	3	N	-0-	-0-	
01	1256 X	1256	-0-	-0-	-0-	112	1	1144	3	N	-0-	-0-	
02	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	140	1	1497	3	N	-0-	-0-	

TALBERT, C. P.		WELL #:		22	RRCID ->	234503	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	7122	PERF.	4606 - 5856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

RIVERS, M. L.		WELL #:		8	RRCID ->	234571	COMPL. DATE	11/05/2007	TOTAL DEPTH	7384	PERF.	5929 - 6644	
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	219	1	2695	3	N	-0-	-0-	
10	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	229	1	2825	3	N	-0-	-0-	
11	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	217	1	2639	3	N	-0-	-0-	
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	210	1	2639	3	N	-0-	-0-	
01	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	250	1	2550	3	N	-0-	-0-	
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	217	1	2318	3	N	-0-	-0-	

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 6	RRCID ->	234645	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	6266 - 6652	
09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-		-0-	
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-		-0-	
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-		-0-	
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	611	3		N	-0-		-0-	
01	899 N	566	-0-	-333	-0-	566	3		N	-0-		-0-	
02	728 N	388	-0-	-340	-0-	388	3		N	-0-		-0-	

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		24	RRCID ->	235475	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	7159	PERF.	5846 - 6586	
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	295	1	3632	3	N	-0-	-0-	
10	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	267	1	3304	3	N	-0-	-0-	
11	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	280	1	3395	3	N	-0-	-0-	
12	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	313	1	3946	3	N	-0-	-0-	
01	4061 X	3980	-0-	-81	-0-	356	1	3624	3	N	-0-	-0-	
02	3668 X	3567	-0-	-101	-0-	305	1	3262	3	N	-0-	-0-	

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIED)		//CONT.// 00832 092		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
ELLIFF J.S.		WELL #: 63		RRCID -> 235731		COMPL. DATE 03/25/2002			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-			-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-			-0-
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 23		RRCID -> 238474		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5390 - 5936					
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	164	1	2015	3	N	-0-			-0-
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	170	1	2094	3	N	-0-			-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	158	1	1919	3	N	-0-			-0-
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	161	1	2032	3	N	-0-			-0-
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	195	1	1980	3	N	-0-			-0-
02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	168	1	1800	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 29		RRCID -> 239711		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5404 - 6020					
09	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	141	1	1737	3	N	-0-			-0-
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	127	1	1573	3	N	-0-			-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	120	1	1456	3	N	-0-			-0-
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	117	1	1477	3	N	-0-			-0-
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	180	1	1829	3	N	-0-			-0-
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	165	1	1760	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 26		RRCID -> 243309		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010					
09	1200 N	1139	-0-	-61	-0-	86	1	1053	3	N	-0-			-0-
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	65	1	809	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	916	-0-	-194	-0-	70	1	846	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	701	-0-	-477	-0-	52	1	649	3	N	-0-			-0-
01	868 N	604	-0-	-264	-0-	54	1	550	3	N	-0-			-0-
02	868 N	456	-0-	-412	-0-	39	1	417	3	N	-0-			-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #: 25		RRCID -> 244767		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5416 - 6564					
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-			-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-			-0-
11	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
12	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-

WALTON, W. W.		WELL #: 6		RRCID -> 247822		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 7480 PERF. 5452 - 5840					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RIVERS, M. L.		WELL #: 9		RRCID -> 248483		COMPL. DATE 05/09/2008			TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026					
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	195	1	2394	3	N	-0-			-0-
10	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	200	1	2465	3	N	-0-			-0-
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	205	1	2487	3	N	-0-			-0-
12	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	201	1	2525	3	N	-0-			-0-
01	2820 N	2820	-0-	-0-	-0-	252	1	2568	3	N	-0-			-0-
02	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	215	1	2304	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
SCHROEDER, T. S.		WELL #:		6	RRCID ->	255886	COMPL. DATE	04/18/2015	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6284 - 6292	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		B 7	RRCID ->	256488	COMPL. DATE	05/05/2013	TOTAL DEPTH	7005	PERF. 6611 - 6646	
09	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-			-0-
10	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1546 X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-			-0-
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3	N	-0-			-0-
01	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3	N	-0-			-0-
02	2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3	N	-0-			-0-

KINSEY, E. A.		WELL #:		A 8	RRCID ->	260414	COMPL. DATE	02/15/2015	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5968 - 6408	
09	960 N	697	-0-	-263	-0-	697	3	N	-0-			-0-
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3	N	-0-			-0-
11	690 N	641	-0-	-49	-0-	641	3	N	-0-			-0-
12	713 N	692	-0-	-21	-0-	692	3	N	-0-			-0-
01	744 N	742	-0-	-2	-0-	742	3	N	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3	N	-0-			-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 30	RRCID ->	260418	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6852 - 6856	
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	653	3	N	-0-			-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3	N	-0-			-0-
12	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	3	N	-0-			-0-
01	651 N	649	-0-	-2	-0-	649	3	N	-0-			-0-
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, MABEL		WELL #:		A 16	RRCID ->	260486	COMPL. DATE	08/03/2010	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 5446 - 6102	
09	3750 X	3521	-0-	-229	-0-	265	1	3256	3	N	-0-	-0-
10	3875 X	3712	-0-	-163	-0-	278	1	3434	3	N	-0-	-0-
11	3750 X	3609	-0-	-141	-0-	275	1	3334	3	N	-0-	-0-
12	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	260	1	3279	3	N	-0-	-0-
01	3720 X	3630	-0-	-90	-0-	325	1	3305	3	N	-0-	-0-
02	3360 X	3266	-0-	-94	-0-	279	1	2987	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L.		WELL #:		10	RRCID ->	260487	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	7185	PERF. 4747 - 6388	
09	1140 N	1018	-0-	-122	-0-	77	1	941	3	N	-0-	-0-
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	83	1	1029	3	N	-0-	-0-
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	77	1	941	3	N	-0-	-0-
12	1054 N	1012	-0-	-42	-0-	74	1	938	3	N	-0-	-0-
01	1116 N	1015	-0-	-101	-0-	91	1	924	3	N	-0-	-0-
02	952 N	871	-0-	-81	-0-	74	1	797	3	N	-0-	-0-

RIVERS, M. L. "A"		WELL #:		27	RRCID ->	261016	COMPL. DATE	03/29/2011	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5370 - 5810	
09	1350 N	1152	-0-	-198	-0-	87	1	1065	3	N	-0-	-0-
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	104	1	1284	3	N	-0-	-0-
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	1196	3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	83	1	1049	3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1280	-0-	-115	-0-	114	1	1166	3	N	-0-	-0-
02	1204 N	1154	-0-	-50	-0-	99	1	1055	3	N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIJO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035												
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		330 N	311	-0-	-19	-0-		23 1	288 3	N	-0-	-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-		24 1	298 3	N	-0-	-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-		24 1	288 3	N	-0-	-0-
12		310 N	309	-0-	-1	-0-		23 1	286 3	N	-0-	-0-
01		311 N	311	-0-	-0-	-0-		28 1	283 3	N	-0-	-0-
02		281 N	281	-0-	-0-	-0-		24 1	257 3	N	-0-	-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 23 RRCID -> 262367 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 5126 - 6006												
09		1470 N	1450	-0-	-20	-0-		109 1	1341 3	N	-0-	-0-
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-		64 1	789 3	N	-0-	-0-
11		1230 N	906	-0-	-324	-0-		69 1	837 3	N	-0-	-0-
12		1488 N	642	-0-	-846	-0-		47 1	595 3	N	-0-	-0-
01		868 N	577	-0-	-291	-0-		52 1	525 3	N	-0-	-0-
02		840 N	503	-0-	-337	-0-		43 1	460 3	N	-0-	-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KINSEY, E.A. WELL #: B 8 RRCID -> 278546 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6158 - 6476												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 278569 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6386 - 6424												
09		150 N	1	-0-	-149	-0-		1 3		N	-0-	-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 3		N	-0-	-0-
11		150 N	9	-0-	-141	-0-		9 3		N	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 3		N	-0-	-0-
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-	-0-
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		28 3		N	-0-	-0-

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 6296												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO)		//CONT.//		00832 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
CLARA DRISCOLL A		WELL #:		11	RRCID ->	293730	COMPL. DATE	08/22/2022	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 6125 - 6354		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PYLE, H.C.		WELL #:		10	RRCID ->	295634	COMPL. DATE	09/10/2022	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5093 - 6662		
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-		-0-
10	2700	X	-0-	-0-	-0-	-0-	2700	3	N	-0-		-0-
11	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-			N	-0-		-0-
12	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3	N	-0-		-0-
*01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	3	N	-0-		-0-
02	2436	X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT		-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		WELL #:		3	RRCID ->	189307	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6301 - 6490		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CRITZ		WELL #:		4	RRCID ->	214690	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5308 - 5313		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		228

AGUA DULCE (GERHARDT)		WELL #:		15 F	RRCID ->	070350	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	9112 PERF. N/A		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TALBERT C.P.		WELL #:		17 D	RRCID ->	075366	COMPL. DATE	02/26/1978	TOTAL DEPTH	9110 PERF. N/A		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (GERHARDT)		//CONT.//		00832 192	ASSOCIATED	49B	CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 U	RRCID ->	091489	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8204 - 8237	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AGUA DULCE (LAMB)				00832 235	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
BRITANCO, L.L.C.				093620								
HERRMANN-LISKA UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	280320	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	6640 - 6644
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		142
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		142

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284								
DIX, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	077535	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

AGUA DULCE (RIVERS)				00832 300	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES					
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393								
CHICAGO LAND BANK		WELL #:		1	RRCID ->	078747	COMPL. DATE	08/22/1978	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)				00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
WALTON, W. W.		WELL #:		1B	RRCID ->	140866	COMPL. DATE	03/04/1992	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6808 - 6809
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SPONBERG, J. O.				WELL #:	8-F	RRCID ->	150231	COMPL. DATE	06/14/1994	TOTAL DEPTH	7472	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS)		//CONT.//		00832 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
PYLE, H. C.		WELL #:		9	RRCID ->	228460	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	6973	PERF.	6904 -	6966
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (STONE 6800)				00832 388	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284									
DIX, THOMAS		WELL #:		9	RRCID ->	117588	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	6756 -	6764
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)				00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
SUEMAUR OPERATING LLC				102276												
PROCHASKA, ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	291847	COMPL. DATE	12/31/2021	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9226 -	9690			
09	9330 X	7901	-0-	-1429	-0-	750	1	6841	2	Y	282	319	1	8	8	67
						310	9									
10	9083 X	8806	-0-	-277	-0-	775	1	7690	2	Y	310	181	1	10	8	186
						341	9									
11	8640 X	7780	-0-	-860	-0-	725	1	6833	2	Y	202	176	1	9	8	203
						222	9									
12	8928 X	7665	-0-	-1263	-0-	775	1	6490	2	Y	364	321	1	10	8	236
						400	9									
01	8804 X	6877	-0-	-1927	-0-	775	1	5934	2	Y	153	267	1	5	8	117
						168	9									
02	7952 X	6642	-0-	-1310	-0-	700	1	5527	2	Y	377	309	1			185
						415	9									

BURNETT, ET AL		GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	292023	COMPL. DATE	01/13/2022	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9262 -	9322
09	11790 X	4587	-0-	-7203	-0-	750	1	3732	2	N	95			207
						105	9							
10	12183 X	5712	-0-	-6471	-0-	775	1	4913	2	N	22			229
						24	9							
11	11790 X	3448	-0-	-8342	-0-	700	1	2748	2	N	-0-			229
12	11594 X	9468	-0-	-2126	-0-	775	1	8613	2	N	73	190	1	112
						80	9							
01	6851 X	2564	-0-	-4287	-0-	775	1	1789	2	N	-0-			112
02	5152 X	2116	-0-	-3036	-0-	700	1	1415	2	N	1			113
						1	9							

BURNETT, ET AL		GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	292117	COMPL. DATE	01/02/2022	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	9308 -	9758
09	4440 X	4018	-0-	-422	-0-	750	1	3044	2	N	204	193	1	110
						224	9							
10	4588 X	3983	-0-	-605	-0-	775	1	2987	2	N	201	192	1	119
						221	9							
11	4080 X	3775	-0-	-305	-0-	725	1	2819	2	N	210	195	1	134
						231	9							
12	4216 X	3787	-0-	-429	-0-	775	1	2805	2	N	188	198	1	124
						207	9							
01	4154 X	3324	-0-	-830	-0-	775	1	2340	2	N	190			314
						209	9							
02	3752 X	3176	-0-	-576	-0-	700	1	2274	2	N	184	389	1	109
						202	9							

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
SUEMAUR OPERATING LLC //CONT.// 102276														
PROCHASKA, ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 293114 COMPL. DATE 06/21/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10118 - 10210														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	

09		4530 X	4017	-0-	-513	-0-	750	1	3212	2	Y	50	58	12
							55	9						
10		4526 X	3975	-0-	-551	-0-	775	1	3185	2	Y	14	12	13
							15	9						
11		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	725	1	2915	2	Y	22	16	18
							24	9						
12		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	775	1	2921	2	Y	80	57	40
							88	9						
01		3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	775	1	2608	2	Y	120	110	48
							132	9						
02		3052 X	3004	-0-	-48	-0-	700	1	2240	2	Y	58	66	40
							64	9						

BLUNTZER, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 293535 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10170 - 10228														
09		18780 X	17651	-0-	-1129	-0-	750	1	16042	2	N	781	765	205
							859	9						
10		18290 X	16732	-0-	-1558	-0-	775	1	15398	2	N	508	568	127
							559	9						
11		17700 X	13744	-0-	-3956	-0-	750	1	12426	2	N	516	568	48
							568	9						
12		18228 X	13375	-0-	-4853	-0-	775	1	11883	2	N	652	549	129
							717	9						
01		18228 X	8016	-0-	-10212	-0-	775	1	6893	2	N	316	187	244
							348	9						
02		16464 X	7082	-0-	-9382	-0-	700	1	6042	2	N	309	390	163
							340	9						

SCARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 294763 COMPL. DATE 01/26/2023 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9438 - 10856														
09		3360 X	2614	-0-	-746	-0-	750	1	1422	2	N	402	382	124
							442	9						
10		3162 X	2645	-0-	-517	-0-	775	1	1421	2	N	408	374	147
							449	9						
11		2700 X	2512	-0-	-188	-0-	725	1	1369	2	N	380	381	139
							418	9						
12		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	775	1	1355	2	N	582	579	130
							640	9						
01		2697 X	2448	-0-	-249	-0-	775	1	1218	2	N	414	387	149
							455	9						
02		2436 X	1788	-0-	-648	-0-	700	1	776	2	N	284	193	240
							312	9						

RODDY RIPPLE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 295875 COMPL. DATE 08/28/2023 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8970 - 9018														
09		2220 X	1901	-0-	-319	-0-	750	1	961	2	N	173	193	222
							190	9						
10		2139 X	1953	-0-	-186	-0-	775	1	1000	2	N	162	189	190
							178	9						
11		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	725	1	1003	2	N	148	129	204
							163	9						
12		1953 X	1926	-0-	-27	-0-	775	1	1011	2	N	127	175	154
							140	9						
01		1953 X	1759	-0-	-194	-0-	775	1	841	2	N	130	176	105
							143	9						
02		1764 X	1477	-0-	-287	-0-	675	1	633	2	N	154		259
							169	9						

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES							
C.B. PRODUCTION 119905																	
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987										TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8608	-	8624		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						96
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						96
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						96
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						96
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						96
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						96
MAGNUM PRODUCING, LP 521516																	
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 225615 COMPL. DATE 12/29/2006										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7904	-	7910		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284																	
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972										TOTAL DEPTH	8515	PERF.	N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
TALBERT, C.P. 061807																	
WELL #: 8 RRCID -> 061807 COMPL. DATE 05/04/1975										TOTAL DEPTH	8503	PERF.	N/A				
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-						-0-
10	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	2		N	-0-						-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-						-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-						-0-
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2		N	-0-						-0-
*02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-						-0-
EAST SIDE BLOCK UNIT 082838																	
WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979										TOTAL DEPTH	8267	PERF.	8042	-	8098		
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-						33
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-						33
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-				Y	-0-						33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						33
EAST SIDE BLOCK UNIT 091482																	
WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980										TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7548	-	7585		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						56

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284																	
BLUMBERG, JANE W. WELL #: 13 RRCID -> 097550 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7607 - 7688																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 107637 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7656 - 7723																	
09		60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 107644 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8073 - 8083																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					170

KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175113 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8870 - 10701																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					40
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					42
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	8					50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8278 - 9414		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BERRYMAN ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181832 COMPL. DATE 06/24/2004										TOTAL DEPTH	11369	PERF.	8284 - 9492		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
10		1		-0-	-0-	-1				Y	-0-				32
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
*01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				32

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182213 COMPL. DATE 03/11/2010										TOTAL DEPTH	11207	PERF.	8507 - 8538		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				114
10		93 N		-0-	-0-	-93				Y	21	25	1		110
11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	6	6	1		110
12		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	2	8	1		104
*01		1 N		-0-	-0-	-1				Y	6	7	1		103
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				110

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 182611 COMPL. DATE 02/25/2004										TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9081 - 9384		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				86
10		31 N	4	-0-	-0-	-27		3 2	1 9	Y	1				87
11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-	19	1		68
12		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	7	24	1		51
*01		1 N		-0-	-0-	-1				Y	17	17	1		51
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				87

KOCUREK HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 183105 COMPL. DATE 09/18/2009										TOTAL DEPTH	10535	PERF.	8729 - 8740		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11		60 N		-0-	-0-	-60				N	-0-				53
12		62 N		-0-	-0-	-62				N	-0-				53
*01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 184045 COMPL. DATE 05/10/2002										TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8786 - 9414		
09		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				174
10		62 N	26	-0-	-0-	-36		3 2	23 9	Y	21	25	1		170
11		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	13	19	1		164
12		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	10	24	1		150
*01		1 N		-0-	-0-	-1				Y	32	17	1		165
02		0 N		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				170

BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 3R RRCID -> 184528 COMPL. DATE 03/10/2010										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8356 - 8378		
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10		1		-0-	-0-	-1				Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327														
BERRYMAN ET AL, GAS UNIT WELL #: 2R RRCID -> 185572 COMPL. DATE 11/25/2009										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8738 - 8748	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
10		31 X	26	-0-	-5	-0-	3	2	23	9	Y	21	25 1	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	19 1		14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	24 1		6
*01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	15	20 1		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			30

KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010										TOTAL DEPTH	11007	PERF.	8620 - 9406	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			354

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003										TOTAL DEPTH	10545	PERF.	9328 - 10256	
09		5700 X	1088	-0-	-4612	-0-	990	2	98	9	Y	89		400
10		3968 X	562	-0-	-3406	-0-	507	2	55	9	Y	50	60 1	390
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	30	63 1		357
12		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	20	79 1		298
*01		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				Y	71	70 1		299
02		1008 X	-0-	-0-	-1008	-0-				Y	-0-			390

SILVER FOX OIL & GAS LLC MILLER WELL #: 781927 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8720 - 8842	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STS PETROLEUM LLC BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 828153 1 RRCID -> 174586 COMPL. DATE 08/30/2013										TOTAL DEPTH	10715	PERF.	9806 - 9895	
09		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3027	2	66	9	N	60		122
10		2480 X	1483	-0-	-997	-0-	1448	2	35	9	N	32		154
11		2280 N	1714	-0-	-566	-0-	1639	2	75	9	N	68	162 1	60
12		3069 X	1142	-0-	-1927	-0-	1101	2	41	9	N	37		97
01		3069 X	1224	-0-	-1845	-0-	1158	2	66	9	N	60		157
02		2772 X	850	-0-	-1922	-0-	850	2			N	-0-		157

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006										TOTAL DEPTH	10240	PERF.	10043 - 10053	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-		25
11		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-		25
12		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-		25
01		0 A	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-	25 6	-0-
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2025

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 STS PETROLEUM LLC //CONT.// 828153
 CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	794 1	498 2	Y	189	155 1		183
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	208 9	614 2	Y	165	305 1		43
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	182 9	697 2	Y	179	154 1		68
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	794 1	626 2	Y	177	150 1		95
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	197 9	270 2	Y	88	154 1		29
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	820 1	821 2	Y	112			141
						97 9						
						741 1						
						123 9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

09	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	806 1	4408 2	N	62	176 1		68
10	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	68 9	4220 2	N	39			107
11	5130 X	3897	-0-	-1233	-0-	806 1	3015 2	N	69	149 1		27
12	5456 X	5125	-0-	-331	-0-	43 9	4263 2	N	51			78
01	5456 X	4214	-0-	-1242	-0-	76 9	3367 2	N	37			115
02	4928 X	4030	-0-	-898	-0-	56 9	3104 2	N	109	186 1		38
						806 1						
						41 9						
						120 9						

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

09	270 N	254	-0-	-16	-0-	136 1	85 2	Y	30	25 1		31
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	33 9	105 2	Y	26	50 1		7
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	140 1	119 2	Y	30	25 1		12
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	136 1	107 2	Y	29	24 1		17
01	279 N	200	-0-	-79	-0-	29 9	46 2	Y	13	25 1		5
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	140 1	140 2	Y	19			24
						32 9						
						14 9						
						127 1						
						21 9						

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218793 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9575 - 9584

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52 6		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/14/2025

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
DRISCOLL		WELL #: A 6 L		RRCID -> 009081	COMPL. DATE 03/15/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7573 -	7599	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DRISCOLL, CLARA		WELL #: A 7		RRCID -> 009085	COMPL. DATE 05/29/1962	TOTAL DEPTH	10015	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: 1		RRCID -> 052625	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 7561 -	7588	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3	N	-0-	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3	N	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	3	N	-0-	-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	3	N	-0-	-0-
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	3	N	-0-	-0-
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3	N	-0-	-0-

TALBERT, C.P.		WELL #: 16 D		RRCID -> 076146	COMPL. DATE 04/18/1978	TOTAL DEPTH	8600	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AUSTIN, HELEN P.		WELL #: B 5		RRCID -> 092301	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH	8638	PERF. 7554 -	7602	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALBERT, C.P.		WELL #: 17 F		RRCID -> 093609	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7757 -	7798	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TALBERT, C. P.		WELL #: 15 D		RRCID -> 106074	COMPL. DATE 05/04/1981	TOTAL DEPTH	9112	PERF. 8041 -	8053	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035															
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8050	-	8060
M	O	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		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 137307 COMPL. DATE 12/10/1990										TOTAL DEPTH	9117	PERF.	8187	-	8220
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 13 RRCID -> 138037 COMPL. DATE 04/08/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7390	-	7529
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686	-	7694
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

INGRAM, J.C. WELL #: A 5 D RRCID -> 151033 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL DEPTH	7867	PERF.	7704	-	7714
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999										TOTAL DEPTH	8004	PERF.	7433	-	7460
09		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	190	1	2320	3	N	-0-	-0-		
10		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	192	1	2386	3	N	-0-	-0-		
11		2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	184	1	2251	3	N	-0-	-0-		
12		2604 N	2522	-0-	-82	-0-	186	1	2336	3	N	-0-	-0-		
01		2573 N	2508	-0-	-65	-0-	185	1	2323	3	N	-0-	-0-		
02		2268 N	2233	-0-	-35	-0-	165	1	2068	3	N	-0-	-0-		

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8150	-	8162
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.)		//CONT.//		00832 406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
DRISCOLL, CLARA		WELL #:		A 28	RRCID ->	239715	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8038 - 8052			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-				-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-				-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3		N	-0-				-0-
12	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3		N	-0-				-0-
01	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-				-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3		N	-0-				-0-

VISION OIL AND GAS LLC				886198					CNTY: NUECES			
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	235904	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	8866 - 8873
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WALLIS ENERGY, INC.				893997					CNTY: NUECES					
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	193540	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301		
*09	T. A.	1780	-0-	1780	1780	1650	1	130	9	N	118	177	1	105
*10	T. A.	1412	-0-	1412	3192	1350	1	62	9	N	56	77	1	84
*11	T. A.	1353	-0-	1353	4545	1300	1	53	9	N	48			132
*12	T. A.	1391	-0-	1391	5936	1350	1	41	9	N	37			169
*01	T. A.	1447	-0-	1447	7383	1400	1	47	9	N	43			212
02	T. A.	1556	-0-	1556	8939	1500	1	56	9	N	51	99	1	164

BLOSSMAN ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	198754	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9249 - 9301	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98	
*10	T. A.	1562	-0-	1562	1562	1500	1	62	9	N	56	101	1	53
*11	T. A.	1343	-0-	1343	2905	1300	1	43	9	N	39			92
*12	T. A.	1554	-0-	1554	4459	1500	1	54	9	N	49			141
*01	T. A.	1674	-0-	1674	6133	1600	1	74	9	N	67			208
02	T. A.	1447	-0-	1447	7580	1400	1	47	9	N	43	79	1	172

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR)				00832 455	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		879035								
TALBERT, C. P.		WELL #:		8	RRCID ->	066082	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

AGUA DULCE (5600 RIVERS NO. 4)				00832 640	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		WELL #:		647284										
PURL, OLLIE B		WELL #:		3	RRCID ->	138637	COMPL. DATE	05/16/1991	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	5256 - 5263		
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-			-0-
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-			-0-
11	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	2		N	-0-			-0-
12	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2		N	-0-			-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		N	-0-			-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 SAJSLSB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 N	369	-0-	-51	-0-	369	3		N	-0-			-0-
10	341 N	181	-0-	-160	-0-	181	3		N	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	3		N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	3		N	-0-			-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 110953 COMPL. DATE 04/24/1984 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 6264 - 6274

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18	7	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2024 - WELL PLUGGED 08/23/24

AGUA DULCE (7000) 00832 845 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 KOENNING WELL #: 3 RRCID -> 089703 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 4914 - 7043

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (7000-K) 00832 847 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 KOENING WELL #: 2 RRCID -> 085996 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7039 - 7041

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (8400)		//CONT.//		00832 935	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
VISION OIL AND GAS LLC				886198							
SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 174488	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	9518	PERF. 8442 - 8456	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		66
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT		66

AGUA DULCE (8570)				00832 939	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
TALBERT, C. P.		WELL #:		11 T	RRCID -> 071589	COMPL. DATE	05/26/1977	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8540 - 8560
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TALBERT, C. P.		WELL #:		12	RRCID -> 072216	COMPL. DATE	07/26/1977	TOTAL DEPTH	9000	PERF. N/A
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	2	N	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2	N	-0-	-0-
12	527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2	N	-0-	-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	N	-0-	-0-
02	532 N	360	-0-	-172	-0-	360	2	N	-0-	-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
TALBERT, C. P.		WELL #:		13 L	RRCID -> 067678	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	9360	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VISION OIL AND GAS LLC				886198	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
SCHULZE, H.K. ET AL		WELL #:		7	RRCID -> 134022	COMPL. DATE	03/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8560 - 8586
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	84
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	84

SCHULZE, HERBERT K., ET AL		WELL #:		5	RRCID -> 171692	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8499 - 8574
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	216			Y	-0-	65
10	216 N	-0-	-0-	-216	-0-			Y	-0-	65
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	65
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024 - WELL PLUGGED 10/17/24										

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE (8600 DIX)		00832 942		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. DIX, THOMAS		647284		WELL #: 10		RRCID -> 095897		COMPL. DATE 09/30/1981								
						TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8686 - 8702								
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
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700)		00832 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
VISION OIL AND GAS LLC SCHULZE, HERBERT K. ET AL		886198		WELL #: 4		RRCID -> 077742		COMPL. DATE 07/15/1999								
						TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8716 - 8760								
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE, HERBERT K. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 182734		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL DEPTH 10523		PERF. 8760 - 8844						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)		00834 111		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ELLIFF, JOHN J., MRS.		879035		WELL #: 15 T		RRCID -> 035555		COMPL. DATE 02/03/1965								
						TOTAL DEPTH 8037		PERF. N/A								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 3		RRCID -> 037107		COMPL. DATE 05/13/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C.		WELL #: 5 U		RRCID -> 039573		COMPL. DATE 07/14/1966		TOTAL DEPTH 6910		PERF. N/A						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

M	O	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUA-DULCE, NORTH (4800) 00834 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CRITZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 099581 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4770 - 4778

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

AGUA DULCE, NORTH (6500 FRIO) 00834 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 YARBOROUGH WELL #: 3 RRCID -> 277380 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6500 - 6503

09	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	100	1	1817	2	N	20	132
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	201	1	1800	2	N	41	173
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	123	1	1746	2	N	7	180
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	372	1	1469	2	N	51	37
01	2046 N	1749	-0-	-297	-0-	342	1	1395	2	N	11	48
02	1764 N	NO RPT	-0-	-1764	-0-	12	9			N	NO RPT	48

AGUA DULCE, NORTH (6750) 00834 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 280147 COMPL. DATE 04/27/2016 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6717 - 6720

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/06/2025 - WELL PLUGGEDM 01/06/25

OIL AND GAS DIVISION

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) FAULCONER ENERGY, LLC IBARRA, ANTONIO, ET AL				00849 050 263648	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL			
WELL #: 1				RRCID -> 182245	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 9020	PERF. 8701	-		8772				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4200 X	2931	-0-	-1269	-0-	491	1	2323	2	Y	106			359
						117	9							
10	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	612	1	2783	2	Y	97			456
						107	9							
11	3600 X	3107	-0-	-493	-0-	577	1	2461	2	Y	63			519
						69	9							
12	3193 X	2240	-0-	-953	-0-	376	1	1836	2	Y	25			544
						28	9							
01	3503 X	2728	-0-	-775	-0-	442	1	2274	2	Y	11			555
						12	9							
02	3164 X	2787	-0-	-377	-0-	392	1	2283	2	Y	102	390	1	267
						112	9							

LA JOLLA-PARR				WELL #: 1ST	RRCID -> 184657	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8678	-		8756			
09	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1

AGUAS CALIENTES (LOBO 1) COLUMBUS ENERGY, LLC RODRIGUEZ GAS UNIT				00855 500 169313	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
WELL #: 1				RRCID -> 147036	COMPL. DATE 09/21/1993	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5790	-		5920				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
PLUGGED AND ABANDONED				01/10/2020										

AGUILARES (ZONE 1) MCGUFFIN, JOE JR. WALKER, J.O.				00877 100 549892	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB			
WELL #: 1				RRCID -> 076111	COMPL. DATE 03/01/1978	TOTAL DEPTH 7120	PERF. N/A							
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			252
PLUGGED AND ABANDONED				11/16/2018										

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY				681057	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB			
WELL #: 2 C				RRCID -> 009136	COMPL. DATE 04/09/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A							
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 2)
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, MAY

00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
681057
WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 4)
GREAT NORTHERN ENERGY, INC
WALKER, MAY

00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
328627
WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W)
HILCORP ENERGY COMPANY
RUNNING W. 'B'

00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
386310
WELL #: 12 RRCID -> 289850 COMPL. DATE 07/12/2018 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6747 - 6754

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.
WALKER, J O "C"

681057
WELL #: 5 RRCID -> 205355 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6749 - 6756

09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUILARES (ZONE 6)
HILCORP ENERGY COMPANY
RUNNING W. "B"

00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
386310
WELL #: 7C RRCID -> 201694 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6872 - 6904

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAMO (8050)		01034 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411								
SWEENEY, J. J.		WELL #:		RRCID -> 176655		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED		05/01/2017								

ALAMO (9300)		01034 862		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
SANTA ANA GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 270264		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9310 - 9350		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		69

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SWEENEY		15								
		WELL #:		RRCID -> 262650		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

ALANIZ (WILCOX)		01084 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
THE MEDUSA COMPANY		851528								
STATE OF TEXAS		WELL #:		RRCID -> 169195		COMPL. DATE 05/28/1998		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 13589 - 13623		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALAZAN (FRIO CONS.)		01095 474		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KING RANCH ALAZAN		WELL #:		RRCID -> 288380		COMPL. DATE 04/01/2019		TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5042 - 5065		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/04/2024								

OIL AND GAS DIVISION

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO)				01097 032	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC				370061									
KING RANCH ALAZAN				WELL #: 2205	RRCID -> 294546	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 14600	PERF.13116	- 13150			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	28830 X	-0-	-0-	-28830 B	-0-				Y	-0-			-0-
10	29791 X	-0-	-0-	-29791 B	-0-				Y	-0-			-0-
11	28830 X	-0-	-0-	-28830 B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	55438	-0-	55438 B	55438	2512	1	52005 3	Y	826	696	1	130
						12	4	909 9					
01	T. A.	26802	-0-	26802 B	82240	3313	1	23027 3	Y	367	340	1	157
						58	4	404 9					
02	T. A.	22634	-0-	22634 B	104874	3711	1	18610 3	Y	277	340	1	94
						8	4	305 9					
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2203	RRCID -> 295266	COMPL. DATE 10/20/2022	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.11112	- 11602			
09	76860 X	48153	-0-	-28707 B	-0-	3745	1	41240 3	Y	2879	2699	1	275
						1	4	3167 9					
10	79422 X	25756	-0-	-53666 B	-0-	2632	1	21206 3	Y	1715	1766	1	224
						31	4	1887 9					
11	58590 X	51370	-0-	-7220 B	-0-	3042	1	44812 3	Y	3069	2784	1	509
						140	4	3376 9					
12	60543 X	48941	-0-	-11602 B	-0-	2417	1	43889 3	Y	2379	2220	1	668
						18	4	2617 9					
01	57939 X	26122	-0-	-31817 B	-0-	1981	1	22777 3	Y	1223	1808	1	83
						19	4	1345 9					
02	47936 X	-0-	-0-	-47936 B	-0-				Y	-0-	83	1	-0-
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2303	RRCID -> 295280	COMPL. DATE 03/17/2023	TOTAL	DEPTH 12570	PERF.11606	- 12512			
09	70860 X	51172	-0-	-19688 B	-0-	3838	1	42150 3	Y	4712	4374	1	486
						1	4	5183 9					
10	73222 X	26485	-0-	-46737 B	-0-	3001	1	20700 3	Y	2503	2838	1	151
						31	4	2753 9					
11	69240 X	138	-0-	-69102 B	-0-	6	1	118 3	Y	12	163	1	-0-
						1	4	13 9					
12	58125 X	684	-0-	-57441 B	-0-	30	1	581 3	Y	66	66	1	-0-
						73	9						
01	58125 X	-0-	-0-	-58125 B	-0-				Y	-0-			-0-
02	47768 X	-0-	-0-	-47768 B	-0-				Y	-0-			-0-
KING RANCH VISNAGA				WELL #: 2315	RRCID -> 296331	COMPL. DATE 10/12/2023	TOTAL	DEPTH 12426	PERF.11118	- 12147			
09	55680 X	41195	-0-	-14485 B	-0-	3189	1	34853 3	Y	2865	2628	1	321
						1	4	3152 9					
10	57536 X	20461	-0-	-37075 B	-0-	2471	1	16331 3	Y	1485	1673	1	133
						25	4	1634 9					
11	45540 X	43298	-0-	-2242 B	-0-	2418	1	37934 3	Y	2576	2227	1	482
						112	4	2834 9					
12	46110 X	46110	-0-	-0- B	-0-	2238	1	41170 3	Y	2436	2279	1	639
						22	4	2680 9					
01	43400 X	26710	-0-	-16690 B	-0-	2228	1	22852 3	Y	1372	1766	1	245
						121	4	1509 9					
02	39200 X	26540	-0-	-12660 B	-0-	4081	1	20677 3	Y	1596	1181	1	660
						26	4	1756 9					

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 2316 RRCID -> 296468 COMPL. DATE 10/11/2023 TOTAL DEPTH 12068 PERF.11413 - 11813

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	91036 X	91036	-0-	-0-	B	-0-	Y	1215	912 1	303
						89614 3				
						1337 9				
11	123525 X	123525	-0-	-0-	B	-0-	Y	1785	2001 1	87
						121537 3				
						1964 9				
12	124946 X	124946	-0-	-0-	B	-0-	Y	1867	1681 1	273
						122833 3				
						2054 9				
01	113771 X	113771	-0-	-0-	B	-0-	Y	1825	1724 1	374
						111315 3				
						2008 9				
02	94130 X	94130	-0-	-0-	B	-0-	Y	1388	1479 1	283
						92439 3				
						1527 9				

KING RANCH MADERO SOUTH WELL #: 2314 RRCID -> 297068 COMPL. DATE 10/13/2023 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12094 - 12114

09	23310 X	23055	-0-	-255	B	-0-	Y	2662	2479 1	273
						1659 1				
						1 4				
10	24087 X	14602	-0-	-9485	B	-0-	Y	1821	1767 1	327
						1784 1				
						99 4				
11	21570 X	18871	-0-	-2699	B	-0-	Y	2348	2405 1	270
						1098 1				
						110 4				
12	23250 X	15869	-0-	-7381	B	-0-	Y	2151	1745 1	676
						705 1				
						12 4				
01	23250 X	15920	-0-	-7330	B	-0-	Y	2001	1794 1	883
						1881 1				
						73 4				
02	21000 X	15811	-0-	-5189	B	-0-	Y	1843	1964 1	762
						2331 1				
						25 4				
						2027 9				

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				11/12/2024				

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

09	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED				10/21/2024				

ALEJANDRENAS (WILCOX 9100) 01405 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LOPEZ WELL #: 1 A RRCID -> 093461 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 9112 - 9206

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			46

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 POCO LLC 668802
 SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 BOEGNER, PATRICIA ET. AL. GU WELL #: 2 RRCID -> 233332 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 6005 - 6020

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2024

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALICE (5000) 01514 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 BELL-MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 298079 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5395 - 5402

09		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
10		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
11		423	-0-	-0-	-423	-0-			N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2024 - WELL PLUGGED 12/20/24

ALICE, DEEP (YEGUA) 01515 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
 COOK WELL #: 1 RRCID -> 298081 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6640 - 6665

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR		225	-0-	225		225 2	N	-0-			-0-
10	2325		-0-	-0-	-2325			N	-0-			-0-
11	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 STARR OPERATING, LLC 815855
 ARRIETA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

09	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2020

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
 HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 A		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2024

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
 BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LEONCITO WELL #: 19 RRCID -> 180468 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5434 - 5440

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

ALTA MESA (1100)		02000 731		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	50	RRCID ->	221672	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3950 PERF. N/A			
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ALTA MESA (6500)		02000 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	47	RRCID ->	178740	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 6504 - 7223			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
ALTA MESA, EAST (CORVINA)		02001 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	1047	RRCID ->	178680	COMPL. DATE	01/09/2000	TOTAL DEPTH	7332 PERF. 7213 - 7223			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
ALTA MESA EAST (LOMA BLANCA)		02001 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
STONEGATE OPERATORS, INC.		823814										
MANGEL		WELL #:		RRCID ->	168182	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8588 - 8596			
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			279
ALTA MESA, EAST (6870)		02001 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GARCIA 1		WELL #:	20 U	RRCID ->	009269	COMPL. DATE	04/30/1963	TOTAL DEPTH	10156 PERF. N/A			
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

ALTA MESA, EAST (7300)			02001 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
GARCIA 1			WELL #: 20 L		RRCID -> 009272		COMPL. DATE 04/30/1963		TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA 1			WELL #: 30		RRCID -> 142553		COMPL. DATE 05/13/1992		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302						
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA 1			WELL #: 41		RRCID -> 149016		COMPL. DATE 02/28/1994		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARCIA 1			WELL #: 31		RRCID -> 247762		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 7317						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114				Y	-0-				-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG)			02001 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
GARCIA 1			WELL #: 32		RRCID -> 143177		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG)			02008 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
TARED			WELL #: 1		RRCID -> 160426		COMPL. DATE 05/25/1996		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT				37

ALTE HUNDE (VI)		02059 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 36		RRCID -> 253498		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 8597		PERF. 6356 - 8375				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTE HUNDE (6700)		02059 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
BARROCITO, B. M.		WELL #: 11		RRCID -> 247268		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6686 - 6744				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED)		02088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
SMITH PRODUCTION INC.		789662												
FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 36		RRCID -> 212736		COMPL. DATE 04/15/2006		TOTAL DEPTH 6838		PERF. 5130 - 6554				
09	11850 X	-0-	-0-	-11850	-0-					Y	3	3	1	2
10	10230 X	50	-0-	-10180	-0-	5	1	37	2	Y	7	8	1	1
						8	9							
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	6	7	1	-0-
12	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	7	7	1	-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 38		RRCID -> 218845		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 7411		PERF. 5996 - 7116				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FROST NATIONAL BANK -B-		WELL #: 37		RRCID -> 219363		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5835 - 7380				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)			02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
BENTSEN-WHITTINGTON GU1			WELL #:	1	RRCID ->	125864	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	7830 - 8500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	119 1	2615 2		N		21		44
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	23 9	2782 2		N		15		59
11	2850 X	2713	-0-	-137	-0-	17 9	2589 2		N		7	1 1	65
12	2945 X	2393	-0-	-552	-0-	116 1	2258 2		N		9		74
01	2945 X	2705	-0-	-240	-0-	8 9	2558 2		N		1		75
02	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	125 1	2441 2		N		20		95
						10 9							
						146 1							
						1 9							
						134 1							
						22 9							
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	2	RRCID ->	127446	COMPL. DATE	04/07/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8450 - 8457	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8	
CELESTINO GARZA GU			WELL #:	1	RRCID ->	128746	COMPL. DATE	09/27/1988	TOTAL DEPTH	8131	PERF.	7146 - 7166	
09	210 N	144	-0-	-66	-0-	6 1	136 2		N		2	2 1	23
10	155 N	132	-0-	-23	-0-	2 9	123 2		N		3	2 1	24
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	6 1	135 2		N		3	5 1	22
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	3 9	117 2		N		2		24
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	129 2		N		1		25
02	222 N	222	-0-	-0-	-0-	2 9	210 2		N		1	2 1	24
						7 1							
						1 9							
						11 1							
						1 9							
FNB MISSION			WELL #:	1	RRCID ->	129653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8185	PERF.	7822 - 8144	
09	720 N	647	-0-	-73	-0-	28 1	618 2		N		1	66 1	25
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	1 9	660 2		N		6	1 1	30
11	660 N	560	-0-	-100	-0-	31 1	535 2		N		1	2 1	29
12	682 N	278	-0-	-404	-0-	7 9	262 2		N		1		30
01	713 N	358	-0-	-355	-0-	24 1	335 2		N		4		34
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	1 9	592 2		N		11	1 1	44
						15 1							
						1 9							
						19 1							
						4 9							
						32 1							
						12 9							
HINOJOSA			WELL #:	2	RRCID ->	132284	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7839 - 7861	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
CELESTINO GARZA GU		WELL #:		3	RRCID ->	135903	COMPL. DATE	08/26/1997	TOTAL DEPTH	8028	PERF. 7618 - 7988	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		4	RRCID ->	136950	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8186	PERF. 7328 - 7646
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		2	RRCID ->	137204	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	9458	PERF. 7723 - 7968
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	31 1	679 2	N	-0-		62
10	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34 1	714 2	N	-0-		62
11	750 N	686	-0-	-64	-0-	29 1	657 2	N	-0-		62
12	744 N	661	-0-	-83	-0-	35 1	626 2	N	-0-		62
01	744 N	646	-0-	-98	-0-	35 1	611 2	N	-0-		62
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	35 1	639 2	N	1	47 1	16
						1 9					

OLIVAREZ, O. GU		WELL #:		2	RRCID ->	139696	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	8343	PERF. 7814 - 7930
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		33

HINOJOSA		WELL #:		1	RRCID ->	141424	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8736 - 8794
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OLIVAREZ, O GU		WELL #:		3	RRCID ->	144939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7825 - 8190
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
FNB MISSION		WELL #: 2		RRCID -> 173584		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 173880		COMPL. DATE 10/13/2020		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658							
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	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-

FNB MISSION		WELL #: 3		RRCID -> 174489		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885							
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8 1	166 2	N	1	1 1					55
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	2 1	37 2	N	1	1 1					55
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2 1	47 2	N	2	3 1					54
12	124 N	74	-0-	-50	-0-	4 1	69 2	N	1						55
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	1						56
02	56 N	27	-0-	-29	-0-	1 1	25 2	N	1	1 1					56

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 176656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				98

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 7		RRCID -> 176920		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951							
09	900 N	827	-0-	-73	-0-	35 1	762 2	N	27	19 1					201
10	899 N	822	-0-	-77	-0-	36 1	760 2	N	24	18 1					207
11	840 N	821	-0-	-19	-0-	26 9	761 2	N	24	37 1					194
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	34 1	804 2	N	25	182 1					37
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	26 9	714 2	N	18						55
02	756 N	730	-0-	-26	-0-	41 1	676 2	N	15	19 1					51

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GARCIA "B"		WELL #:		3	RRCID ->	176931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9543	PERF.	8849 -	8970		
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
09	4590 X	3472	-0-	-1118	-0-	149	1	3287	2	Y	33	18	1		72
10	4743 X	3258	-0-	-1485	-0-	146	1	3084	2	Y	25	18	1		79
11	4590 X	3864	-0-	-726	-0-	164	1	3667	2	Y	30	36	1		73
12	4309 X	3459	-0-	-850	-0-	179	1	3230	2	Y	45				118
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	232	1	4072	2	Y	33				151
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	189	1	3457	2	Y	25	99	1		77

GARCIA "B"		WELL #:		4	RRCID ->	177052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	8440 -	9349		
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	16	1	361	2	N	3	3	1		21
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	18	1	380	2	N	4	3	1		22
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	3	6	1		19
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	20	1	363	2	N	2				21
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	3				24
02	420 N	395	-0-	-25	-0-	20	1	373	2	N	2	3	1		23

TEXAS OSAGE GU		WELL #:		4	RRCID ->	178587	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	10223	PERF.	8337 -	8538		
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	44	1	966	2	N	-0-				171
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	41	1	860	2	N	-0-				171
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	38	1	853	2	N	-0-				171
12	1054 N	834	-0-	-220	-0-	44	1	790	2	N	-0-				171
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	47	1	820	2	N	1				172
02	840 N	701	-0-	-139	-0-	35	1	649	2	N	15	138	1		49

GARCIA "B"		WELL #:		5	RRCID ->	178994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10008	PERF.	8436 -	9575		
09	955 N	955	-0-	-0-	-0-	41	1	901	2	N	12	4	1		87
10	930 N	920	-0-	-10	-0-	41	1	868	2	N	10	4	1		93
11	930 N	920	-0-	-10	-0-	39	1	872	2	N	8	9	1		92
12	992 N	970	-0-	-22	-0-	50	1	909	2	N	10				102
01	930 N	848	-0-	-82	-0-	45	1	796	2	N	6				108
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	49	1	892	2	N	15	4	1		119

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARCIA "B"		WELL #: 6		RRCID -> 179724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8421 - 10526		
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
09	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51	1	1130	2	Y	6	5	1	22
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	48	1	1024	2	Y	39	5	1	56
11	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	Y	-0-	23	1	33
12	1240 N	1109	-0-	-131	-0-	58	1	1039	2	Y	11			44
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	Y	10			54
02	1092 N	1051	-0-	-41	-0-	54	1	991	2	Y	5	5	1	54

FNB MISSION		WELL #: 4		RRCID -> 180201		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 8330 - 9563		
09	510 N	129	-0-	-381	-0-	5	1	115	2	N	8	7	1	105
10	527 N	66	-0-	-461	-0-	3	1	54	2	N	8	7	1	106
11	330 N	103	-0-	-227	-0-	4	1	91	2	N	7	13	1	100
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	N	6			106
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	4			110
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	433	2	N	22	7	1	125

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 3		RRCID -> 180445		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8307 - 9120		
09	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	318	1	7004	2	N	52			199
10	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	327	1	6900	2	N	83	178	1	104
11	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	297	1	6641	2	N	45			149
12	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	177	1	3198	2	N	28			177
01	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	132	1	2324	2	N	7			184
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	112	1	2053	2	N	8	176	1	16

GARCIA "B"		WELL #: 7		RRCID -> 181530		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 8435 - 8643		
09	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	59	1	1304	2	N	12	4	1	141
10	1519 N	1422	-0-	-97	-0-	63	1	1339	2	N	18	4	1	155
11	1350 N	1326	-0-	-24	-0-	57	1	1262	2	N	6	7	1	154
12	1426 N	1418	-0-	-8	-0-	73	1	1324	2	N	19			173
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	75	1	1324	2	N	4			177
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	69	1	1264	2	N	12	4	1	185

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FNB MISSION		WELL #:		5	RRCID ->	181695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8188 - 9034
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7946 X	7946	-0-	-0-	-0-	342 1	7536 2	N	62	143 1		118
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	68 9	7166 2	N	58	27 1		149
11	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	339 1	7253 2	N	57	54 1		152
12	9248 X	9248	-0-	-0-	-0-	64 9	8685 2	N	74			226
01	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	325 1	9036 2	N	74			300
02	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	63 9	7870 2	N	59	211 1		148
						482 1						
						81 9						
						514 1						
						81 9						
						431 1						
						65 9						

BENTSEN-WHITTINGTON GUI		WELL #:		4	RRCID ->	182355	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8248 - 9020
09	8857 X	8857	-0-	-0-	-0-	382 1	8423 2	N	47			117
10	8616 X	8616	-0-	-0-	-0-	52 9	8175 2	N	49			166
11	8469 X	8469	-0-	-0-	-0-	387 1	8058 2	N	45			211
12	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	54 9	7608 2	N	59	183 1		87
01	7779 X	7779	-0-	-0-	-0-	361 1	7313 2	N	45			132
02	5880 X	2163	-0-	-3717	-0-	50 9	2047 2	N	4			136
						416 1						
						112 1						
						4 9						

CELESTINO GARZA GU		WELL #:		8	RRCID ->	182766	COMPL. DATE	04/05/2001	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	8336 - 9096
09	300 N	241	-0-	-59	-0-	8 1	179 2	N	49	40 1		110
10	279 N	203	-0-	-76	-0-	54 9	146 2	N	45	39 1		116
11	270 N	189	-0-	-81	-0-	7 1	135 2	N	44	79 1		81
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	50 9	383 2	N	32			113
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6 1	195 2	N	24			137
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	48 9	248 2	N	27	40 1		124
						21 1						
						35 9						
						11 1						
						26 9						
						14 1						
						30 9						

GUERRA BROS.		WELL #:		5	RRCID ->	182795	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 - 7294
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA "B"		WELL #:		8	RRCID ->	184835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8533 - 10456
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GARCIA "B"		WELL #: 9		RRCID -> 185593		COMPL. DATE 09/28/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337					
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
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	-0-			1
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	N	-0-			1
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	N	1	1	1	1
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-			1
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	N	-0-			1
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	N	-0-			1

CELESTINO GARZA GU		WELL #: 9		RRCID -> 185594		COMPL. DATE 10/18/2001			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737					
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-			50
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	N	-0-			50
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	2	N	-0-			50
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	N	-0-			50
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	1			51
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	2	N	-0-			51

HINOJOSA		WELL #: 3		RRCID -> 185595		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 5		RRCID -> 186040		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FARIAS, N. A.		WELL #: 1		RRCID -> 186830		COMPL. DATE 12/06/2001			TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562					
09	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	115	1	2532	2	N	43	8	1	86
10	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	109	1	2307	2	N	36	8	1	114
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	102	1	2268	2	N	23	16	1	121
12	2356 N	2021	-0-	-335	-0-	104	1	1880	2	N	34			155
01	2356 N	2253	-0-	-103	-0-	119	1	2091	2	N	39			194
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	128	1	2343	2	N	48	186	1	56
						53	9							

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 186989		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	789	-0-	-21	-0-	34	1	753	2	Y	178
10	1302 N	1262	-0-	-40	-0-	2	9	1205	2	Y	30
11	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	57	1	1271	2	Y	125
12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	105	9	1141	2	Y	131
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	136
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	7	9	1228	2	Y	45
						6	9				
						67	1				

FNB MISSION		WELL #: 6		RRCID -> 188017		COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	36
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	36
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	35
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	36
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9				
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	36
						1	1	27	2	N	36

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 188237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15

BENTSEN-WHITTINGTON GU1		WELL #: 6		RRCID -> 188520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900			
09	750 N	618	-0-	-132	-0-	27	1	585	2	N	129
10	715 N	715	-0-	-0-	-0-	6	9	683	2	N	129
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	N	129
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	N	131
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	2	9				
02	700 N	648	-0-	-52	-0-	40	1	701	2	N	131
						33	1	596	2	N	148
						19	9				

VILLARREAL		WELL #: 4		RRCID -> 189694		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55

BENTSON-WHITTINGTON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 190481		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 191051		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 191379		COMPL. DATE 09/24/2002		TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VILLARREAL GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 191380		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756								
09	870 N	859	-0-	-11	-0-	37	1	816	2	N	5	3	1			125
						6	9									
10	899 N	779	-0-	-120	-0-	34	1	727	2	N	16	38	1			103
						18	9									
11	840 N	741	-0-	-99	-0-	31	1	701	2	N	8	6	1			105
						9	9									
12	899 N	589	-0-	-310	-0-	31	1	555	2	N	3					108
						3	9									
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	N	2					110
						2	9									
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	4	3	1			111
						4	9									
VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 192175		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
OLIVAREZ, O. GU		WELL #: 5		RRCID -> 192218		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897								
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-
GARCIA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 192668		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
FERGUSON, D.		WELL #: 1		RRCID -> 192873		COMPL. DATE 01/23/2003			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	117	1	2582	2	Y	68	17 1	118
						75	9						
10	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	110	1	2333	2	Y	83	56 1	145
						91	9						
11	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	111	1	2481	2	Y	81	34 1	192
						89	9						
12	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	97	1	1743	2	Y	-0-	123 1	69
01	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	135	1	2363	2	Y	84		153
						92	9						
02	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	118	1	2159	2	Y	33	17 1	169
						36	9						

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 193695		COMPL. DATE 06/26/2003			TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		19

GUERRA BROS.		WELL #: 10		RRCID -> 193896		COMPL. DATE 03/12/2003			TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FERGUSON, D.		WELL #: 2		RRCID -> 194168		COMPL. DATE 03/30/2003			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8222 - 8244				
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	76	1	1673	2	Y	27	6 1	123
						30	9						
10	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	77	1	1624	2	Y	-0-	93 1	30
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	73	1	1628	2	Y	12	12 1	30
						13	9						
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	72	1	1290	2	Y	8		38
						9	9						
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	102	1	1789	2	Y	14		52
						15	9						
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	79	1	1452	2	Y	31	6 1	77
						34	9						

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 194613		COMPL. DATE 11/16/2013			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544				
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	434	2	N	3	2 1	31
						3	9						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-	23 1	8
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	10	5 1	13
						11	9						
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	1		14
						1	9						
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	701	2	N	2		16
						2	9						
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	366	2	N	1	2 1	15
						1	9						

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VILLARREAL		WELL #:		13		RRCID -> 195928		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
GUERRA BROS.		WELL #:		11		RRCID -> 196265		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
VILLAREAL		WELL #:		14		RRCID -> 197656		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530					
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	463	2	N	1	1	1	44
							1	9							
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	N	1	1	1	44
							1	9							
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	-0-	1	1	43
12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	N	1			44
							1	9							
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	23	1	400	2	N	-0-			44
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	360	2	N	1	1	1	44
							1	9							
FERGUSON, D.		WELL #:		4		RRCID -> 197725		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032					
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
VILLARREAL		WELL #:		15		RRCID -> 198454		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8902 - 8922					
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	16	1	359	2	N	34	87	1	103
							37	9							
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1	385	2	N	60	4	1	159
							66	9							
11	480	N	461	-0-	-19	-0-	17	1	372	2	N	65	159	1	65
							72	9							
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	17	1	311	2	N	37			102
							41	9							
01	465	N	424	-0-	-41	-0-	19	1	338	2	N	61			163
							67	9							
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	17	1	320	2	N	21	4	1	180
							23	9							
VILLARREAL		WELL #:		16		RRCID -> 200034		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.//		02100 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
VAN DRESAR		WELL #:		1	RRCID ->	200315	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8326 - 8374
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	4560 X	3789	-0-	-771	-0-	164	1	3625	2	Y	-0-	30
10	4712 X	4052	-0-	-660	-0-	180	1	3793	2	Y	72	102 1 -0-
						79	9					
11	4080 X	3520	-0-	-560	-0-	151	1	3369	2	Y	-0-	-0-
12	3968 X	2682	-0-	-1286	-0-	141	1	2541	2	Y	-0-	-0-
01	3999 X	3033	-0-	-966	-0-	163	1	2870	2	Y	-0-	-0-
02	3668 X	2724	-0-	-944	-0-	141	1	2583	2	Y	-0-	-0-

GARCIA "B"		WELL #:		11	RRCID ->	202504	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	8920	PERF.	8317 - 8576
09	690 N	604	-0-	-86	-0-	26	1	574	2	N	4	3 1 65
						4	9					
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	31	1	659	2	N	3	3 1 65
						3	9					
11	690 N	533	-0-	-157	-0-	23	1	507	2	N	3	5 1 63
						3	9					
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	32	1	577	2	N	5	68
						6	9					
01	682 N	658	-0-	-24	-0-	35	1	621	2	N	2	70
						2	9					
02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	2	3 1 69
						2	9					

VILLAREAL		WELL #:		18	RRCID ->	205427	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10332 - 10584
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	11	98 1 24
						12	9					
10	186 N	166	-0-	-20	-0-	7	1	158	2	N	1	1 1 24
						1	9					
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	18	2 1 40
						20	9					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	N	16	56
						18	9					
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	1	57
						1	9					
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	N	17	1 1 73
						19	9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		9	RRCID ->	195464	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8194 - 8240
GARCIA "B"		WELL #:		9								
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	95	1	1720	3	Y	2	1 1 1
						2	9					
10	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	40	1	2212	3	Y	-0-	1 1 -0-
11	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	214	1	2273	3	Y	1	1 -0-
						1	9					
12	1891 N	1763	-0-	-128	-0-	170	1	1593	3	Y	-0-	1 1 -0-
01	2263 N	1208	-0-	-1055	-0-	155	1	1053	3	Y	-0-	-0-
02	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	151	1	1635	3	Y	-0-	-0-

ALVARADO (VICKSBURG)		//CONT.// 02100 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
GARCIA "B"		WELL #: 10		RRCID -> 197876		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2160 N	1520	-0-	-640	-0-	79	1 1441 3	Y	-0-		-0-
10	1984 N	1580	-0-	-404	-0-	28	1 1551 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	164	1 1742 3	Y	-0-		-0-
12	1581 N	1510	-0-	-71	-0-	145	1 1364 3	Y	1	1 1	-0-
						1	9				
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	209	1 1423 3	Y	-0-		-0-
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	121	1 1315 3	Y	-0-		-0-

GARCIA BA		WELL #: 13		RRCID -> 224714		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA BB		WELL #: 12		RRCID -> 225007		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293			
09	780 N	492	-0-	-288	-0-	26	1 466 3	Y	-0-		-0-
10	806 N	555	-0-	-251	-0-	10	1 545 3	Y	-0-		-0-
11	600 N	419	-0-	-181	-0-	36	1 383 3	Y	-0-		-0-
12	496 N	210	-0-	-286	-0-	20	1 190 3	Y	-0-		-0-
01	558 N	272	-0-	-286	-0-	35	1 237 3	Y	-0-		-0-
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	80	1 868 3	Y	-0-		-0-

GARCIA BB		WELL #: 14		RRCID -> 227032		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294			
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA BB		WELL #: 15		RRCID -> 231228		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081			
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-

GARCIA BB		WELL #: 16		RRCID -> 231229		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126			
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-

ALVARADO (6780)		02100 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CELESTINO GARZA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171675		COMPL. DATE 12/29/1998		TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST)		02165 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
PENA		WELL #: 2		RRCID -> 137147		COMPL. DATE 01/17/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834				
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			118
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			118
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			118
12	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162 1	N	-0-			118
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			118
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			118

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PENA		WELL #: 1		RRCID -> 135181		COMPL. DATE 05/22/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

ALWORTH (QUEEN CITY)		02165 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ALTALAY STX LLC		100111										
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #: 2292		RRCID -> 078143		COMPL. DATE 05/29/1978		TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			6

SCHROEDER, ALDA		WELL #: 1 A		RRCID -> 078905		COMPL. DATE 10/01/2020		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 6764 - 6812				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #: A 2		RRCID -> 084055		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ALWORTH (QUEEN CITY)		//CONT.//		02165	600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ALTALAY STX LLC		//CONT.//		100111									
SCHROEDER, ALDA ET AL		WELL #:		A	3	RRCID ->	166545	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	7660	PERF.	7398 - 7460
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11

WELCH, ROBERT A. FOUNDATION		WELL #:		3292		RRCID ->	294586	COMPL. DATE	09/18/2022	TOTAL DEPTH	7845	PERF.	5785 - 7480
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5994			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5994			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5994			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5994			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5994			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		5994			N	-0-			-0-

MCCAMPBELL, E. A.		WELL #:		1274		RRCID ->	294743	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	15081	PERF.	5600 - 7199
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	8	1	81	3	N	-0-		-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	141	3	N	-0-		-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	16	1	103	3	N	-0-		-0-
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	4	1	25	3	N	-0-		-0-
01	155 N	75	-0-	-80	-0-	11	1	64	3	N	-0-		-0-
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	17	1	82	3	N	-0-		-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST)		02165		750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425											
RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	142830	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9919 - 9999
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8692			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8692			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8692			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8692			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8692			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		8692			N	NO RPT			-0-

ALTALAY STX LLC		100111											
COATES, GEORGE H.		WELL #:		2273		RRCID ->	066726	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	10364	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALDEZ, J.G. ET AL		WELL #:		1271		RRCID ->	072771	COMPL. DATE	07/23/1977	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		127			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		127			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		127			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		127			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		127			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		127			N	-0-			-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 ALTALAY STX LLC //CONT.// 100111
 MCCAMPBELL, E. A. WELL #: 2274 RRCID -> 073529 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 10661 PERF. N/A

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

09	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	-0-	504	1	4837	3	N	-0-					8
10	6696 X	4405	-0-	-2291	-0-	-0-	605	1	3800	3	N	-0-					8
11	6480 X	4963	-0-	-1517	-0-	-0-	675	1	4288	3	N	-0-					8
12	6696 X	6600	-0-	-96	-0-	-0-	937	1	5663	3	N	-0-					8
01	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	-0-	1432	1	8554	3	N	-0-					8
*02	5649 X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	967	1	4682	3	N	-0-					8

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCAMPBELL, E.A. WELL #: 4274 RRCID -> 159880 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 14990 PERF. 9932 - 9960

09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	-0-	176	1	1690	3	N	-0-					-0-
10	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	280	1	1757	3	N	-0-					-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	-0-	261	1	1655	3	N	-0-					-0-
12	1333 N	851	-0-	-482	-0-	-0-	121	1	730	3	N	-0-					-0-
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	1933	3	N	-0-					-0-
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	1348	3	N	-0-					-0-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
 LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH(WILCOX HINNANT 1ST FB C) 02165 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 ALTALAY STX LLC 100111
 SCHROEDER, ALDA WELL #: 1274 RRCID -> 072421 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10555 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH)				02165 761	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
MONTECRISTO EXPLORATION, INC.				577151											
LOPEZ, ALONZO				WELL #: 1288	RRCID ->	058047	COMPL. DATE	05/26/1973	TOTAL DEPTH	14252	PERF.	N/A			
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H)				02241 162	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529											
ZWERNEMANN				WELL #: R 1	RRCID ->	180789	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	5994	PERF.	4748 - 4761			
09		314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314	3		N	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3		N	-0-			-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0-	B	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
12		1200 N	1200	-0-	-0-	B	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700)				02241 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: JIM WELLS				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925											
EARHART, MARTHA				WELL #: A 1	RRCID ->	044307	COMPL. DATE	06/08/1968	TOTAL DEPTH	5103	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL				WELL #: 19	RRCID ->	071593	COMPL. DATE	05/19/1977	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL				WELL #: 20	RRCID ->	073255	COMPL. DATE	09/01/1977	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	N/A			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

ZELAYA OIL AND GAS, LLC				950529											
SHANKS, H.S.				WELL #: 1	RRCID ->	065626	COMPL. DATE	02/13/1976	TOTAL DEPTH	3052	PERF.	N/A			
09		120 N	120	-0-	-0-		-0-	120	3		N	-0-			-0-
10		300 N	300	-0-	-0-		-0-	300	3		N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-		-0-	267	3		N	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-		-0-	350	3		N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

AMARGOSA (2700)		//CONT.//		02241 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
ZELAYA OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		950529								
SHANKS, H.S.		WELL #:		2	RRCID -> 071004	COMPL. DATE 03/02/1977	TOTAL DEPTH 3052	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3		N	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH)				02241 512	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS					
NORGAS ENERGY				612861								
YAWN		WELL #:			RRCID -> 122124	COMPL. DATE 09/02/1986	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2656 - 2660				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
PLUGGED AND ABANDONED 11/21/2016												

AMARGOSA (2750 FRIO)				02241 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925								
FREEBORN		WELL #:		1	RRCID -> 133184	COMPL. DATE 11/20/1989	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 2795 - 2808				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500)				02401 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		120	RRCID -> 165679	COMPL. DATE 09/28/1997	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 5480 - 5492				
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 L	RRCID -> 175690	COMPL. DATE 10/12/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5616 - 5644				
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-

ANGELITA NEW (FRIO)		02868 142		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
WELDER RANCH		WELL #: 17F		RRCID -> 184917		COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6193 - 9249					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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

09		137 N	137	-0-	-0-	-0-	71 1	66 3	Y		-0-			8
10		142 N	142	-0-	-0-	-0-	68 1	74 3	Y		-0-			8
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	66 1	71 3	Y		-0-			8
12		155 N	142	-0-	-13	-0-	68 1	74 3	Y		-0-			8
01		155 N	139	-0-	-16	-0-	67 1	72 3	Y		-0-			8
02		140 N	139	-0-	-1	-0-	67 1	72 3	Y		-0-			8

WELDER RANCH		WELL #: 23 U		RRCID -> 199173		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602					
09		600 N	244	-0-	-356	-0-	126 1	116 3	Y		2			86
10		589 N	534	-0-	-55	-0-	253 1	274 3	Y		6			92
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	246 1	264 3	Y		7			99
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	252 1	275 3	Y		4			103
01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	248 1	269 3	Y		18	121 1		-0-
02		650 N	650	-0-	-0-	-0-	248 1	269 3	Y		121	121 1		-0-
							133 9							

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		02971 058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731												
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 4		RRCID -> 116943		COMPL. DATE 06/10/1985			TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN		WELL #: H 3		RRCID -> 281930		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #: F 3		RRCID -> 282170		COMPL. DATE 05/01/2018			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9271 - 9702					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		156 N	156	-0-	-0-	-0-	30 1	126 2	N		-0-			3
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	21 1	113 2	N		-0-			3
*01		512 N	512	-0-	-0-	-0-	23 1	489 2	N		-0-			3
02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	152 1	1215 2	N		14			17
							15 9							

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 9355

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		69
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	800 X	800	-0-	-0-	-0-	290	1	457	2	N	48	1 8		116
						53	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			116
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6 8		116
02	756 X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-			116

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

09	840 N	121	-0-	-719	-0-	13	1	108	2	N	-0-			2
10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			2
11	450 N	360	-0-	-90	-0-	68	1	292	2	N	-0-			2
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	39	1	209	2	N	-0-			2
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	2	N	-0-			2
02	336 N	27	-0-	-309	-0-	3	1	24	2	N	-0-			2

SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7905 - 7909

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 291658 COMPL. DATE 07/24/2021 TOTAL DEPTH 12001 PERF. 9450 - 9500

09	990 X	981	-0-	-9	-0-	237	1	744	2	N	-0-			31
10	1023 X	844	-0-	-179	-0-	214	1	630	2	N	-0-			31
11	1020 X	348	-0-	-672	-0-	134	1	210	2	N	4			35
						4	9							
12	1054 X	267	-0-	-787	-0-	27	1	240	2	N	-0-			35
01	1054 X	445	-0-	-609	-0-	26	1	419	2	N	-0-			35
02	924 X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-			35

SULLIVAN, D. J. WELL #: C 6 RRCID -> 293084 COMPL. DATE 03/26/2022 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 9493 - 9522

09	3690 X	1593	-0-	-2097	-0-	154	1	1299	2	N	127	122 1		44
						140	9							
10	2852 X	60	-0-	-2792	-0-	7	1	36	2	N	15			59
						17	9							
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	770	1	3314	2	N	17			76
						19	9							
12	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	378	1	2063	2	N	60			136
						66	9							
01	1643 X	726	-0-	-917	-0-	30	1	627	2	N	63	168 1	4 8	27
						69	9							
02	3836 X	192	-0-	-3644	-0-	21	1	163	2	N	7			34
						8	9							

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG)		//CONT.//		02971 058	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS				
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731										
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 5	RRCID ->	293344	COMPL. DATE	05/15/2022	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	9404 -	9453	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-				N	1	64	1	44
10		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-			44
11		1710 X	549	-0-	-1161	-0-	102	1	438	2	8			52
							9	9						
12		1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-				N	5			57
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	10			67
							11	9						
02		504 X	75	-0-	-429	-0-	8	1	67	2	-0-			67

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		02971 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731													
SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	163979	COMPL. DATE	06/08/2016	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11424 -	11750		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	285	1	2411	2	N	136	160	1	82
							150	9							
10		2604 N	1789	-0-	-815	-0-	274	1	1393	2	N	111			193
							122	9							
11		1650 N	1361	-0-	-289	-0-	248	1	1065	2	N	44	52	1	185
							48	9							
12		2604 N	2042	-0-	-562	-0-	311	1	1701	2	N	27	100	1	112
							30	9							
01		1798 N	1601	-0-	-197	-0-	69	1	1424	2	N	98	134	1	5 8 71
							108	9							
02		1260 N	1040	-0-	-220	-0-	101	1	814	2	N	114	2	8	183
							125	9							

SULLIVAN DEEP "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168028	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11660 -	11754	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A"		WELL #:		1	RRCID ->	169656	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11975 -	11996	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN DEEP		WELL #:		A 3ST	RRCID ->	170047	COMPL. DATE	11/08/2019	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	11714 -	12113		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		4680 X	4011	-0-	-669	-0-	390	1	3299	2	N	293	262	1	4 8 99
							322	9							
10		4836 X	4129	-0-	-707	-0-	643	1	3279	2	N	188	183	1	104
							207	9							
11		4680 X	2323	-0-	-2357	-0-	408	1	1755	2	N	145	185	1	64
							160	9							
12		4774 X	2568	-0-	-2206	-0-	359	1	1959	2	N	227	182	1	109
							250	9							
01		4154 X	2263	-0-	-1891	-0-	93	1	1940	2	N	209	180	1	138
							230	9							
02		3752 X	2971	-0-	-781	-0-	307	1	2460	2	N	185	188	1	1 8 134
							204	9							

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731											
SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		1	RRCID ->	170111	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL DEPTH	13500	PERF.13234 -	13246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	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-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		A 1ST	RRCID ->	172911	COMPL. DATE	12/10/2020	TOTAL DEPTH	12284	PERF.12368 -	12384			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		B 1ST	RRCID ->	177958	COMPL. DATE	07/31/2017	TOTAL DEPTH	12192	PERF.11950 -	12206			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

SULLIVAN DEEP "C"		WELL #:		C 2ST	RRCID ->	179054	COMPL. DATE	01/04/2021	TOTAL DEPTH	13925	PERF.11836 -	14028			
09	278 X	278	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	218	2	N	32	4	8	144
							35	9							
10	898 X	898	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	665	2	N	94	173	1	65
							103	9							
11	310 X	310	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	154	2	N	109	132	1	42
							120	9							
12	514 X	514	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	344	2	N	97			139
							107	9							
*01	197 X	197	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	45	49	1	2 8 133
							50	9							
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	44	1	2 8 118

SULLIVAN DEEP "AA"		WELL #:		2	RRCID ->	180802	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12088 -	12854			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #:		2ST	RRCID ->	181147	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12747	PERF.11996 -	12663			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731															
SULLIVAN, DAN		WELL #: 8		RRCID -> 182656		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10194 - 10290									
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SULLIVAN DEEP										WELL #: A 4		RRCID -> 185945		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 11772	
09	DLQ G-10	2908	-0-	2908	21326	305	1	2579	2	Y	22	2	8			97	
10	DLQ G-10	2819	-0-	2819	24145	460	1	2346	2	Y	12					109	
11	26338 X	2193	-0-	-24145	-0-	413	1	1780	2	Y	-0-					109	
12	2480 X	635	-0-	-1845	-0-	99	1	536	2	Y	-0-					109	
*01	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	121	1	2518	2	Y	-0-	21	1			88	
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-					Y	-0-					88	
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 1		RRCID -> 186372		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CHAMBERLAIN DEEP 'A'										WELL #: 1		RRCID -> 190347		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
SULLIVAN DEEP "E"										WELL #: E 2		RRCID -> 195022		COMPL. DATE 12/01/2017		TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 12006	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					-0-	
SULLIVAN DEEP "D"										WELL #: 2ST		RRCID -> 212161		COMPL. DATE 06/02/2016		TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 02971 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731															
SULLIVAN DEEP "F"		WELL #: 1		RRCID -> 221504		COMPL. DATE 04/05/2012		TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
09	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	343	1	2901	2	N	44	112	1	5	8	39	
10	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	48	9	1365	2	N	1					40	
11	244 X	244	-0-	-0-	-0-	1	9	198	2	N	-0-					40	
12	124 X	69	-0-	-55	-0-	11	1	58	2	N	-0-					40	
*01	393 X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	6	2	8			44	
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	7	9			N	-0-					44	
CHAMBERLAIN DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 224447		COMPL. DATE 06/07/2017		TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37	
SULLIVAN IV										WELL #: 4		RRCID -> 224717		COMPL. DATE 12/23/2017		TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230	
09	25072 X	25072	-0-	-0-	-0-	2592	1	21932	2	N	498	529	1	10	8	186	
10	20275 X	20275	-0-	-0-	-0-	548	9	16350	2	N	653	683	1			156	
11	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	718	9	5562	2	N	446	188	1	1	8	413	
12	12395 X	12395	-0-	-0-	-0-	1292	1	9766	2	N	763	911	1			265	
01	15589 X	15589	-0-	-0-	-0-	491	9	14077	2	N	760	583	1	17	8	425	
02	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	1790	1	8850	2	N	473	794	1	15	8	89	
						839	9										
						676	1										
						836	9										
						1104	1										
						520	9										
SULLIVAN DEEP "C"										WELL #: C 3		RRCID -> 225776		COMPL. DATE 11/27/2017		TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SULLIVAN										WELL #: H 3		RRCID -> 241561		COMPL. DATE 06/17/2016		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22	

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/16/2017 TOTAL DEPTH 14162 PERF.11486 - 11632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			24

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 13986 PERF.11694 - 11849

09	750 N	750	-0-	-0-	-0-	76	1	646	2	N	25	5 8	131
						28	9						
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	194	1	987	2	N	25		156
						28	9						
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	118	1	508	2	N	52	176 1	32
						57	9						
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	129	1	703	2	N	25		57
						28	9						
*01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	47	1	986	2	N	51	4 8	104
						56	9						
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	75	1	599	2	N	136	189 1 1 8	50
						150	9						

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

09	11160 X	10863	-0-	-297	-0-	2536	1	7945	2	N	347	536 1 3 8	129
						382	9						
10	11098 X	10708	-0-	-390	-0-	2613	1	7704	2	N	355	187 1	297
						391	9						
11	10080 X	6862	-0-	-3218	-0-	2574	1	4060	2	N	207	361 1	143
						228	9						
12	11222 X	10993	-0-	-229	-0-	1055	1	9498	2	N	400	182 1	361
						440	9						
*01	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	665	1	10803	2	N	351	504 1 8 8	200
						386	9						
02	10136 X	7881	-0-	-2255	-0-	1132	1	6463	2	N	260	243 1 2 8	215
						286	9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 262015 COMPL. DATE 07/13/2018 TOTAL DEPTH 13646 PERF.11234 - 12860

09	1620 N	693	-0-	-927	-0-	68	1	579	2	N	42		191
						46	9						
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	484	1	2468	2	N	266	353 1	104
						293	9						
11	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	332	1	1426	2	N	148	181 1	71
						163	9						
12	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	285	1	1557	2	N	230	194 1	107
						253	9						
*01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	2	N	201	175 1 2 8	131
						221	9						
02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	410	1	3282	2	N	145	176 1 3 8	97
						160	9						

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 008731
 SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 13848 PERF.11359 - 11668

M O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			42

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11232 - 11672

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 05/22/2021 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11462 - 12052

09	DLQ G-10	1909	-0-	1909	10877	196 1	1654 2	Y	54	166 1	2 8	109
						59 9						
10	DLQ G-10	2377	-0-	2377	13254	375 1	1912 2	Y	82			191
						90 9						
11	3000 N	1483	-0-	-1517	11737	267 1	1149 2	Y	61	165 1		87
						67 9						
12	3100 N	453	-0-	-2647	9090	66 1	356 2	Y	28	85 1		30
						31 9						
*01	3100 N	126	-0-	-2974	6116	6 1	117 2	Y	3			33
						3 9						
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	3316			Y	-0-			33

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

09	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	1148 1	3598 2	N	88	348 1	5 8	29
						97 9						
10	6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	1575 1	4647 2	N	70			99
						77 9						
11	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			N	-0-			99
12	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	621 1	5592 2	N	-0-			99
01	3131 X	2827	-0-	-304	-0-	158 1	2567 2	N	93	2 8		190
						102 9						
02	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	544 1	3110 2	N	127	184 1	4 8	129
						140 9						

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 265591 COMPL. DATE 03/29/2021 TOTAL DEPTH 13370 PERF.11660 - 11734

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 12394

09	DLQ G-10	701	-0-	701	9949	169 1	532 2	Y	-0-	137 1		43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	9949			Y	-0-			43
11	9961 X	12	-0-	-9949	-0-	5 1	7 2	Y	-0-			43
12	1519 X	12	-0-	-1507	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			43
*01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 2	Y	-0-			43
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			43

ANN MAG (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		02971 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS					
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.//		008731										
SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: E 7		RRCID -> 268938	COMPL. DATE 04/08/2016	TOTAL DEPTH 13960	PERF.12168	- 13790						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	360					Y	-0-			-0-

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 269018	COMPL. DATE 10/13/2012	TOTAL DEPTH 14026	PERF.13126	- 13140						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHAMBERLAIN DEEP 'A' GU		WELL #: 2		RRCID -> 270145	COMPL. DATE 01/25/2013	TOTAL DEPTH 12755	PERF.12440	- 12460						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 270500	COMPL. DATE 04/18/2017	TOTAL DEPTH 13448	PERF.10300	- 10372						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP		WELL #: 3		RRCID -> 272696	COMPL. DATE 04/22/2016	TOTAL DEPTH 12689	PERF.12170	- 12185						
09	DLQ G-10	2298	-0-	2298	8938	554	1	1734	2	Y	9			44
10	DLQ G-10	1317	-0-	1317	10255	10	9	984	2	Y	-0-			44
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	7255	333	1			Y	-0-			44
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	4155					Y	-0-			44
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	1055					Y	-0-			44
02	1055 N	-0-	-0-	-1055	-0-					Y	-0-			44

PALEO OIL COMPANY LLC		635131		RRCID -> 269609	COMPL. DATE 03/20/2013	TOTAL DEPTH 13723	PERF.13174	- 13588						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (7700 FRIO) 02971 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 293617 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 12747 PERF. 7728 - 7731

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3390 #	1076	-0-	-2314	-0-	255 1	798 2	N	21			72
10	3503 #	2297	-0-	-1206	-0-	561 1	1657 2	N	72			144
11	3390 #	1553	-0-	-1837	-0-	603 1	950 2	N	-0-			144
12	3193 #	1905	-0-	-1288	-0-	190 1	1715 2	N	-0-			144
01	2294 #	558	-0-	-1736	-0-	31 1	513 2	N	13	3 8		154
02	2072 #	47	-0-	-2025	-0-	14 9	40 2	N	-0-			154

ANN MAG (7700 FRIO)		//CONT.//		02971 580	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496								
GARCIA, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	215817	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7704 - 7716
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ANN MAG (7800)				02971 638	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		C 1	RRCID ->	293726	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	7885 - 7890
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #:		3	RRCID ->	295645	COMPL. DATE	07/08/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7756 - 7792	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> 221101												
09	DLQ G-10	106	-0-	106	B	221207	21	1	65	2	Y	18	107
10	DLQ G-10	276	-0-	276	B	221483	20	9					
11	0	654	-0-	654	B	222137	70	1	206	2	Y	-0-	107
12	26164	1642	-0-	-24522	B	197615	254	1	400	2	Y	-0-	107
01	279	2334	-0-	2055	B	199670	151	1	1364	2	Y	115	222
02	616	1756	-0-	1140	B	200810	127	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 200810												

ANN MAG (7980 FRIO)				02971 655	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
RUPP-CHAMBERLAIN A		WELL #:		3	RRCID ->	294827	COMPL. DATE	01/13/2023	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	7944 - 7950
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

ANN MAG (8350 VICKSBURG)				02971 774	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN, D.J.		WELL #:		9 U	RRCID ->	116468	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	8363 - 8380
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8500)				02971 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
RUPP-CHAMBERLAIN				WELL #: 2	RRCID -> 294505	COMPL. DATE 12/22/2022	TOTAL DEPTH 8961	PERF. 8427	- 8583			
M	O	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

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27301						89
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	27301						89
11		2400	1936	-0-	-464	26837	751 1	1185 2	Y			89
12		2480	8118	-0-	5638	32475	811 1	7307 2	Y			89
01		2480	8595	-0-	6115	38590	492 1	8006 2	Y	88	65 8	112
*02		49942	6796	-0-	-43146	-0-	97 9					
							995 1	5676 2	Y	114	109 1	48 8
							125 9					69

ANN MAG (8700)				02971 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN, D. J.				WELL #: 9 L	RRCID -> 116858	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 9310	PERF. 8727	- 8735			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ANN MAG, EAST				02972 001	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
MAGUIRE-SULLIVAN				WELL #: E 1	RRCID -> 107941	COMPL. DATE 09/08/1983	TOTAL DEPTH 12665	PERF. 9792	- 9808			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG)				02976 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN DEEP UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 110511	COMPL. DATE 06/29/1978	TOTAL DEPTH 17700	PERF. 9738	- 9788			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2			N	NO RPT		-0-

ANN MAG, SW. (10,550)				02977 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731								
SULLIVAN DEEP "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 172484	COMPL. DATE 01/16/1999	TOTAL DEPTH 13850	PERF. 9990	- 10584			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANN MAG, WEST (8000 DELINE SD.) 02978 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 AGP ENERGY SERVICES LLC 008731
 RUPP DEEP 'D' WELL #: 1 RRCID -> 293717 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7995 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342		N	-0-			89
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342		N	-0-			89
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342		N	-0-			89
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21342		N	-0-			89
01	0 #	54	-0-	54	B	-21288	3 1	N	-0-	51 2		89
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-21288		N	-0-			89

APACHE RANCH (EAGLE FORD) 03243 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 SM ENERGY COMPANY 788997
 BRISCOE STATE AR WELL #: 1H RRCID -> 253091 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
 BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARETO (FRIO 13,300) 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC 846879
 MARY B WELL #: 1 RRCID -> 202923 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13900 PERF. 13256 - 13340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG (F-53) 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
 STROMAN, D. C. "A" WELL #: RRCID -> 165729 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5221 - 5360

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017

OIL AND GAS DIVISION

ARNOLD--DAVID (10,400)			03776 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347									
CHAPMAN RANCH			WELL #: 2112		RRCID -> 243672		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10754 - 10800	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES)			03778 604		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
VENTEX OPERATING CORP.			884527									
CHAPMAN			WELL #: 6044		RRCID -> 198094		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11767		PERF.10648 - 10658	
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED		09/03/2024 - WELL PLUGGED		09/03/24					

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300)			03903 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HUDNALL, J. S.			WELL #: 1		RRCID -> 137741		COMPL. DATE 01/14/1991		TOTAL DEPTH 14020		PERF.12316 - 12406	
09	7 X	-0-	-0-	-7	-0-	-0-			Y	-0-	84 1	21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		23
11	T. A.	456	-0-	456	456	50 1	406 2	Y	-0-			23
12	T. A.	400	-0-	400	856	42 1	358 2	Y	-0-			23
01	T. A.	300	-0-	300	1156	31 1	268 2	Y	1			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1156	1 9		Y	-0-			24

MUCHER, J ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 209633		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.11818 - 12494	
09	3660 X	3104	-0-	-556	-0-	359 1	2655 2	Y	82	96 1		106
10	3379 X	3219	-0-	-160	-0-	90 9	2760 2	Y	85	97 1		94
11	3270 X	2957	-0-	-313	-0-	94 9	2504 2	Y	133	97 1		130
12	3379 X	2960	-0-	-419	-0-	307 1	2516 2	Y	136	92 1		174
01	3317 X	2995	-0-	-322	-0-	146 9	2598 2	Y	88	95 1		167
02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	294 1	2533 2	Y	110	98 1		179
						150 9						
						300 1						
						97 9						
						338 1						
						121 9						

MUCHER, J.			WELL #: 3		RRCID -> 214043		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.12052 - 12137	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200)													03903 600 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY													386310									
MUCHER, J.													WELL #: 3		RRCID -> 214042		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 13788		PERF.12052 - 12908	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
09	3150 X	2615	-0-	-535	-0-	303	1	2236	2	Y	69	82	1	90								
10	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	76	9	2336	2	Y	71	82	1	79								
11	2820 X	2815	-0-	-5	-0-	309	1	2382	2	Y	128	83	1	124								
12	2914 X	2692	-0-	-222	-0-	78	9	2288	2	Y	124	88	1	160								
01	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	292	1	2290	2	Y	77	87	1	150								
02	2632 N	2587	-0-	-45	-0-	141	9	2190	2	Y	95	88	1	157								
						268	1															
						136	9															
						264	1															
						85	9															
						292	1															
						105	9															

HUDNALL, J.S.													WELL #: 4		RRCID -> 225049		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 13680		PERF.11302 - 13148	
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	269	1	1986	2	Y	6	38	1	25								
10	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	7	9	2086	2	Y	13			38								
11	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	276	1	1927	2	Y	1			39								
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	14	9	2141	2	Y	-0-			39								
01	2387 N	2377	-0-	-10	-0-	236	1	2124	2	Y	7			46								
02	2016 N	1913	-0-	-103	-0-	1	9	1688	2	Y	-0-			46								
						251	1															
						245	1															
						8	9															
						225	1															

HUDNALL, J. S.													WELL #: 3		RRCID -> 228709		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11758 - 12522	
09	T. A.	2599	-0-	2599	20715	309	1	2281	2	Y	8	56	1	43								
10	23216 X	2501	-0-	-20715	-0-	9	9	2203	2	Y	6			49								
11	3810 X	3261	-0-	-549	-0-	291	1	2905	2	Y	-0-			49								
12	3937 X	3677	-0-	-260	-0-	7	9	3292	2	Y	-0-			49								
01	3937 X	3884	-0-	-53	-0-	385	1	3471	2	Y	12			61								
02	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	400	1	2878	2	Y	-0-			61								
						13	9															
						384	1															

ARROYO COLORADO (F-9)													03922 720 NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY					
MODERN EXPLORATION, INC.													573226									
ARMENDAIZ													WELL #: 1		RRCID -> 177652		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 4710		PERF. 3771 - 3773	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-								

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)													03943 650 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC													815855									
3 M													WELL #: 1 T		RRCID -> 186626		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 3998 - 4010	
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	762	2	22	9	N	20	184	1	87								
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	855	2	10	9	N	9			96								
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	880	2	20	9	N	18			114								
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	910	2	11	9	N	10			124								
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7			131								
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	822	2	13	9	N	12			143								

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY)		//CONT.//		03943 650	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855												
ZAMORA		WELL #:		1	RRCID ->	208480	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	4990	PERF.	4063 - 4071				
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16	
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16	
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-		397	2		N	-0-				16	
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16	
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-		410	2		N	-0-				16	
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-		370	2		N	-0-				16	

MARGO R.E. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	221286	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3996 - 4000				
09	390 N	376	-0-	-14	-0-		300	2	76	9	N	69			148	
10	403 N	389	-0-	-14	-0-		310	2	79	9	N	72			220	
11	390 N	353	-0-	-37	-0-		300	2	53	9	N	48	182	1	86	
12	403 N	386	-0-	-17	-0-		310	2	76	9	N	69			155	
01	403 N	389	-0-	-14	-0-		310	2	79	9	N	72			227	
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-		280	2	73	9	N	66	185	1	108	

MARGO, R.E. ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	224235	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	4986	PERF.	4908 - 4916				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				110	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				110	

ZERTUCHE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	277342	COMPL. DATE	02/18/2015	TOTAL DEPTH	4528	PERF.	4175 - 4181				
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-		581	2	54	9	N	49	185	1	7	
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-		600	2	21	9	N	19			26	
11	600 N	593	-0-	-7	-0-		581	2	12	9	N	11			37	
12	620 N	613	-0-	-7	-0-		600	2	13	9	N	12			49	
01	620 N	613	-0-	-7	-0-		600	2	13	9	N	12			61	
02	560 N	555	-0-	-5	-0-		542	2	13	9	N	12			73	

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		03944 240		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR								
STARR OPERATING, LLC		815855														
MARGO "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	186800	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	4312	PERF.	2882 - 2892				
09	1440 N	1287	-0-	-153	-0-		1278	2	9	9	N	8			123	
10	1333 N	1328	-0-	-5	-0-		1320	2	8	9	N	7			130	
11	1290 N	1280	-0-	-10	-0-		1278	2	2	9	N	2			132	
12	1333 N	1332	-0-	-1	-0-		1320	2	12	9	N	11			143	
01	1333 N	1331	-0-	-2	-0-		1320	2	11	9	N	10			153	
02	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-		1193	2	12	9	N	11			164	

MARGO "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	189893	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	2840 - 2847				
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-				74	
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-		664	2		N	-0-				74	
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-		641	2		N	-0-				74	
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2		N	-0-				74	
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2		N	-0-				74	
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-		597	2		N	-0-				74	

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.)		//CONT.//		03944 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855								
MARGO "A"		WELL #:			RRCID ->	199599	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2854 - 2914
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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
PLUGGED AND ABANDONED 04/30/2018												

3 M		WELL #:		1 C	RRCID ->	207280	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	2900 - 2964
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VISION OIL AND GAS LLC		WELL #:		886198	RRCID ->	252584	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	4978	PERF.	2880 - 2892
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		52

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND)		WELL #:		03945 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		WELL #:		589954								
BLOCK/GUERRA		WELL #:		1	RRCID ->	125090	COMPL. DATE	02/07/1987	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5351 - 5533
09	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	295	1	1427	2	N	-0-	41
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	226	1	864	2	N	-0-	41
11	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	241	1	1108	2	N	-0-	41
12	1085 N	893	-0-	-192	-0-	181	1	712	2	N	-0-	41
01	1085 N	946	-0-	-139	-0-	216	1	730	2	N	-0-	41
*02	980 N	705	-0-	-275	-0-	141	1	564	2	N	-0-	41

MARGO/PENA		WELL #:		3	RRCID ->	179853	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5230 - 5438
09	1110 N	1028	-0-	-82	-0-	270	1	751	2	N	6	56
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	279	1	840	2	N	-0-	56
11	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	270	1	788	2	N	1	57
12	1054 N	1045	-0-	-9	-0-	279	1	765	2	N	1	58
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	279	1	787	2	N	-0-	58
*02	980 N	887	-0-	-93	-0-	252	1	634	2	N	1	59

OIL AND GAS DIVISION

ARROYO LOS OLMOS (MIDDLE YEGUA)			03945 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
TREK RESOURCES, INC.			867578														
WOOD "A"			WELL #: 3		RRCID -> 202354		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4164 - 5496						
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

09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)			03945 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY			589954														
MARGO/PENA			WELL #: 1		RRCID -> 121118		COMPL. DATE 01/15/1986		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 5198 - 5362						
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

09		3330 X	2950	-0-	-380	-0-	2950	2			N	-0-					64
10		3348 X	3253	-0-	-95	-0-	3252	2	1	9	N	1					65
11		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					65
12		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3209	2	3	9	N	3					68
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	3432	2	6	9	N	5					73
*02		2968 X	2660	-0-	-308	-0-	2654	2	6	9	N	5					78

RINGGOLD FARMS 1			WELL #: 1		RRCID -> 123139		COMPL. DATE 12/25/1986		TOTAL DEPTH 5774		PERF. 5413 - 5595						
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

09		706 N	706	-0-	-0-	-0-	240	1	466	2	N	-0-					55
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	248	1	537	2	N	-0-					55
11		693 N	693	-0-	-0-	-0-	240	1	453	2	N	-0-					55
12		755 N	755	-0-	-0-	-0-	248	1	507	2	N	-0-					55
01		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	248	1	847	2	N	-0-					55
*02		851 N	851	-0-	-0-	-0-	224	1	627	2	N	-0-					55

BLOCK-GUERRA			WELL #: 2		RRCID -> 124670		COMPL. DATE 06/29/1987		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 5247 - 5459						
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

09		1110 N	1037	-0-	-73	-0-	178	1	859	2	N	-0-					65
10		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	251	1	959	2	N	-0-					65
11		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	185	1	851	2	N	-0-					65
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	235	1	926	2	N	-0-					65
01		1209 N	744	-0-	-465	-0-	170	1	574	2	N	-0-					65
*02		980 N	490	-0-	-490	-0-	98	1	392	2	N	-0-					65

GUERRA			WELL #: 1		RRCID -> 125748		COMPL. DATE 10/02/1987		TOTAL DEPTH 5998		PERF. 5296 - 5318						
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

09		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	241	1	1167	2	N	-0-					-0-
10		1023 N	1018	-0-	-5	-0-	211	1	807	2	N	-0-					-0-
11		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	232	1	1065	2	N	-0-					-0-
12		1457 N	1011	-0-	-446	-0-	205	1	806	2	N	-0-					-0-
01		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	356	1	1202	2	N	-0-					-0-
*02		1204 N	1046	-0-	-158	-0-	209	1	837	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA			WELL #: 1		RRCID -> 129867		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 5303 - 5450						
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

09		288 N	288	-0-	-0-	-0-	49	1	239	2	N	-0-					-0-
10		328 N	328	-0-	-0-	-0-	68	1	260	2	N	-0-					-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	-0-	72	1	328	2	N	-0-					-0-
12		429 N	429	-0-	-0-	-0-	87	1	342	2	N	-0-					-0-
01		341 N	294	-0-	-47	-0-	67	1	227	2	N	-0-					-0-
*02		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	225	1	903	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25)		//CONT.//		03945 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954									
GUERRA		WELL #:		2	RRCID ->	151443	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	6010	PERF.	5129 - 5418	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	15 1	72 2		N	-0-			23
10	248 N	209	-0-	-39	-0-	43 1	166 2		N	-0-			23
11	420 N	144	-0-	-276	-0-	26 1	118 2		N	-0-			23
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	46 1	180 2		N	-0-			23
01	217 N	153	-0-	-64	-0-	35 1	118 2		N	-0-			23
*02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	29 1	116 2		N	-0-			23

WALKER, BILLY L.		WELL #:		2	RRCID ->	153063	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6017	PERF.	5284 - 5369	
09	3180 X	2837	-0-	-343	-0-	2836 2	1 9		N	1			59
10	3162 X	3043	-0-	-119	-0-	3037 2	6 9		N	5			64
11	3060 X	2447	-0-	-613	-0-	2446 2	1 9		N	1			65
12	3100 X	2740	-0-	-360	-0-	2723 2	17 9		N	15	56 1		24
01	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2765 2	13 9		N	12			36
*02	2744 X	2235	-0-	-509	-0-	2225 2	10 9		N	9			45

RICABY		WELL #:		1	RRCID ->	172075	COMPL. DATE	05/19/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5266 - 5486	
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	179 1	341 2		N	1			151
10	620 N	549	-0-	-71	-0-	184 1	364 2		N	1			152
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	206 1	386 2		N	1			153
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	221 1	331 2		N	-0-			153
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	243 1	361 2		N	4			157
*02	560 N	559	-0-	-1	-0-	225 1	334 2		N	-0-			157

WALKER, BILLY L.		WELL #:		4	RRCID ->	185319	COMPL. DATE	08/02/2001	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5526 - 5697	
09	2760 X	2725	-0-	-35	-0-	939 1	1786 2		N	-0-			13
10	3410 X	2775	-0-	-635	-0-	931 1	1844 2		N	-0-			13
11	3300 X	2544	-0-	-756	-0-	884 1	1660 2		N	-0-			13
12	3410 X	2253	-0-	-1157	-0-	903 1	1350 2		N	-0-			13
01	3131 X	2200	-0-	-931	-0-	884 1	1316 2		N	-0-			13
*02	2548 X	1930	-0-	-618	-0-	776 1	1154 2		N	-0-			13

GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	215507	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5274 - 5500	
09	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	272 1	1316 2		N	-0-			-0-
10	1550 X	1376	-0-	-174	-0-	285 1	1091 2		N	-0-			-0-
11	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	294 1	1350 2		N	-0-			-0-
12	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	331 1	1301 2		N	-0-			-0-
01	1364 N	1051	-0-	-313	-0-	240 1	811 2		N	-0-			-0-
*02	1400 N	1394	-0-	-6	-0-	278 1	1116 2		N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #:		4	RRCID ->	225218	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5298 - 5562	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954												
WALKER, BILLY L WELL #: 5 RRCID -> 274294 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5695 - 6006												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09		3000 X	2461	-0-	-539	-0-	2446 2	15 9	N	14		80
10		3038 X	2572	-0-	-466	-0-	2554 2	18 9	N	16		96
11		2670 X	2331	-0-	-339	-0-	2308 2	23 9	N	21		117
12		2542 X	2349	-0-	-193	-0-	2313 2	36 9	N	33	102 1	48
01		2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2575 2	33 9	N	30		78
*02		2184 N	1690	-0-	-494	-0-	1678 2	12 9	N	11		89

TREK RESOURCES, INC. 867578												
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414												
09		1200 N	1084	-0-	-116	-0-	165 1	919 2	N	-0-		-0-
10		1147 N	1133	-0-	-14	-0-	298 1	835 2	N	-0-		-0-
11		1140 N	1072	-0-	-68	-0-	163 1	909 2	N	-0-		-0-
12		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	170 1	957 2	N	4	4 1	-0-
							4 9					
01		1147 N	1131	-0-	-16	-0-	103 1	1028 2	N	-0-		-0-
02		1008 N	969	-0-	-39	-0-	72 1	897 2	N	-0-		-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310												
09		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	501 1	2794 2	N	-0-		36
10		3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	883 1	2473 2	N	-0-		36
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	499 1	2775 2	N	-0-		36
12		3224 X	3219	-0-	-5	-0-	482 1	2720 2	N	15	15 1	36
							17 9					
01		3224 X	3142	-0-	-82	-0-	285 1	2857 2	N	-0-		36
02		2912 X	2702	-0-	-210	-0-	201 1	2501 2	N	-0-		36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378												
09		120 N	112	-0-	-8	-0-	17 1	95 2	N	-0-		-0-
10		135 N	135	-0-	-0-	-0-	36 1	99 2	N	-0-		-0-
11		120 N	118	-0-	-2	-0-	18 1	100 2	N	-0-		-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	16 1	93 2	N	-0-		-0-
01		124 N	86	-0-	-38	-0-	8 1	78 2	N	-0-		-0-
02		112 N	80	-0-	-32	-0-	6 1	74 2	N	-0-		-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456												
09		4200 X	3986	-0-	-214	-0-	606 1	3380 2	N	-0-		65
10		4278 X	4115	-0-	-163	-0-	1082 1	3033 2	N	-0-		65
11		4140 X	3977	-0-	-163	-0-	606 1	3371 2	N	-0-		65
12		4278 X	4184	-0-	-94	-0-	629 1	3555 2	N	-0-		65
01		4247 X	4213	-0-	-34	-0-	382 1	3831 2	N	-0-		65
02		3724 X	3591	-0-	-133	-0-	268 1	3323 2	N	-0-		65

WOOD "A" WELL #: 2 RRCID -> 157779 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5392 - 5501												
09		1140 N	1120	-0-	-20	-0-	170 1	950 2	N	-0-		147
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	303 1	849 2	N	-0-		147
11		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	185 1	1030 2	N	-0-		147
12		1147 N	1129	-0-	-18	-0-	170 1	959 2	N	-0-		147
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	105 1	1048 2	N	-0-		147
02		1120 N	1030	-0-	-90	-0-	77 1	953 2	N	-0-		147

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
 WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	33	1	185	2	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	69	1	194	2	N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	39	1	218	2	N	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	41	1	234	2	N	-0-					-0-
01	248	N	222	-0-	-26	-0-	20	1	202	2	N	-0-					-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	15	1	182	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

ATLEE (4900) 04293 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: RRCID -> 212934 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5000 - 5003

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					424

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2006

AVIATORS		04504 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
AVIATOR "B"		WELL #: 1		RRCID -> 178390		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1414 - 1676		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT)		04506 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 9		RRCID -> 215867		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2025										

AVIATORS, N. (12000)		04506 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BMT - HALL, ALICE B.		WELL #: 5301		RRCID -> 091999		COMPL. DATE 02/02/1981		TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU		04506 3801		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: 3801		RRCID -> 094499		COMPL. DATE 07/16/1981		TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BMT - HALL, ALICE B.		04506 6801		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		WELL #: 6801		RRCID -> 099711		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400)		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
B.M.T. ALCE B. HALL		WELL #: 682 F		RRCID -> 125999		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.//		04509 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
WELL #: 4		RRCID -> 255862		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9466 - 9472		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900)		04509 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
WELL #: 4		RRCID -> 179562		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 15222		PERF. 9794 - 9816		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	122	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	122	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	122	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	122	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	122	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	122	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
B.M.T. ALICE B. HALL		682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068		
WELL #: 682 D		RRCID -> 126000		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 9914 - 9936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-	

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600)		04509 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
WELL #: 2010		RRCID -> 148898		COMPL. DATE 12/07/1993		TOTAL DEPTH 10808		PERF.10230 - 10330		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1650	X	478	-0-	-1172	-0-	478	2	N	-0-
10	1705	X	528	-0-	-1177	-0-	528	2	N	-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2	N	-0-
12	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2	N	-0-
01	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	2	N	-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2	N	-0-

AVIATORS, S. (5590)		04509 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WELL #: 6		RRCID -> 121257		COMPL. DATE 05/14/1986		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 5592 - 5598		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	7	

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 20 RRCID -> 266397 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 18 RRCID -> 290087 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10690 - 10710

09	7200 X	4575	-0-	-2625	-0-	998	1	3577	2	Y	-0-					14
10	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	1421	1	5560	2	Y	-0-					14
11	6150 X	5893	-0-	-257	-0-	1320	1	4573	2	Y	-0-					14
12	6355 X	5900	-0-	-455	-0-	1516	1	4384	2	Y	-0-					14
01	6355 X	5912	-0-	-443	-0-	1476	1	4436	2	Y	-0-					14
02	5740 X	4957	-0-	-783	-0-	1355	1	3602	2	Y	-0-					14

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	558 N	398	-0-	-160	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	496 N	154	-0-	-342	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					243

PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2005

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
S.J. MARTIN GU		WELL #: A 6		RRCID -> 163677		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
B.M.T.		WELL #: 4		RRCID -> 080431		COMPL. DATE 12/13/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9847 - 10227							
09	1170 N	1065	-0-	-105	-0-	60	1	1003	2	Y	2	2	1			2	
						2	9										
10	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	72	1	1148	2	Y	4	4	1			2	
						4	9										
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	76	1	1254	2	Y	4	2	1			4	
						4	9										
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	63	1	1166	2	Y	3	5	1			2	
						3	9										
01	1209 N	1016	-0-	-193	-0-	48	1	965	2	Y	3	4	1			1	
						3	9										
02	1176 N	791	-0-	-385	-0-	40	1	748	2	Y	3	2	1			2	
						3	9										

B.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 088176		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 11481		PERF.10534 - 11068							
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-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 088561		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 10009		PERF. 9227 - 9246							
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					34	
10	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	51	1	1026	2	N	5	7	1			32	
						6	9										
11	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	N	6					38	
						7	9										
*12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	52	1	1174	2	N	-0-	8	1			30	
*01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	51	1	1095	2	N	-0-					30	
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	42	1	904	2	N	10	5	1			35	
						11	9										

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 088786		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11086 - 11110							
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					4	
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	53	1	1126	2	Y	1					5	
						1	9										
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	Y	1					6	
						1	9										
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	25	1	1105	2	Y	-0-					6	
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	13	1	1078	2	Y	-0-					6	
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	Y	-0-					6	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 093607		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 11808 PERF.10363 - 10447			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	30	1 652 2	Y	-0-		4
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1 1039 2	Y	-0-		4
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	42	1 1072 2	Y	1		5
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	23	1 1046 2	Y	-0-		5
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	11	1 956 2	Y	1		6
02	868 N	723	-0-	-145	-0-	1 21	1 702 2	Y	-0-		6

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 098652		COMPL. DATE 01/15/1990		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9628 - 9800			
09	1590 N	839	-0-	-751	-0-	37	1 802 2	Y	-0-		4
10	1116 N	815	-0-	-301	-0-	37	1 778 2	Y	-0-		4
11	598 N	598	-0-	-0-	-0-	23	1 575 2	Y	-0-		4
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	19	1 862 2	Y	-0-		4
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	15	1 1257 2	Y	1		5
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1 40	1 1338 2	Y	-0-		5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 099565		COMPL. DATE 11/18/1981		TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387			
09	630 N	594	-0-	-36	-0-	26	1 568 2	Y	-0-		4
10	589 N	514	-0-	-75	-0-	23	1 491 2	Y	-0-		4
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	19	1 472 2	Y	1		5
12	643 N	643	-0-	-0-	-0-	14	1 629 2	Y	-0-		5
01	527 N	442	-0-	-85	-0-	5	1 437 2	Y	-0-		5
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	14	1 459 2	Y	-0-		5

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 099566		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 11645 PERF. 9794 - 9806			
09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1 1192 2	Y	-0-		4
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1 1254 2	Y	1		5
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	47	1 1189 2	Y	1		6
12	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	28	1 1258 2	Y	-0-		6
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	15	1 1291 2	Y	1		7
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1 34	1 1115 2	Y	-0-		7

B. M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 100062		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070			
09	4470 X	4105	-0-	-365	-0-	230	1 3867 2	Y	7	12 1	3
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	245	1 3934 2	Y	8		11
11	3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	223	1 3692 2	Y	13	12 1	12
12	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	203	1 3734 2	Y	3	11 1	4
01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	178	1 3578 2	Y	7		11
02	3388 X	3330	-0-	-58	-0-	168	1 3156 2	Y	5	11 1	5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4950 X	4866	-0-	-84	-0-	273	1	4584	2	Y	8	16 1	3
10	5828 X	5369	-0-	-459	-0-	314	1	5043	2	Y	11		14
11	5730 X	3200	-0-	-2530	-0-	182	1	3007	2	Y	10	15 1	9
12	5921 X	2180	-0-	-3741	-0-	112	1	2066	2	Y	2	9 1	2
01	5921 X	2672	-0-	-3249	-0-	126	1	2539	2	Y	6		8
02	4844 X	2168	-0-	-2676	-0-	109	1	2056	2	Y	3	8 1	3

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

09	780 N	546	-0-	-234	-0-	31	1	514	2	Y	1	2 1	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	2		2
11	750 N	471	-0-	-279	-0-	27	1	443	2	Y	1	2 1	1
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	1	1 1	1
01	837 N	526	-0-	-311	-0-	25	1	500	2	Y	1		2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	669	2	Y	1	2 1	1

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14	1	229	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	1		1
11	270 N	208	-0-	-62	-0-	12	1	195	2	Y	1	1 1	1
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	248 N	240	-0-	-8	-0-	11	1	228	2	Y	1		1
02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	Y	-0-	1 1	-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		17	RRCID ->	111701	COMPL. DATE	06/28/1984	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9472 - 9700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	1914	-0-	-336	-0-	107 1	1804 2	Y	3	5 1		1
10	2108 N	2098	-0-	-10	-0-	123 1	1971 2	Y	4			5
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	117 1	1943 2	Y	7	6 1		6
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	102 1	1884 2	Y	2	6 1		2
01	2108 N	1502	-0-	-606	-0-	71 1	1428 2	Y	3			5
02	1904 N	1765	-0-	-139	-0-	89 1	1673 2	Y	3	5 1		3

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		18	RRCID ->	113875	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7842 - 10168
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		18	RRCID ->	115552	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	9710 - 11674
09	420 N	289	-0-	-131	-0-	16 1	273 2	Y	-0-	1 1		-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	20 1	319 2	Y	1			1
11	330 N	272	-0-	-58	-0-	15 1	256 2	Y	1	1 1		1
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	18 1	333 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	13 1	258 2	Y	1			1
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	Y	-0-	1 1		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		2	RRCID ->	117032	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	10737	PERF.	9357 - 9366
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	1			57
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	14 1	283 2	N	1	2 1		56
11	330 N	215	-0-	-115	-0-	10 1	204 2	N	1			57
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	18 1	403 2	N	1	2 1		56
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	14 1	297 2	N	-0-			56
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	15 1	320 2	N	4	3 1	42 6	15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	91 1	1735 2	N	12		34
						13 9					
*09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		34
*10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	90 1	1791 2	N	-0-		34
*11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	82 1	1689 2	N	-0-		34
*12	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	72 1	1620 2	N	-0-		34
*01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	60 1	1296 2	N	-0-		34
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	58 1	1265 2	N	27		61
						30 9					

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-		57
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	45 1	906 2	N	-0-		57
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	40 1	836 2	N	-0-		57
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	37 1	838 2	N	-0-		57
01	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 2	N	-0-		57
02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	30 1	644 2	N	2		59
						2 9					

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

09	480 N	418	-0-	-62	-0-	21 1	397 2	N	-0-		13
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	25 1	500 2	N	-0-		13
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19 1	403 2	N	-0-		13
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19 1	440 2	N	-0-		13
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	23 1	505 2	N	-0-		13
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	17 1	377 2	N	8		21
						9 9					

B.M.T. WELL #: 20 RRCID -> 121135 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9632 - 9836

09	480 N	453	-0-	-27	-0-	25 1	427 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	471 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	28 1	456 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 1	458 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	22 1	442 2	Y	2	2 1	1
						2 9					
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	9		41
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	162 1	3228 2	N	8	18 1	31
						9 9					
11	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	149 1	3084 2	N	18		49
						20 9					
*12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	141 1	3199 2	N	1	20 1	30
						1 9					
*01	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	144 1	3107 2	N	-0-		30
02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	113 1	2445 2	N	16	13 1	33
						18 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		27	RRCID ->	124552	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	10592	PERF.	7916 - 10220			
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		31 T	RRCID ->	128196	COMPL. DATE	08/06/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7958 - 10274			
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			8	
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-		8	
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	N	-0-		8	
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	2	N	-0-		8	
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	2	N	-0-		8	
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	N	-0-		8	

B.M.T.		WELL #:		26	RRCID ->	130502	COMPL. DATE	03/05/1989	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 11141			
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	14	1	240	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	1			1
							1	9							
11	360	N	258	-0-	-102	-0-	15	1	242	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	341	N	303	-0-	-38	-0-	14	1	288	2	Y	1			1
							1	9							
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	11	1	209	2	Y	-0-	1	1	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		34	RRCID ->	130782	COMPL. DATE	05/14/1989	TOTAL DEPTH	10258	PERF.	9957 - 10004			
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			4	
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			4	
11	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2		N	-0-			4	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			4	
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			4	

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		35	RRCID ->	131641	COMPL. DATE	08/09/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10483 - 10516			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BMT		WELL #:		27	RRCID ->	131962	COMPL. DATE	09/11/1989	TOTAL DEPTH	11352	PERF.	10104 - 10901			
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-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 2		RRCID -> 133789		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	506	-0-	506	2442	22	1	484	2	Y	-0-	2
10	2717 N	275	-0-	-2442	-0-	12	1	263	2	Y	-0-	2
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	Y	-0-	2
12	527 N	468	-0-	-59	-0-	10	1	458	2	Y	-0-	2
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	4	1	315	2	Y	-0-	2
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	2	Y	-0-	2

SALDIVAR, R. T.		WELL #: 10		RRCID -> 135381		COMPL. DATE 06/19/1990		TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970				
09	2550 N	2511	-0-	-39	-0-	111	1	2400	2	Y	-0-	9
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	121	1	2553	2	Y	-0-	9
11	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	99	1	2519	2	Y	-0-	9
12	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	60	1	2681	2	Y	-0-	9
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	31	1	2663	2	Y	-0-	9
02	2352 N	2274	-0-	-78	-0-	66	1	2208	2	Y	-0-	9

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 135978		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492				
09	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	107	1	2320	2	Y	-0-	8
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	114	1	2404	2	Y	2	10
						2	9					
11	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	91	1	2319	2	Y	2	12
						2	9					
12	2511 N	2465	-0-	-46	-0-	54	1	2411	2	Y	-0-	12
01	2511 N	2356	-0-	-155	-0-	27	1	2328	2	Y	1	13
						1	9					
02	2240 N	2119	-0-	-121	-0-	62	1	2057	2	Y	-0-	13

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 136490		COMPL. DATE 09/18/1990		TOTAL DEPTH 11808 PERF. 10512 - 10590				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 136492		COMPL. DATE 12/13/1990		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9822 - 9916				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 23		RRCID -> 137189		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	14B2 EXT	8532	-0-	8532	8532	440	1	8092	2	Y	-0-	38
01	14B2 EXT	5069	-0-	5069	13601	240	1	4829	2	Y	-0-	38
02	14B2 EXT	3390	-0-	3390	16991	171	1	3219	2	Y	-0-	38

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 30		RRCID -> 137338		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 27		RRCID -> 138311		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
12	14B2 EXT	43	-0-	43	43	2	1	41	2	Y	-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45	88	2	1	43	2	Y	-0-
02	14B2 EXT	31	-0-	31	119	2	1	29	2	Y	-0-

B.M.T.		WELL #: 31		RRCID -> 139638		COMPL. DATE 08/02/1991		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-
10	124 N	80	-0-	-44	-0-	5	1	75	2	Y	-0-
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	3	1	45	2	Y	-0-
12	93 N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
01	93 N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	2	Y	-0-
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	3	1	50	2	Y	-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 139919		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	74	1	1601	2	Y	-0-
10	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	67	1	1410	2	Y	-0-
11	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	82	1	2086	2	Y	2
12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	46	1	2072	2	Y	-0-
01	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	23	1	1934	2	Y	1
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	45	1	1500	2	Y	-0-

B.M.T		WELL #: 32		RRCID -> 140580		COMPL. DATE 12/28/1991		TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	837 N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	787	2	Y	3
10	899 N	876	-0-	-23	-0-	51	1	823	2	Y	2
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	48	1	788	2	Y	3
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	41	1	760	2	Y	2
01	868 N	768	-0-	-100	-0-	36	1	729	2	Y	3
02	784 N	748	-0-	-36	-0-	38	1	708	2	Y	2

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #:		15		RRCID -> 140870		COMPL. DATE 02/25/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10124 - 10816				
M	O	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
09		686 N	686	-0-	-0-	30 1	656 2	Y	-0-					3
10		806 N	687	-0-	-119	31 1	655 2	Y	1					4
						1 9								
11		780 N	565	-0-	-215	21 1	544 2	Y	-0-					4
12		713 N	531	-0-	-182	12 1	519 2	Y	-0-					4
01		682 N	384	-0-	-298	4 1	380 2	Y	-0-					4
02		532 N	364	-0-	-168	11 1	353 2	Y	-0-					4

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		25		RRCID -> 141430		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307				
09		60 N	41	-0-	-19	2 1	39 2	N	-0-					16
10		136 N	136	-0-	-0-	6 1	130 2	N	-0-					16
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-					16
12		63 N	63	-0-	-0-	1 1	62 2	N	-0-					16
01		124 N	66	-0-	-58	1 1	65 2	N	-0-					16
02		20 N	20	-0-	-0-	1 1	19 2	N	-0-					16

B.M.T.		WELL #:		33		RRCID -> 141850		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158				
09		480 N	404	-0-	-76	23 1	380 2	Y	1	1 1				1
						1 9								
10		447 N	447	-0-	-0-	26 1	420 2	Y	1	1 1				1
						1 9								
11		399 N	399	-0-	-0-	23 1	375 2	Y	1	1 1				1
						1 9								
12		445 N	445	-0-	-0-	23 1	421 2	Y	1	1 1				1
						1 9								
01		362 N	362	-0-	-0-	17 1	345 2	Y	-0-	1 1				-0-
02		400 N	400	-0-	-0-	20 1	378 2	Y	2	1 1				1
						2 9								

B.M.T.		WELL #:		25		RRCID -> 143004		COMPL. DATE 10/30/1992		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

B.M.T.		WELL #:		13		RRCID -> 143005		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601				
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 22		RRCID -> 143438		COMPL. DATE 11/24/1994			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	135 1	2265 2	Y	6	5 1	5
						7 9					
10	2728 N	2452	-0-	-276	-0-	143 1	2300 2	Y	8	9 1	4
						9 9					
11	2610 N	2437	-0-	-173	-0-	138 1	2291 2	Y	7	4 1	7
						8 9					
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	128 1	2356 2	Y	6	9 1	4
						7 9					
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	117 1	2351 2	Y	8	9 1	3
						9 9					
02	2268 N	2263	-0-	-5	-0-	114 1	2141 2	Y	7	4 1	6
						8 9					

B.M.T.		WELL #: 8		RRCID -> 144863		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050		
09	3750 X	3662	-0-	-88	-0-	205 1	3451 2	Y	5	11 1	2
						6 9					
10	3906 X	3724	-0-	-182	-0-	218 1	3497 2	Y	8		10
						9 9					
11	3780 X	3576	-0-	-204	-0-	203 1	3360 2	Y	12	11 1	11
						13 9					
12	3906 X	3582	-0-	-324	-0-	185 1	3395 2	Y	2	10 1	3
						2 9					
01	3844 X	3667	-0-	-177	-0-	173 1	3485 2	Y	8		11
						9 9					
02	3416 X	3330	-0-	-86	-0-	168 1	3156 2	Y	5	11 1	5
						6 9					

B.M.T.		WELL #: 36		RRCID -> 146458		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 50		RRCID -> 147400		COMPL. DATE 11/04/1993			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	N	-0-		2
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	21 1	456 2	N	-0-		2
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	16 1	357 2	N	8		10
						9 9					

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 147426		COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 38		RRCID -> 147801		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1 1224 2	Y	2	4 1	1
10	1550 N	1385	-0-	-165	-0-	81	1 1301 2	Y	3		4
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	95	1 1578 2	Y	5	4 1	5
12	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	71	1 1308 2	Y	1	5 1	1
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	67	1 1354 2	Y	3		4
02	1456 N	1271	-0-	-185	-0-	64	1 1205 2	Y	2	4 1	2

B.M.T.		WELL #: 37		RRCID -> 148003		COMPL. DATE 01/11/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278			
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18	1 295 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	21	1 333 2	Y	1		1
11	630 N	409	-0-	-221	-0-	23	1 385 2	Y	1	1 1	1
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	22	1 405 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	341 N	269	-0-	-72	-0-	13	1 255 2	Y	1		1
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	23	1 435 2	Y	1	1 1	1

B.M.T.		WELL #: 39		RRCID -> 148005		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373			
09	450 N	427	-0-	-23	-0-	24	1 402 2	Y	1	1 1	1
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26	1 413 2	Y	2	2 1	1
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	24	1 394 2	Y	1	1 1	1
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	21	1 386 2	Y	2	2 1	1
01	403 N	377	-0-	-26	-0-	18	1 358 2	Y	1	1 1	1
02	364 N	354	-0-	-10	-0-	18	1 335 2	Y	1	1 1	1

B.M.T.		WELL #: 40		RRCID -> 148345		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9900 - 10826			
09	210 N	52	-0-	-158	-0-	3	1 49 2	Y	-0-		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	12	1 198 2	Y	-0-		-0-
11	180 N	21	-0-	-159	-0-	1	1 20 2	Y	-0-		-0-
12	62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1 42 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	9	1 183 2	Y	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	10	1 194 2	Y	-0-		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 51		RRCID -> 149230		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		38	RRCID ->	150058	COMPL. DATE	06/13/1994	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9185 - 9215				
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				19
02		14 N	-0-	14	-0-	-0-		14	2		Y	-0-				19

B.M.T.		WELL #:		43	RRCID ->	150541	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10421 - 11295
09		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	2	Y	3 5 1 1
							3	9				
10		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	112	1	1800	2	Y	4 5
							4	9				
11		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	2	Y	5 5 1 5
							6	9				
12		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	68	1	1257	2	Y	1 5 1 1
							1	9				
01		1054 N	863	-0-	-191	-0-	41	1	820	2	Y	2 3
							2	9				
02		952 N	921	-0-	-31	-0-	46	1	874	2	Y	1 3 1 1
							1	9				

B.M.T.		WELL #:		44	RRCID ->	150544	COMPL. DATE	07/26/1994	TOTAL DEPTH	11240	PERF.	9766 - 10572
09		4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	243	1	4080	2	Y	7 13 1 3
							8	9				
10		4588 X	4523	-0-	-65	-0-	265	1	4248	2	Y	9 12
							10	9				
11		4590 X	4401	-0-	-189	-0-	250	1	4136	2	Y	14 13 1 13
							15	9				
12		4743 X	4312	-0-	-431	-0-	222	1	4087	2	Y	3 12 1 4
							3	9				
01		4743 X	4453	-0-	-290	-0-	210	1	4233	2	Y	9 13
							10	9				
02		4116 X	3969	-0-	-147	-0-	200	1	3762	2	Y	6 13 1 6
							7	9				

B.M.T.		WELL #:		41	RRCID ->	150559	COMPL. DATE	04/09/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9578 - 11152
09		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	67	1	1123	2	Y	3 2 1 3
							3	9				
10		1364 N	1219	-0-	-145	-0-	71	1	1145	2	Y	3 4 1 2
							3	9				
11		1230 N	1168	-0-	-62	-0-	66	1	1099	2	Y	3 2 1 3
							3	9				
12		1240 N	1154	-0-	-86	-0-	59	1	1092	2	Y	3 4 1 2
							3	9				
01		1209 N	1120	-0-	-89	-0-	53	1	1063	2	Y	4 4 1 2
							4	9				
02		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1	1060	2	Y	3 2 1 3
							3	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 42		RRCID -> 150728		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	63 1	1062 2	Y	2	4 1	1
10	1240 N	1148	-0-	-92	-0-	67 1	1079 2	Y	2		3
11	1200 N	1115	-0-	-85	-0-	63 1	1048 2	Y	4	4 1	3
12	1178 N	984	-0-	-194	-0-	51 1	932 2	Y	1	3 1	1
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	62 1	1250 2	Y	3		4
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	56 1	1061 2	Y	2	4 1	2

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 151195		COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884		
09	1050 N	985	-0-	-65	-0-	44 1	941 2	Y	-0-		4
10	992 N	990	-0-	-2	-0-	45 1	945 2	Y	-0-		4
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	33 1	840 2	Y	1		5
12	1023 N	747	-0-	-276	-0-	16 1	731 2	Y	-0-		5
01	992 N	694	-0-	-298	-0-	8 1	686 2	Y	-0-		5
02	812 N	629	-0-	-183	-0-	18 1	610 2	Y	1		6

BRUNI RANCH		WELL #: 28		RRCID -> 151681		COMPL. DATE 05/07/1995			TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9864 - 9874		
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	72 1	1565 2	Y	-0-		61
10	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	76 1	1597 2	Y	-0-		61
11	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	57 1	1444 2	Y	-0-		61
12	1705 N	1614	-0-	-91	-0-	35 1	1579 2	Y	-0-	1 6	60
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	20 1	1702 2	Y	-0-		60
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	46 1	1521 2	Y	-0-		60

B.M.T.		WELL #: 45		RRCID -> 152453		COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962		
09	1140 N	1049	-0-	-91	-0-	59 1	988 2	Y	2	3 1	1
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	74 1	1190 2	Y	2		3
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	66 1	1092 2	Y	5	4 1	4
12	1085 N	971	-0-	-114	-0-	50 1	921 2	Y	-0-	3 1	1
01	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	47 1	954 2	Y	2		3
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	52 1	987 2	Y	1	3 1	1

B.M.T.		WELL #: 46		RRCID -> 154236		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		9	RRCID ->	154302	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9294 - 10044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

B.M.T.		WELL #:		47	RRCID ->	154438	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	9418 - 9437	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

B.M.T.		WELL #:		49	RRCID ->	156835	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10264 - 11596	
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-

B.M.T.		WELL #:		48	RRCID ->	156992	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11832	PERF.	9866 - 11212	
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-

B.M.T.		WELL #:		52	RRCID ->	160002	COMPL. DATE	09/07/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10052 - 10970		
09	3690 X	3307	-0-	-383	-0-	185	1	3116	2	Y	5	10	1	2
						6	9							
10	3813 X	3473	-0-	-340	-0-	203	1	3262	2	Y	7			9
						8	9							
11	3690 X	3107	-0-	-583	-0-	176	1	2920	2	Y	10	10	1	9
						11	9							
12	3782 X	3425	-0-	-357	-0-	177	1	3245	2	Y	3	9	1	3
						3	9							
01	3689 X	3176	-0-	-513	-0-	150	1	3018	2	Y	7			10
						8	9							
02	3136 X	2921	-0-	-215	-0-	147	1	2770	2	Y	4	10	1	4
						4	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 54		RRCID -> 161692		COMPL. DATE 11/22/1996			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218		
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
09	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	159 1	2677 2	Y	4	9 1	2
10	3720 X	2144	-0-	-1576	-0-	126 4	2014 2	Y	4		6
11	3600 X	2061	-0-	-1539	-0-	117 4	1936 2	Y	7	7 1	6
12	3441 X	2016	-0-	-1425	-0-	104 8	1910 2	Y	2	6 1	2
01	3410 X	2001	-0-	-1409	-0-	94 2	1903 2	Y	4		6
02	2660 X	1817	-0-	-843	-0-	92 4	1722 2	Y	3	6 1	3

B.M.T.		WELL #: 55		RRCID -> 163039		COMPL. DATE 05/11/1997			TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834		
09	1080 N	982	-0-	-98	-0-	55 1	925 2	Y	2	2 1	2
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	75 2	1200 2	Y	4	4 1	2
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	59 4	979 2	Y	3	2 1	3
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	53 3	981 2	Y	3	4 1	2
01	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	49 3	984 2	Y	3	4 1	1
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	48 1	903 2	Y	4	2 1	3

B. M. T.		WELL #: 28		RRCID -> 164079		COMPL. DATE 07/18/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T.		WELL #: 29		RRCID -> 164513		COMPL. DATE 07/23/1997			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 9528		
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	42 1	714 2	Y	2	2 1	2
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	52 2	833 2	Y	2	3 1	1
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	50 4	836 2	Y	4	2 1	3
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	43 1	793 2	Y	1	3 1	1
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	37 1	748 2	Y	3	3 1	1
02	789 N	789	-0-	-0-	-0-	40 3	747 2	Y	2	1 1	2

B.M.T.		WELL #: 56		RRCID -> 165184		COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		54	RRCID ->	165694	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9278 - 10390		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-			42
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	80	1	1606	2	N	5			47
11	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	6	9	74	1	N	6			53
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	7	9	64	1	N	-0-			53
01	1705 N	971	-0-	-734	-0-	43	1	928	2	N	-0-			53
02	1512 N	1494	-0-	-18	-0-	66	1	1428	2	N	-0-			53

B.M.T.		WELL #:		21	RRCID ->	166681	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL DEPTH	10862	PERF.	9065 - 9132		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T.		WELL #:		57	RRCID ->	166761	COMPL. DATE	01/30/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9282 - 10824		
09	4890 X	4625	-0-	-265	-0-	259	1	4354	2	Y	11	9	1	10
10	5053 X	4804	-0-	-249	-0-	12	9	281	1	Y	13	16	1	7
11	4920 X	4225	-0-	-695	-0-	14	9	240	1	Y	13	8	1	12
12	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	14	9	280	1	Y	13	16	1	9
01	5084 X	5080	-0-	-4	-0-	18	9	239	1	Y	16	18	1	7
02	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	15	9	233	1	Y	14	9	1	12

B.M.T.		WELL #:		58	RRCID ->	166762	COMPL. DATE	01/23/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10145 - 10175		
09	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	103	1	1730	2	Y	4	3	1	4
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	4	9	110	1	Y	6	7	1	3
11	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	7	9	101	1	Y	5	3	1	5
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	6	9	96	1	Y	5	7	1	3
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	6	9	87	1	Y	5	6	1	2
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	6	9	84	1	Y	5	3	1	4

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		55	RRCID ->	167337	COMPL. DATE	02/12/1998	TOTAL DEPTH	11693	PERF.	11510 - 11528		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-			-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		59	RRCID ->	167393	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9628 - 10733	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	418	-0-	-242	-0-	23	1	394	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	806 N	259	-0-	-547	-0-	15	1	244	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	3	1 1	2
						3	9						
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	446	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	700 N	551	-0-	-149	-0-	28	1	522	2	Y	1	1 1	1
						1	9						

B.M.T.		WELL #:		60	RRCID ->	167800	COMPL. DATE	04/15/1998	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	9542 - 10168	
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	84	1	1410	2	Y	3	3 1	3
						3	9						
10	1581 N	1536	-0-	-45	-0-	90	1	1442	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	90	1	1483	2	Y	5	3 1	4
						6	9						
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	89	1	1630	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
01	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	66	1	1326	2	Y	4	5 1	2
						4	9						
02	1484 N	1353	-0-	-131	-0-	68	1	1281	2	Y	4	2 1	4
						4	9						

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		56	RRCID ->	167907	COMPL. DATE	04/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9152 - 10354	
09	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	12		81
10	4898 X	3362	-0-	-1536	-0-	159	1	3186	2	N	15	31 1	65
						17	9						
11	4740 X	3031	-0-	-1709	-0-	139	1	2874	2	N	16		81
						18	9						
*12	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	239	1	5410	2	N	2	22 1	61
						2	9						
*01	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	221	1	4771	2	N	-0-		61
*02	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	200	1	4343	2	N	23	38 1	46
						25	9						

B.M.T.		WELL #:		61	RRCID ->	168106	COMPL. DATE	05/01/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9345 - 10266	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T.		WELL #:		62	RRCID ->	168414	COMPL. DATE	05/06/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10228	-	10458
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE		
09		138 N	138	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	1			1
12		155 N	125	-0-	-30	6	1	119	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		145 N	145	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	-0-			-0-
02		196 N	143	-0-	-53	7	1	136	2	Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		65	RRCID ->	168415	COMPL. DATE	02/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10134	-	10160
09		2340 N	2251	-0-	-89	126	1	2119	2	Y	5	4	1	5
10		2418 N	2297	-0-	-121	134	1	2155	2	Y	7	8	1	4
11		2340 N	2235	-0-	-105	127	1	2101	2	Y	6	4	1	6
12		2325 N	2290	-0-	-35	118	1	2165	2	Y	6	8	1	4
01		2294 N	2226	-0-	-68	105	1	2113	2	Y	7	8	1	3
02		2100 N	2007	-0-	-93	101	1	1899	2	Y	6	4	1	5

B.M.T.		WELL #:		66	RRCID ->	168542	COMPL. DATE	05/28/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10234	-	10258
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T.		WELL #:		64	RRCID ->	168838	COMPL. DATE	06/12/1998	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	9709	-	11043
09		2505 N	2505	-0-	-0-	140	1	2358	2	Y	6	4	1	6
10		2542 N	2493	-0-	-49	146	1	2339	2	Y	7	9	1	4
11		2460 N	2273	-0-	-187	129	1	2137	2	Y	6	4	1	6
12		2542 N	2459	-0-	-83	126	1	2325	2	Y	7	9	1	4
01		2592 N	2592	-0-	-0-	122	1	2461	2	Y	8	9	1	3
02		2128 N	2099	-0-	-29	106	1	1985	2	Y	7	4	1	6

FROST NATIONAL BANK		WELL #:		57	RRCID ->	168903	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10218	-	10242
09		690 N	-0-	-0-	-690					N	2			2
10		911 N	911	-0-	-0-	43	1	868	2	N	-0-			2
11		997 N	997	-0-	-0-	45	1	943	2	N	8			10
12		1037 N	1037	-0-	-0-	44	1	993	2	N	-0-			10
01		899 N	871	-0-	-28	39	1	832	2	N	-0-			10
02		924 N	334	-0-	-590	15	1	319	2	N	-0-			10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		70	RRCID ->	169482	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9619 - 10830	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3270 X	2790	-0-	-480	-0-	156	1	2626	2	Y	7	6 1	6
10	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	204	1	3265	2	Y	10	11 1	5
11	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	174	1	2878	2	Y	9	6 1	8
12	3410 X	3214	-0-	-196	-0-	165	1	3040	2	Y	8	11 1	5
01	3472 X	3140	-0-	-332	-0-	148	1	2981	2	Y	10	11 1	4
02	3136 X	2748	-0-	-388	-0-	138	1	2601	2	Y	8	5 1	7

B.M.T.		WELL #:		80	RRCID ->	169796	COMPL. DATE	08/05/1998	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	9649 - 9841	
09	2070 N	2001	-0-	-69	-0-	112	1	1883	2	Y	5	4 1	4
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	119	1	1914	2	Y	6	7 1	3
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	112	1	1858	2	Y	6	4 1	5
12	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	105	1	1921	2	Y	5	7 1	3
01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	81	1	1637	2	Y	5	6 1	2
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	96	1	1805	2	Y	6	3 1	5

B.M.T.		WELL #:		68	RRCID ->	169816	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	9346 - 10874	
09	797 N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	750	2	Y	2	1 1	2
10	1023 X	575	-0-	-448	-0-	34	1	539	2	Y	2	3 1	1
11	665 X	665	-0-	-0-	-0-	38	1	625	2	Y	2	1 1	2
12	837 X	717	-0-	-120	-0-	37	1	679	2	Y	1	2 1	1
01	837 X	591	-0-	-246	-0-	28	1	561	2	Y	2	2 1	1
02	756 X	463	-0-	-293	-0-	23	1	439	2	Y	1	1 1	1

B.M.T.		WELL #:		67	RRCID ->	169836	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	11481	PERF.	9389 - 9849	
09	270 N	79	-0-	-191	-0-	4	1	75	2	Y	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-		-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	9	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	180	-0-	-128	-0-	9	1	171	2	Y	-0-		-0-

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	67	1	1129	2	Y	3	2 1	3
						3	9						
10	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	72	1	1155	2	Y	3	4 1	2
						3	9						
11	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69	1	1148	2	Y	4	2 1	4
						4	9						
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	63	1	1163	2	Y	3	5 1	2
						3	9						
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	60	1	1201	2	Y	4	4 1	2
						4	9						
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1078	2	Y	3	2 1	3
						3	9						

 B.M.T. WELL #: 72 RRCID -> 170040 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10477

09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	20	1	313	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	14	1	235	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
01	341 N	62	-0-	-279	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	1 1	-0-
						5	1	88	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	93	-0-	-131	-0-								

 B.M.T. WELL #: 73 RRCID -> 170217 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10332 - 10356

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-

 B.M.T. WELL #: 76 RRCID -> 170304 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9245 - 10024

09	1260 N	833	-0-	-427	-0-	47	1	784	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
10	1209 N	776	-0-	-433	-0-	45	1	729	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	990 N	764	-0-	-226	-0-	43	1	719	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	42	1	769	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	46	1	927	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
02	700 N	642	-0-	-58	-0-	32	1	607	2	Y	3	2 1	2
						3	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 83 RRCID -> 170406 COMPL. DATE 09/13/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9022 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6780 X	6619	-0-	-161	-0-	371	1	6231	2	Y	15	12 1	14
						17	9						
10	7006 X	6721	-0-	-285	-0-	393	1	6307	2	Y	19	23 1	10
						21	9						
11	6780 X	6651	-0-	-129	-0-	377	1	6252	2	Y	20	12 1	18
						22	9						
12	6944 X	6595	-0-	-349	-0-	339	1	6238	2	Y	16	24 1	10
						18	9						
01	6944 X	6476	-0-	-468	-0-	305	1	6149	2	Y	20	22 1	8
						22	9						
02	6216 X	5870	-0-	-346	-0-	295	1	5555	2	Y	18	11 1	15
						20	9						

B.M.T. WELL #: 96 RRCID -> 170464 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10801 - 10830

09	420 X	323	-0-	-97	-0-	18	1	304	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	Y	-0-	1 1	-0-
						17	1						
11	360 N	263	-0-	-97	-0-	15	1	246	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
12	341 N	250	-0-	-91	-0-	13	1	237	2	Y	-0-	1 1	-0-
						12	1						
01	279 N	250	-0-	-29	-0-	12	1	237	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	252 N	204	-0-	-48	-0-	10	1	193	2	Y	1		1
						1	9						

B.M.T. WELL #: 91 RRCID -> 170466 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9428 - 10634

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

B.M.T. WELL #: 71 RRCID -> 170548 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10108 - 10253

09	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2229	2	Y	5	4 1	5
						6	9						
10	2759 N	2547	-0-	-212	-0-	149	1	2389	2	Y	8	9 1	4
						9	9						
11	2490 N	2390	-0-	-100	-0-	136	1	2246	2	Y	7	4 1	7
						8	9						
12	2449 N	2402	-0-	-47	-0-	124	1	2271	2	Y	6	9 1	4
						7	9						
01	2542 N	2374	-0-	-168	-0-	112	1	2254	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
02	2240 N	2138	-0-	-102	-0-	108	1	2022	2	Y	7	4 1	6
						8	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 85 RRCID -> 170764 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9184 - 10452

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
09	3450 X	2123	-0-	-1327	-0-	119	1	1998	2	Y	5	4	1			5
10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	189	1	3038	2	Y	9	9	1			5
11	3120 X	2994	-0-	-126	-0-	170	1	2814	2	Y	9	6	1			8
12	3162 X	2525	-0-	-637	-0-	130	1	2387	2	Y	7	11	1			4
01	3224 X	2149	-0-	-1075	-0-	101	1	2040	2	Y	7	8	1			3
02	2912 X	2022	-0-	-890	-0-	102	1	1913	2	Y	6	4	1			5

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	1	1	1			2
10	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	Y	1	2	1			1
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	500	2	Y	2	1	1			2
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	517	2	Y	1	2	1			1
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	507	2	Y	2	2	1			1
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	1	1	1			1

B.M.T. WELL #: 92 RRCID -> 170799 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 11146

09	1710 N	1635	-0-	-75	-0-	92	1	1539	2	Y	4	3	1			4
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	97	1	1560	2	Y	5	6	1			3
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	91	1	1505	2	Y	4	3	1			4
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	83	1	1518	2	Y	5	6	1			3
01	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	78	1	1564	2	Y	5	6	1			2
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1432	2	Y	5	3	1			4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 67 RRCID -> 170871 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10148 - 10302

09	240 N	223	-0-	-17	-0-	16	1	206	2	N	1	1	1			1
10	217 N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-					1
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	1	1	1			1
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-					1
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	21	1	1			21
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-	23	1			N	-0-					21

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 62		RRCID -> 171553		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 101		RRCID -> 171554		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150								
09	540 N	441	-0-	-99	-0-	25	1	415	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	589 N	342	-0-	-247	-0-	20	1	321	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
11	570 N	509	-0-	-61	-0-	29	1	479	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	21	1	401	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

B.M.T.		WELL #: 103		RRCID -> 171556		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746								
09	330 N	176	-0-	-154	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	9	1	144	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					-0-
12	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	159	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	168 N	127	-0-	-41	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 110		RRCID -> 171558		COMPL. DATE 12/22/1998		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124								
09	6180 X	5746	-0-	-434	-0-	322	1	5409	2	Y	14	10	1			13
						15	9									
10	5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	308	1	4940	2	Y	15	20	1			8
						17	9									
11	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	262	1	4336	2	Y	14	9	1			13
						15	9									
12	6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	316	1	5814	2	Y	15	18	1			10
						17	9									
01	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	214	1	4314	2	Y	14	18	1			6
						15	9									
02	4060 X	3659	-0-	-401	-0-	184	1	3462	2	Y	12	8	1			10
						13	9									

B.M.T.		WELL #: 105		RRCID -> 171705		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B. M. T.		WELL #: 86		RRCID -> 171786		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	53 1	889 2	Y	2	2 1	2
10	977 N	977	-0-	-0-	-0-	2 9	917 2	Y	3	3 1	2
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	57 1	878 2	Y	3	2 1	3
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	3 9	903 2	Y	2	3 1	2
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	49 1	892 2	Y	2	3 1	1
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2 9	812 2	Y	3	2 1	2
						43 1					
						3 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 60		RRCID -> 172089		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528			
09	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-		15
10	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	81 1	1612 2	N	-0-		15
11	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	68 1	1409 2	N	5		20
						6 9					
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	71 1	1612 2	N	-0-		20
01	1705 N	1535	-0-	-170	-0-	68 1	1467 2	N	-0-		20
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	67 1	1453 2	N	54		74
						59 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 61		RRCID -> 172209		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508			
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-			N	4		29
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	69 1	1378 2	N	39	9 1	59
						43 9					
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	57 1	1178 2	N	9		68
						10 9					
*12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	56 1	1265 2	N	1	5 1	64
						1 9					
*01	1488 N	1349	-0-	-139	-0-	60 1	1289 2	N	-0-		64
02	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	54 1	1183 2	N	13	10 1	67
						14 9					

B. M. T.		WELL #: 111		RRCID -> 172215		COMPL. DATE 01/20/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-		-0-

B. M. T.		WELL #: 100		RRCID -> 172301		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 10174 - 10206			
09	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	68 1	1139 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	77 1	1240 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
11	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	66 1	1100 2	Y	3	2 1	3
						3 9					
12	1240 N	1084	-0-	-156	-0-	56 1	1025 2	Y	3	4 1	2
						3 9					
01	1333 N	1044	-0-	-289	-0-	49 1	992 2	Y	3	4 1	1
						3 9					
02	1092 N	919	-0-	-173	-0-	46 1	870 2	Y	3	2 1	2
						3 9					

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 18		RRCID -> 172445		COMPL. DATE 02/02/1999			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280				
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
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	78	1	1684	2	Y	-0-		6
10	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	83	1	1750	2	Y	1		7
11	1830 N	1694	-0-	-136	-0-	64	1	1628	2	Y	2		9
12	1829 N	1728	-0-	-101	-0-	38	1	1690	2	Y	-0-		9
01	1829 N	1644	-0-	-185	-0-	19	1	1625	2	Y	-0-		9
02	1568 N	1410	-0-	-158	-0-	41	1	1368	2	Y	1		10
						1	9						

B.M.T.		WELL #: 99		RRCID -> 172473		COMPL. DATE 01/15/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 104		RRCID -> 172482		COMPL. DATE 02/05/1999			TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114				
09	2820 X	2356	-0-	-464	-0-	132	1	2218	2	Y	5	5 1	13
10	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	160	1	2574	2	Y	-0-	9 1	4
11	2880 X	2534	-0-	-346	-0-	144	1	2381	2	Y	8	5 1	7
12	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	144	1	2642	2	Y	6	9 1	4
01	2976 X	2644	-0-	-332	-0-	125	1	2510	2	Y	8	9 1	3
02	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	127	1	2390	2	Y	9	5 1	7
						10	9						

B.M.T.		WELL #: 108		RRCID -> 172512		COMPL. DATE 03/11/1999			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215				
09	930 N	896	-0-	-34	-0-	50	1	844	2	Y	2	2 1	2
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	3	3 1	2
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	893	2	Y	3	2 1	3
12	963 N	963	-0-	-0-	-0-	50	1	910	2	Y	3	4 1	2
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	892	2	Y	2	3 1	1
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	803	2	Y	3	2 1	2
						3	9						

B.M.T.		WELL #: 107		RRCID -> 172534		COMPL. DATE 12/29/1998			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408				
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	218	1	3655	2	Y	9	7 1	9
10	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	226	1	3632	2	Y	11	14 1	6
11	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	216	1	3582	2	Y	12	7 1	11
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	216	1	3966	2	Y	10	14 1	7
01	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	186	1	3741	2	Y	12	14 1	5
02	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	191	1	3595	2	Y	12	7 1	10
						13	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 172600		COMPL. DATE 03/03/1999		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	104	1	2248	2	Y	-0-	7
10	2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	114	1	2403	2	Y	2	9
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2	9	2329	2	Y	2	11
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	53	1	2372	2	Y	-0-	11
01	2511 N	2349	-0-	-162	-0-	27	1	2321	2	Y	1	12
02	2268 N	2140	-0-	-128	-0-	1	9	2078	2	Y	-0-	12
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 59		RRCID -> 173323		COMPL. DATE 05/28/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9156 - 10206				
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N		-0-	42
10	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	118	1	2363	2	N	123	165
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	135	9	2207	2	N	4	169
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	107	1	2280	2	N	-0-	169
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	4	9	2407	2	N	-0-	169
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	N	-0-	169
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #: 1		RRCID -> 173632		COMPL. DATE 12/23/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112				
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-
VERGARA, L. B. STATE		WELL #: 1		RRCID -> 174001		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592				
09	6570 X	6559	-0-	-11	-0-	390	1	6169	2	N	-0-	-0-
10	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	405	1	6447	2	N	-0-	-0-
11	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	412	1	6407	2	N	-0-	-0-
12	7017 X	7017	-0-	-0-	-0-	419	1	6598	2	N	-0-	-0-
01	6944 X	6566	-0-	-378	-0-	275	1	6291	2	N	-0-	-0-
02	6356 X	6141	-0-	-215	-0-	283	1	5858	2	N	-0-	-0-
B. M. T.		WELL #: 74		RRCID -> 174539		COMPL. DATE 03/06/2013		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9898 - 9914				
09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	155	-0-	-31	-0-	9	1	145	2	Y	1	-0-
11	150 N	143	-0-	-7	-0-	1	9	135	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	8	1	86	2	Y	-0-	-0-
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	5	1	138	2	Y	-0-	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-	-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	151 1	2545 2	Y	6	5 1	6
10	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	7 9	2423 2	Y	7	9 1	4
11	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	151 1	2072 2	Y	6	4 1	6
12	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	125 1	2143 2	Y	6	8 1	4
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	7 9	2887 2	Y	9	9 1	4
02	2800 N	3042	-0-	242	242	143 1	2879 2	Y	9	5 1	8
						10 9					

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

09	1170 N	1004	-0-	-166	-0-	56 1	946 2	Y	2	2 1	2
10	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	2 9	941 2	Y	4	4 1	2
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	59 1	946 2	Y	3	2 1	3
12	992 N	952	-0-	-40	-0-	4 9	900 2	Y	3	4 1	2
01	992 N	956	-0-	-36	-0-	57 1	909 2	Y	2	3 1	1
02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	3 9	848 2	Y	3	2 1	2
						49 1					
						45 1					
						2 9					
						45 1					
						3 9					

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

09	1410 N	1316	-0-	-94	-0-	74 1	1239 2	Y	3	2 1	3
10	1395 N	1363	-0-	-32	-0-	3 9	1279 2	Y	4	5 1	2
11	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	80 1	1183 2	Y	3	2 1	3
12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	71 1	1236 2	Y	4	5 1	2
01	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	3 9	1209 2	Y	4	4 1	2
02	1176 N	1159	-0-	-17	-0-	67 1	1098 2	Y	3	2 1	3
						4 9					
						60 1					
						4 9					
						58 1					
						3 9					

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

09	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	179 1	3009 2	Y	5	10 1	2
10	3875 X	3628	-0-	-247	-0-	6 9	3408 2	Y	7		9
11	3540 X	2925	-0-	-615	-0-	212 1	2748 2	Y	10	10 1	9
12	3565 X	3032	-0-	-533	-0-	8 9	2874 2	Y	2	8 1	3
01	3627 X	3268	-0-	-359	-0-	166 1	3106 2	Y	7		10
02	3276 X	2819	-0-	-457	-0-	11 9	2673 2	Y	4	10 1	4
						156 1					
						2 9					
						154 1					
						8 9					
						142 1					
						4 9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		70	RRCID ->	176924	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10184 - 10204
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A		WELL #:		3	RRCID ->	177055	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9532 - 9775
09	4920 X	4208	-0-	-712	-0-	251	1	3937	2	Y	18	85
						20	9					
10	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	332	1	4896	2	Y	6	31 1 60
						7	9					
11	5060 X	5060	-0-	-0-	-0-	318	1	4716	2	Y	24	26 1 58
						26	9					
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	335	1	4796	2	Y	83	141
						91	9					
01	5239 X	4926	-0-	-313	-0-	334	1	4588	2	Y	4	145
						4	9					
*02	4732 X	4318	-0-	-414	-0-	285	1	4027	2	Y	5	71 1 79
						6	9					

B. M. T. B		WELL #:		1	RRCID ->	177252	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9553 - 9632
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	93	1	1473	2	N	3	60
						3	9					
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	82	1	1298	2	N	-0-	60
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1109	2	N	2	62
						2	9					
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	2	N	-0-	62
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	40	1	922	2	N	-0-	62
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	2	N	-0-	62

B. M. T.		WELL #:		136	RRCID ->	177258	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9770 - 11416
09	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	90	1	1515	2	Y	3	5 1 1
						3	9					
10	1767 N	1695	-0-	-72	-0-	99	1	1593	2	Y	3	4
						3	9					
11	1710 N	1196	-0-	-514	-0-	68	1	1122	2	Y	5	5 1 4
						6	9					
12	1674 N	1155	-0-	-519	-0-	60	1	1095	2	Y	-0-	3 1 1
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	87	1	1746	2	Y	4	5
						4	9					
02	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	80	1	1496	2	Y	2	5 1 2
						2	9					

B. M. T.		WELL #:		123	RRCID ->	177666	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9430 - 10968
09	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	97	1	1636	2	Y	2	5 1 1
						2	9					
10	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	118	1	1896	2	Y	4	5
						4	9					
11	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	119	1	1975	2	Y	7	6 1 6
						8	9					
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	109	1	2002	2	Y	2	6 1 2
						2	9					
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	Y	4	6
						4	9					
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	85	1	1604	2	Y	2	6 1 2
						2	9					

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

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
09	60 N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 71 RRCID -> 178059 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10172

09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			7
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	127	1	2546	2	N	-0-			8
						1	9							
11	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	123	1	2543	2	N	-0-			8
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	117	1	2639	2	N	-0-			8
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	119	1	2577	2	N	-0-			8
02	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	N	-0-			29
						23	9							

B.M.T. WELL #: 131 RRCID -> 178063 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9760 - 9858

09	4740 X	4558	-0-	-182	-0-	255	1	4292	2	Y	10	8	1	10
						11	9							
10	4960 X	4753	-0-	-207	-0-	278	1	4461	2	Y	13	16	1	7
						14	9							
11	4800 X	4566	-0-	-234	-0-	259	1	4292	2	Y	14	8	1	13
						15	9							
12	4743 X	4723	-0-	-20	-0-	243	1	4467	2	Y	12	17	1	8
						13	9							
01	4743 X	4624	-0-	-119	-0-	218	1	4391	2	Y	14	16	1	6
						15	9							
02	4284 X	4170	-0-	-114	-0-	210	1	3946	2	Y	13	8	1	11
						14	9							

B.M.T. WELL #: 125 RRCID -> 178247 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10226 - 10242

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	1	1	1
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	251	-0-	-49	-0-	14	1	236	2	Y	1			1
						1	9							
12	310 N	255	-0-	-55	-0-	13	1	242	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	10	1	186	2	Y	1			1
						1	9							

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	65	1	1035	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
11	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	64	1	1068	2	Y	3	2	1	3
						3	9							
12	1271 N	1152	-0-	-119	-0-	59	1	1090	2	Y	3	4	1	2
						3	9							
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	55	1	1117	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1013	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1612	-0-	-368	-0-	96	1	1508	2	Y	7			72
10	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	115	1	1702	2	Y	2	12	1	62
11	1770 N	1745	-0-	-25	-0-	110	1	1626	2	Y	8	9	1	61
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	115	1	1642	2	Y	29			90
01	1829 N	1807	-0-	-22	-0-	123	1	1683	2	Y	1			91
*02	1624 N	1584	-0-	-40	-0-	105	1	1479	2	Y	-0-	49	1	43

B.M.T. WELL #: 122 RRCID -> 179510 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9708 - 9796

09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	142	1	2389	2	Y	6	4	1	6
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	154	1	2479	2	Y	7	9	1	4
11	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	144	1	2393	2	Y	8	5	1	7
12	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	133	1	2447	2	Y	6	9	1	4
01	2635 N	2516	-0-	-119	-0-	119	1	2388	2	Y	8	9	1	3
02	2380 N	2289	-0-	-91	-0-	115	1	2166	2	Y	7	4	1	6

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

09	2670 N	2594	-0-	-76	-0-	145	1	2443	2	Y	5	8	1	2
10	2697 N	2645	-0-	-52	-0-	155	1	2484	2	Y	5			7
11	2610 N	2568	-0-	-42	-0-	146	1	2412	2	Y	9	8	1	8
12	2666 N	2611	-0-	-55	-0-	135	1	2475	2	Y	1	7	1	2
01	2635 N	2614	-0-	-21	-0-	123	1	2484	2	Y	6			8
02	2408 N	2328	-0-	-80	-0-	117	1	2208	2	Y	3	8	1	3

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

09	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	404	1	6797	2	Y	16	8	1	16
10	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	493	1	7917	2	Y	24	27	1	13
11	7073 X	7073	-0-	-0-	-0-	401	1	6649	2	Y	21	15	1	19
12	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	287	1	5273	2	Y	14	24	1	9
01	6819 X	6819	-0-	-0-	-0-	321	1	6475	2	Y	21	21	1	9
02	4648 X	4360	-0-	-288	-0-	219	1	4127	2	Y	13	11	1	11

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 26		RRCID -> 181144		COMPL. DATE 01/26/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	3750	-0-	-360	-0-	166	1	3584	2	Y	-0-		12
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	191	1	4043	2	Y	2		14
11	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	164	1	4157	2	Y	4		18
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	96	1	4297	2	Y	-0-		18
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	49	1	4186	2	Y	2		20
02	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	121	1	4026	2	Y	-0-		20

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 5		RRCID -> 181295		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014				
09	3960 X	3381	-0-	-579	-0-	202	1	3170	2	Y	8		64
10	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	266	1	3916	2	Y	5	15 1	54
11	3960 X	3770	-0-	-190	-0-	238	1	3520	2	Y	11	13 1	52
12	4061 X	3993	-0-	-68	-0-	260	1	3719	2	Y	13		65
01	4154 X	3865	-0-	-289	-0-	262	1	3602	2	Y	1		66
02	3752 X	3588	-0-	-164	-0-	237	1	3345	2	Y	5		71

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 181588		COMPL. DATE 02/08/2001			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437				
09	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	97	1	2104	2	Y	-0-		7
10	2511 X	2039	-0-	-472	-0-	92	1	1946	2	Y	1		8
11	2430 X	1350	-0-	-1080	-0-	51	1	1298	2	Y	1		9
12	2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	63	1	2802	2	Y	-0-		9
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	26	1	2170	2	Y	1		10
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-		10

BMT		WELL #: 143		RRCID -> 181733		COMPL. DATE 02/16/2001			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778				
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1144	2	Y	3	4 1	1
10	1302 N	1086	-0-	-216	-0-	64	1	1020	2	Y	2		3
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-	58	1	969	2	Y	3	3 1	3
12	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	58	1	1058	2	Y	1	3 1	1
01	1085 N	1008	-0-	-77	-0-	48	1	958	2	Y	2		3
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	110	1	2073	2	Y	3	3 1	3

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 93		RRCID -> 181931		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3510 X	3478	-0-	-32	-0-	195	1	2	8	6 1	8
10	3999 X	3727	-0-	-272	-0-	218	1	2	11	13 1	6
11	3810 X	3506	-0-	-304	-0-	199	1	2	11	7 1	10
12	3813 X	3416	-0-	-397	-0-	176	1	2	8	13 1	5
01	3751 X	1327	-0-	-2424	-0-	62	1	2	5	8 1	2
02	3360 X	2365	-0-	-995	-0-	119	1	2	7	3 1	6

B.M.T.		WELL #: 89		RRCID -> 181942		COMPL. DATE 03/20/2001			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953		
09	8160 X	5007	-0-	-3153	-0-	281	1	2	11	8 1	11
10	5611 X	4858	-0-	-753	-0-	284	1	2	13	17 1	7
11	5430 X	5148	-0-	-282	-0-	292	1	2	16	9 1	14
12	5332 X	5202	-0-	-130	-0-	268	1	2	13	19 1	8
01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	247	1	2	17	18 1	7
02	4816 X	4699	-0-	-117	-0-	236	1	2	14	9 1	12

TEX-MEX R.R. CO #599		WELL #: 2		RRCID -> 182181		COMPL. DATE 02/28/2001			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180		
09	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	199	1	2	11		61
10	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	250	1	2	6	43 1	24
11	3900 X	3197	-0-	-703	-0-	191	1	2	32		56
12	3906 X	3530	-0-	-376	-0-	210	1	2	17	45 1	28
01	4030 X	3579	-0-	-451	-0-	149	1	2	10		38
02	3640 X	3224	-0-	-416	-0-	148	1	2	16		54

BMT		WELL #: 133		RRCID -> 182661		COMPL. DATE 04/17/2001			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826		
09	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	127	1	2	5	4 1	5
10	2356 N	2354	-0-	-2	-0-	138	1	2	7	8 1	4
11	2310 N	1481	-0-	-829	-0-	84	1	2	4	4 1	4
12	2356 N	974	-0-	-1382	-0-	50	1	2	3	5 1	2
01	2356 N	775	-0-	-1581	-0-	37	1	2	2	3 1	1
02	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	139	1	2	8	2 1	7

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 77		RRCID -> 182731		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	15	1	306	2	N	-0-		-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	16	1	341	2	N	-0-		-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-		-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	N	-0-		-0-
02	336 N	304	-0-	-32	-0-	13	1	291	2	N	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 182798		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510					
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-		25
10	279 N	185	-0-	-94	-0-	8	1	177	2	N	-0-		25
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-		25
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	7	1	319	2	N	-0-		25
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	4	1	346	2	N	-0-		25
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	N	-0-		25

TEX-MEX RR CO. 599 #4		WELL #: 4		RRCID -> 182962		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 31		RRCID -> 183166		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334					
09	3000 N	17717	-0-	14717	14717	783	1	16934	2	Y	-0-		1
10	25034 X	10317	-0-	-14717	-0-	466	1	9845	2	Y	5		6
						6	9						
11	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	354	1	8997	2	Y	9		15
						10	9						
12	13051 X	6959	-0-	-6092	-0-	152	1	6807	2	Y	-0-		15
01	13051 X	6132	-0-	-6919	-0-	72	1	6058	2	Y	2		17
						2	9						
02	11788 X	5563	-0-	-6225	-0-	162	1	5400	2	Y	1		18
						1	9						

BMT		WELL #: 132		RRCID -> 183271		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571					
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-

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 30		RRCID -> 183456		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486					
09	3540 X	3482	-0-	-58	-0-	154	1	3328	2	Y	-0-		16
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	161	1	3407	2	Y	2		18
						2	9						
11	3420 X	3327	-0-	-93	-0-	126	1	3198	2	Y	3		21
						3	9						
12	3534 X	3519	-0-	-15	-0-	77	1	3442	2	Y	-0-		21
01	3534 X	3465	-0-	-69	-0-	40	1	3424	2	Y	1		22
						1	9						
02	3192 X	3113	-0-	-79	-0-	91	1	3021	2	Y	1		23
						1	9						

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		78	RRCID ->	183846	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9502 - 10144	
M	O	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

09		750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			23
10		775 N	757	-0-	-18	-0-	36 1	711 2	N	9			32
							10 9						
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	40 1	825 2	N	-0-			32
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	25 1	557 2	N	-0-			32
01		744 N	684	-0-	-60	-0-	30 1	654 2	N	-0-			32
02		784 N	642	-0-	-142	-0-	28 1	614 2	N	-0-			32

B.M.T.		WELL #:		137	RRCID ->	183933	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11671 - 11698	

09		3870 X	3604	-0-	-266	-0-	202 1	3396 2	Y	5	10 1		2
							6 9						
10		3999 X	2969	-0-	-1030	-0-	174 1	2788 2	Y	6			8
							7 9						
11		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	237 1	3923 2	Y	14	10 1		12
							15 9						
12		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	200 1	3684 2	Y	4	12 1		4
							4 9						
01		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	183 1	3688 2	Y	8			12
							9 9						
02		3724 X	3342	-0-	-382	-0-	168 1	3168 2	Y	5	12 1		5
							6 9						

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #:		3	RRCID ->	183960	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9578 - 10456	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #:		4	RRCID ->	183999	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9870 - 9968	

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

B.M.T. D		WELL #:		1	RRCID ->	184100	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9796 - 11149	

09		660 N	627	-0-	-33	-0-	35 1	592 2	N	-0-			70
10		927 N	927	-0-	-0-	-0-	54 1	873 2	N	-0-			70
11		639 N	639	-0-	-0-	-0-	36 1	592 2	N	10			80
							11 9						
12		651 N	602	-0-	-49	-0-	31 1	571 2	N	-0-			80
01		754 N	754	-0-	-0-	-0-	36 1	718 2	N	-0-			80
02		596 N	596	-0-	-0-	-0-	30 1	566 2	N	-0-			80

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	183	1	3077	2	Y	7	5 1	7
						8	9						
10	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	199	1	3199	2	Y	10	12 1	5
						11	9						
11	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	182	1	3009	2	Y	10	6 1	9
						11	9						
12	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	170	1	3133	2	Y	8	12 1	5
						9	9						
01	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	147	1	2955	2	Y	10	11 1	4
						11	9						
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	169	1	3185	2	Y	11	6 1	9
						12	9						

 TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

09	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	228	1	3612	2	Y	12		65
						13	9						
10	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	247	1	3936	2	Y	6	48 1	23
						7	9						
11	4020 X	3520	-0-	-500	-0-	210	1	3271	2	Y	35		58
						39	9						
12	4154 X	3516	-0-	-638	-0-	209	1	3288	2	Y	17	47 1	28
						19	9						
01	4154 X	3322	-0-	-832	-0-	139	1	3172	2	Y	10		38
						11	9						
02	3752 X	3059	-0-	-693	-0-	140	1	2904	2	Y	14		52
						15	9						

 B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

09	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	127	1	2139	2	Y	3	6 1	1
						3	9						
10	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	133	1	2127	2	Y	5		6
						6	9						
11	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	121	1	2007	2	Y	7	7 1	6
						8	9						
12	2294 N	2170	-0-	-124	-0-	112	1	2056	2	Y	2	6 1	2
						2	9						
01	2263 N	2122	-0-	-141	-0-	100	1	2018	2	Y	4		6
						4	9						
02	1988 N	1621	-0-	-367	-0-	82	1	1537	2	Y	2	6 1	2
						2	9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 2 RRCID -> 185168 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10444 - 10510

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	N	1			135
						1	9							
10	341 N	4	-0-	-337	-0-	4	2			N	-0-			135
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			135
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	9	1	424	2	N	-0-			135
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	3	1	281	2	N	-0-			135
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	N	-0-			135

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			5

 B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

09	2130 X	1344	-0-	-786	-0-	75	1	1267	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
10	1550 N	1386	-0-	-164	-0-	81	1	1302	2	Y	3			4
						3	9							
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	71	1	1178	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	74	1	1358	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
01	1395 N	1255	-0-	-140	-0-	59	1	1193	2	Y	3			4
						3	9							
02	1176 N	1111	-0-	-65	-0-	56	1	1053	2	Y	2	4	1	2
						2	9							

 B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	1			23
						1	9							
10	372 N	265	-0-	-107	-0-	16	1	249	2	Y	-0-			23
11	390 N	341	-0-	-49	-0-	21	1	320	2	Y	-0-			23
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-			23
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-			23
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	2	Y	-0-			23

 B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

09	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	78	1	1309	2	Y	3	3	1	3
						3	9							
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	84	1	1342	2	Y	4	5	1	2
						4	9							
11	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1299	2	Y	5	3	1	4
						6	9							
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	66	1	1210	2	Y	3	5	1	2
						3	9							
01	1426 N	1076	-0-	-350	-0-	51	1	1022	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	68	1	1277	2	Y	5	2	1	4
						6	9							

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-					N	3			27
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	48	1	950	2	N	5	7	1	25
						6	9							
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	46	1	957	2	N	6			31
						7	9							
*12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	47	1	1066	2	N	1	4	1	28
						1	9							
*01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	2	N	-0-			28
02	952 N	943	-0-	-9	-0-	41	1	894	2	N	7	5	1	30
						8	9							

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

09	4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	282	1	4465	2	Y	15			74
						17	9							
10	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	291	1	4623	2	Y	8	55	1	27
						9	9							
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	260	1	4053	2	Y	43			70
						47	9							
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	255	1	4011	2	Y	20	57	1	33
						22	9							
01	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	164	1	3759	2	Y	12			45
						13	9							
02	3640 X	3563	-0-	-77	-0-	163	1	3381	2	Y	17			62
						19	9							

B.M.T. WELL #: 142 RRCID -> 186803 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9440 - 10583

09	150 N	113	-0-	-37	-0-	6	1	107	2	Y	-0-			-0-
10	155 N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	2	Y	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 116 RRCID -> 186827 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10255 - 10848

09	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	114	1	1918	2	Y	3	6	1	1
						3	9							
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	139	1	2230	2	Y	5			6
						6	9							
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	126	1	2086	2	Y	8	7	1	7
						9	9							
12	2108 N	2034	-0-	-74	-0-	105	1	1928	2	Y	1	6	1	2
						1	9							
01	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	118	1	2375	2	Y	5			7
						6	9							
02	2072 N	1285	-0-	-787	-0-	65	1	1218	2	Y	2	7	1	2
						2	9							

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BMT		WELL #: 157		RRCID -> 186829		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878				
M	O	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
09		3090 X	2902	-0-	-188	-0-	163 1	2732 2	Y	6	5 1		6
							7 9						
10		3193 X	3055	-0-	-138	-0-	179 1	2866 2	Y	9	10 1		5
							10 9						
11		3090 X	2909	-0-	-181	-0-	165 1	2735 2	Y	8	5 1		8
							9 9						
12		3193 X	2991	-0-	-202	-0-	154 1	2828 2	Y	8	11 1		5
							9 9						
01		3131 X	2970	-0-	-161	-0-	140 1	2820 2	Y	9	10 1		4
							10 9						
02		2772 X	2653	-0-	-119	-0-	133 1	2511 2	Y	8	5 1		7
							9 9						

HUISACHE CATTLE COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 187050		COMPL. DATE 12/21/2001			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10418 - 10434				
09		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	87 1	1882 2	N	-0-			85
10		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	89 1	1881 2	N	-0-			85
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	54 1	1373 2	N	-0-			85
12		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	36 1	1631 2	N	-0-			85
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	25 1	2132 2	N	-0-			85
02		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	51 1	1693 2	N	-0-			85

B.M.T. C		WELL #: 1		RRCID -> 187625		COMPL. DATE 01/12/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9141				
09		1980 N	1863	-0-	-117	-0-	111 1	1752 2	N	-0-			19
10		2356 N	1844	-0-	-512	-0-	109 1	1735 2	N	-0-			19
11		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	120 1	1873 2	N	-0-			19
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	124 1	1954 2	N	-0-	2 6		17
01		2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	106 1	2434 2	N	-0-			17
02		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	107 1	2220 2	N	23			40
							25 9						

BMT		WELL #: 161		RRCID -> 188021		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730				
09		1050 N	929	-0-	-121	-0-	52 1	875 2	Y	2	2 1		2
							2 9						
10		1085 N	961	-0-	-124	-0-	56 1	901 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
11		1020 N	920	-0-	-100	-0-	52 1	865 2	Y	3	2 1		3
							3 9						
12		961 N	933	-0-	-28	-0-	48 1	882 2	Y	3	4 1		2
							3 9						
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	46 1	925 2	Y	3	4 1		1
							3 9						
02		868 N	836	-0-	-32	-0-	42 1	791 2	Y	3	2 1		2
							3 9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 188366		COMPL. DATE 03/14/2002			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777				
09		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	106 1	2302 2	N	-0-			9
10		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	113 1	2385 2	N	2			11
							2 9						
11		2370 X	2324	-0-	-46	-0-	88 1	2234 2	N	2			13
							2 9						
12		2480 X	2358	-0-	-122	-0-	52 1	2306 2	N	-0-			13
01		2511 X	2246	-0-	-265	-0-	26 1	2219 2	N	1			14
							1 9						
02		2268 X	2121	-0-	-147	-0-	62 1	2059 2	N	-0-			14

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 81		RRCID -> 188494		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9266 - 9278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-				N	7			61
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	97	1	1940	2	N	8	9 1	60
						9	9						
11	1980 N	1928	-0-	-52	-0-	88	1	1828	2	N	11		71
						12	9						
*12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	85	1	1915	2	N	-0-	14 1	57
*01	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	84	1	1813	2	N	-0-		57
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	N	43	9 1	91
						47	9						

SALDIVAR ESTATE		WELL #: 28		RRCID -> 188504		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 12115		PERF. 10146 - 11800			
09	2190 N	2090	-0-	-100	-0-	92	1	1998	2	Y	-0-		7
10	2232 N	2229	-0-	-3	-0-	101	1	2127	2	Y	1		8
						1	9						
11	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	81	1	2057	2	Y	2		10
						2	9						
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	2	Y	-0-		10
01	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	25	1	2114	2	Y	1		11
						1	9						
02	1988 N	1938	-0-	-50	-0-	57	1	1881	2	Y	-0-		11

BMT		WELL #: 118		RRCID -> 188676		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9709 - 9799			
09	3600 X	3484	-0-	-116	-0-	195	1	3280	2	Y	8	6 1	8
						9	9						
10	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	210	1	3376	2	Y	9	12 1	5
						10	9						
11	3660 X	3478	-0-	-182	-0-	197	1	3269	2	Y	11	6 1	10
						12	9						
12	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	183	1	3365	2	Y	9	13 1	6
						10	9						
01	3689 X	3584	-0-	-105	-0-	169	1	3403	2	Y	11	12 1	5
						12	9						
02	3248 X	3231	-0-	-17	-0-	163	1	3057	2	Y	10	6 1	9
						11	9						

BMT		WELL #: 159		RRCID -> 188686		COMPL. DATE 03/25/2002		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 9466 - 10010			
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	25	1	409	2	Y	1	1 1	1
						1	9						
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	555	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	56	1	1130	2	Y	4	3 1	2
						4	9						
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	472	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

 B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				N	9			20
10	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	142	1	2840	2	N	12	22 1	10
						13	9						
11	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	133	1	2752	2	N	15		25
						17	9						
*12	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	125	1	2831	2	N	1	21 1	5
						1	9						
*01	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	125	1	2698	2	N	-0-		5
02	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	117	1	2548	2	N	78	14 1	69
						86	9						

 HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

 B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

09	2250 N	1945	-0-	-305	-0-	116	1	1829	2	Y	-0-		16
10	2263 N	1998	-0-	-265	-0-	118	1	1880	2	Y	-0-		16
11	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	138	1	2155	2	Y	-0-		16
12	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	142	1	2237	2	Y	-0-		16
01	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	92	1	2098	2	Y	-0-		16
02	2044 N	1773	-0-	-271	-0-	82	1	1691	2	Y	-0-		16

 SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	51	1	1110	2	Y	-0-		5
10	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	51	1	1070	2	Y	-0-		5
11	1320 N	1311	-0-	-9	-0-	50	1	1259	2	Y	2		7
						2	9						
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1331	2	Y	-0-		7
01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	15	1	1305	2	Y	-0-		7
02	1232 N	1176	-0-	-56	-0-	34	1	1142	2	Y	-0-		7

 B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1683	2	Y	4	3 1	4
						4	9						
10	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	108	1	1737	2	Y	5	6 1	3
						6	9						
11	1830 N	1779	-0-	-51	-0-	101	1	1672	2	Y	5	3 1	5
						6	9						
12	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	93	1	1717	2	Y	5	7 1	3
						6	9						
01	1860 N	1805	-0-	-55	-0-	85	1	1714	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
02	1652 N	1629	-0-	-23	-0-	82	1	1541	2	Y	5	3 1	4
						6	9						

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

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
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-				-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-				-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-				-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	2	Y	-0-				-0-
02	84 N	77	-0-	-7	-0-	4	1	73	2	Y	-0-				-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

09	570 N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	1	1	1		1
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	23	1	363	2	Y	2	2	1		1
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	Y	1	1	1		1
12	527 N	429	-0-	-98	-0-	22	1	405	2	Y	2	2	1		1
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	2	2	1		1
02	448 N	300	-0-	-148	-0-	15	1	284	2	Y	1	1	1		1

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

09	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	109	1	1835	2	Y	4	3	1		11
10	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	143	1	2297	2	Y	1	8	1		4
11	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	137	1	2264	2	Y	7	4	1		7
12	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	143	1	2632	2	Y	7	9	1		5
01	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2136	2	Y	7	9	1		3
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	92	1	1727	2	Y	6	4	1		5

B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	179	1	2827	2	Y	-0-				13
10	3255 X	3084	-0-	-171	-0-	182	1	2902	2	Y	-0-				13
11	3210 X	3037	-0-	-173	-0-	183	1	2854	2	Y	-0-				13
12	3317 X	3204	-0-	-113	-0-	191	1	3013	2	Y	-0-				13
01	3286 X	2936	-0-	-350	-0-	123	1	2813	2	Y	-0-				13
02	2828 X	2598	-0-	-230	-0-	120	1	2478	2	Y	-0-				13

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	100	1	1674	2	Y	4	3	1		4
10	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	108	1	1731	2	Y	5	6	1		3
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	99	1	1644	2	Y	5	3	1		5
12	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	91	1	1666	2	Y	4	6	1		3
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	85	1	1715	2	Y	5	6	1		2
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	79	1	1494	2	Y	5	3	1		4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 10594 - 10675

09	2880 X	2511	-0-	-369	-0-	141	1	2364	2	Y	5	8	1	2
10	2635 N	2477	-0-	-158	-0-	145	1	2328	2	Y	4			6
11	2730 N	2164	-0-	-566	-0-	123	1	2033	2	Y	7	7	1	6
12	2604 N	2276	-0-	-328	-0-	117	1	2157	2	Y	2	6	1	2
01	2480 N	2018	-0-	-462	-0-	95	1	1919	2	Y	4			6
02	2016 N	1884	-0-	-132	-0-	95	1	1786	2	Y	3	6	1	3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

09	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	9			37
10	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	145	1	2900	2	N	13	23	1	27
11	3000 N	3014	-0-	14	14	138	1	2858	2	N	16			43
*12	3100 N	3150	-0-	50	64	133	1	3017	2	N	-0-	21	1	22
*01	3046 N	2982	-0-	-64	-0-	132	1	2850	2	N	-0-			22
02	2800 N	2910	-0-	110	110	127	1	2762	2	N	19	15	1	26

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

09	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	242	1	3837	2	N	10			86
10	4774 X	4121	-0-	-653	-0-	244	1	3877	2	N	-0-			86
11	4620 X	4176	-0-	-444	-0-	252	1	3924	2	N	-0-			86
12	4774 X	4184	-0-	-590	-0-	250	1	3934	2	N	-0-			86
01	4340 X	4114	-0-	-226	-0-	172	1	3942	2	N	-0-			86
02	3892 X	3796	-0-	-96	-0-	175	1	3621	2	N	-0-			86

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10659 - 10667

09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	5			142
10	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	N	1			143
11	1110 N	1077	-0-	-33	-0-	41	1	1035	2	N	1			144
12	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	25	1	1139	2	N	-0-			144
01	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	15	1	1263	2	N	4			148
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	N	3			151

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FROST NATIONAL BANK		WELL #:		85	RRCID ->	192421	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9266 -	9272	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				N	11			52
10	465 N	428	-0-	-37	-0-	20	1	398	2	N	9	2 1	59
						10	9						
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	2		61
						2	9						
*12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	2	N	-0-	2 1	59
*01	434 N	284	-0-	-150	-0-	13	1	271	2	N	-0-		59
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	N	11	2 1	68
						12	9						

HUISACHE CATTLE CO.		WELL #:		6	RRCID ->	192468	COMPL. DATE	12/06/2002	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10885 -	10958	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	2	N	-0-		-0-

BMT		WELL #:		173	RRCID ->	192595	COMPL. DATE	12/02/2002	TOTAL DEPTH	10204	PERF. 9480 -	9586	
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	126	1	2113	2	Y	5	4 1	5
						6	9						
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	135	1	2169	2	Y	7	8 1	4
						8	9						
11	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	2	Y	6	4 1	6
						7	9						
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	113	1	2073	2	Y	6	8 1	4
						7	9						
01	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	108	1	2180	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	96	1	1806	2	Y	6	4 1	5
						7	9						

B.M.T.		WELL #:		182	RRCID ->	192596	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9727 -	9744	
09	720 N	684	-0-	-36	-0-	38	1	644	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	41	1	651	2	Y	2	3 1	1
						2	9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	653	2	Y	1	2 1	1
						1	9						
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	649	2	Y	2	2 1	1
						2	9						
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	Y	2	1 1	2
						2	9						

B.M.T.		WELL #:		174	RRCID ->	192881	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9157 -	9164	
09	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-		8
10	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	71	1	1132	2	Y	-0-		8
11	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	-0-		8
12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	2	Y	-0-		8
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	50	1	1140	2	Y	-0-		8
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	50	1	1028	2	Y	-0-		8

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
SALDIVAR ESTATE		WELL #: 24		RRCID -> 193123		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10532 - 10591					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	120	1	2588	2	Y	-0-				9
10	2883 N	2806	-0-	-77	-0-	127	1	2678	2	Y	1				10
11	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	103	1	2619	2	Y	3				13
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	62	1	2767	2	Y	-0-				13
01	2821 N	2804	-0-	-17	-0-	33	1	2770	2	Y	1				14
02	2548 N	2445	-0-	-103	-0-	71	1	2374	2	Y	-0-				14

B.M.T.		WELL #: 179		RRCID -> 193130		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 9090 - 9180					
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	130	1	2055	2	Y	-0-				16
10	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	131	1	2080	2	Y	-0-				16
11	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	132	1	2058	2	Y	-0-				16
12	2263 N	2257	-0-	-6	-0-	135	1	2122	2	Y	-0-				16
01	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	92	1	2105	2	Y	-0-				16
02	2044 N	2043	-0-	-1	-0-	94	1	1949	2	Y	-0-				16

DERBY		WELL #: 2		RRCID -> 193733		COMPL. DATE 10/29/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10624 - 10644					
09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T.		WELL #: 4		RRCID -> 193865		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 9564 - 10740					
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	19	1	407	2	Y	-0-				1
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	2	Y	-0-				1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	18	1	465	2	Y	-0-				1
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	2	Y	-0-				1
01	486 N	486	-0-	-0-	-0-	6	1	480	2	Y	-0-				1
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	11	1	379	2	Y	-0-				1

B.M.T. B		WELL #: 5		RRCID -> 194073		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10060 - 10153					
09	4860 X	4348	-0-	-512	-0-	260	1	4079	2	Y	8	19	1		62
10	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	332	1	4901	2	Y	6	19	1		49
11	4950 X	4895	-0-	-55	-0-	308	1	4559	2	Y	25	21	1		53
12	5115 X	5016	-0-	-99	-0-	327	1	4672	2	Y	15				68
01	5239 X	4883	-0-	-356	-0-	331	1	4548	2	Y	4				72
02	4732 X	4460	-0-	-272	-0-	295	1	4158	2	Y	6				78

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T.		WELL #: 185		RRCID -> 194510		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9584 - 9635				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	109	-0-	-41	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	771 N	771	-0-	-0-	-0-	40	1	729	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. B		WELL #: 4		RRCID -> 194516		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10011 - 10550				
09	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	76	1	1194	2	Y	2	6	1	20
						2	9							
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	106	1	1562	2	Y	2	6	1	16
						2	9							
11	1590 N	1531	-0-	-59	-0-	96	1	1426	2	Y	8	7	1	17
						9	9							
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	103	1	1477	2	Y	5			22
						6	9							
01	1674 N	1591	-0-	-83	-0-	108	1	1482	2	Y	1			23
						1	9							
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	103	1	1458	2	Y	3			26
						3	9							

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194658		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8374 - 9142				
09	4950 X	4760	-0-	-190	-0-	283	1	4477	2	Y	-0-			30
10	5115 X	4927	-0-	-188	-0-	291	1	4636	2	Y	-0-			30
11	4950 X	4851	-0-	-99	-0-	293	1	4558	2	Y	-0-			30
12	5115 X	5029	-0-	-86	-0-	300	1	4729	2	Y	-0-			30
01	4991 X	4795	-0-	-196	-0-	201	1	4594	2	Y	-0-			30
02	4536 X	4353	-0-	-183	-0-	200	1	4153	2	Y	-0-			30

B.M.T.		WELL #: 176		RRCID -> 195147		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 10429		PERF. 9946 - 10018				
09	2850 N	1860	-0-	-990	-0-	104	1	1752	2	Y	4	4	1	4
						4	9							
10	2573 N	2188	-0-	-385	-0-	128	1	2053	2	Y	6	7	1	3
						7	9							
11	2190 N	1979	-0-	-211	-0-	112	1	1860	2	Y	6	4	1	5
						7	9							
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	112	1	2060	2	Y	5	7	1	3
						6	9							
01	2201 N	2141	-0-	-60	-0-	101	1	2032	2	Y	7	7	1	3
						8	9							
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	100	1	1887	2	Y	6	4	1	5
						7	9							

B. M. T. A		WELL #: 7		RRCID -> 195288		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10506		PERF. 9878 - 10276				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
B. M. T. A		WELL #:		9	RRCID ->	196765	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	10718	PERF. 10218 - 10230				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-				

B. M. T. A		WELL #:		11	RRCID ->	197061	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	10594	PERF. 9894 - 10285				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

B. M. T. A		WELL #:		14	RRCID ->	198146	COMPL. DATE	05/15/2005	TOTAL DEPTH	10628	PERF. 8236 - 10280				
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	4	6	1	-0-
							4	9							
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	Y	-0-			-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	2	Y	-0-			-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	2			2
							2	9							
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	2	Y	-0-			2

B. M. T.		WELL #:		166	RRCID ->	198269	COMPL. DATE	08/06/2003	TOTAL DEPTH	9547	PERF. 9166 - 9242				
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	61	1	971	2	Y	-0-			7
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	-0-			7
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	62	1	961	2	Y	-0-			7
12	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	65	1	1023	2	Y	-0-			7
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	44	1	1000	2	Y	-0-			7
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	2	Y	-0-			7

B. M. T. A		WELL #:		20	RRCID ->	198284	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10179	PERF. 9764 - 9774				
09	870	N	754	-0-	-116	-0-	45	1	708	2	Y	1			62
							1	9							
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	50	1	802	2	Y	-0-			62
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	817	2	Y	-0-			62
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	52	1	819	2	Y	-0-			62
01	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	771	2	Y	1			63
							1	9							
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	30	1	627	2	Y	-0-			63

B. M. T.		WELL #:		168	RRCID ->	198398	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	9580	PERF. 9194 - 9260				
09	1560	N	1504	-0-	-56	-0-	89	1	1415	2	Y	-0-			10
10	1581	N	1384	-0-	-197	-0-	82	1	1302	2	Y	-0-			10
11	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	89	1	1391	2	Y	-0-			10
12	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	90	1	1416	2	Y	-0-			10
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	62	1	1410	2	Y	-0-			10
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	64	1	1318	2	Y	-0-			10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
B.M.T. B		WELL #:		7	RRCID ->	198418	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9922 - 10379		
M O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	1	2	1	6
						1	9							
10	620 N	573	-0-	-47	-0-	36	1	536	2	Y	1	2	1	5
						1	9							
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	Y	4	3	1	6
						4	9							
12	434 N	331	-0-	-103	-0-	22	1	308	2	Y	1			7
						1	9							
01	558 N	271	-0-	-287	-0-	18	1	253	2	Y	-0-			7
02	644 N	410	-0-	-234	-0-	27	1	382	2	Y	1			8
						1	9							

B.M.T. B		WELL #:		6	RRCID ->	198849	COMPL. DATE	09/20/2003	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10030 - 10188		
09	420 N	124	-0-	-296	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	3	1	6
10	403 N	62	-0-	-341	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			6
11	420 N	100	-0-	-320	-0-	6	1	94	2	Y	-0-			6
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			6
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-			6
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			6

SALDIVAR ESTATE		WELL #:		32	RRCID ->	198886	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11305	PERF.	9978 - 10128		
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	Y	-0-			8
10	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1818	2	Y	1			9
						1	9							
11	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	69	1	1744	2	Y	2			11
						2	9							
12	1891 N	1821	-0-	-70	-0-	40	1	1781	2	Y	-0-			11
01	1891 N	1756	-0-	-135	-0-	20	1	1736	2	Y	-0-			11
02	1708 N	1582	-0-	-126	-0-	46	1	1535	2	Y	1			12
						1	9							

RUNNING W. "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	199033	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10972	PERF.	9760 - 9800		
09	570 N	501	-0-	-69	-0-	30	1	471	2	Y	-0-			21
10	589 N	519	-0-	-70	-0-	31	1	488	2	Y	-0-			21
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	32	1	493	2	Y	-0-			21
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	2	Y	-0-			21
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-			21
02	520 N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	2	Y	-0-			21

B.M.T. A		WELL #:		22	RRCID ->	199116	COMPL. DATE	05/03/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7828 - 7975		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	121	1	2627	2	N	-0-			5
10	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	119	1	2508	2	N	-0-			5
11	3000 N	3005	-0-	5	5	114	1	2888	2	N	3			8
12	2815 N	2810	-0-	-5	-0-	3	9	61	1	N	-0-			8
01	3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	36	1	3052	2	N	-0-			8
02	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	78	1	2602	2	N	-0-			8

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 9825

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

09	2310 N	1961	-0-	-349	-0-	110	1	1847	2	Y	4	4	1	4
10	3100 N	3139	-0-	39	39	184	1	2945	2	Y	9	8	1	5
11	2523 N	2484	-0-	-39	-0-	141	1	2335	2	Y	7	5	1	7
12	3100 N	3510	-0-	410	410	181	1	3319	2	Y	9	10	1	6
01	3376 X	2966	-0-	-410	-0-	140	1	2816	2	Y	9	11	1	4
02	2268 X	2258	-0-	-10	-0-	114	1	2136	2	Y	7	5	1	6

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

09	8453 X	8453	-0-	-0-	-0-	474	1	7959	2	Y	18	17	1	18
10	11222 X	9309	-0-	-1913	-0-	20	9	544	1	Y	27	31	1	14
11	10860 X	9723	-0-	-1137	-0-	30	9	552	1	Y	29	16	1	27
12	10881 X	9376	-0-	-1505	-0-	32	9	482	1	Y	23	35	1	15
01	10199 X	9295	-0-	-904	-0-	25	9	438	1	Y	29	32	1	12
02	9072 X	6506	-0-	-2566	-0-	32	9	327	1	Y	20	15	1	17

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HUISACHE CATTLE CO.		WELL #: 9		RRCID -> 202735		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-
11	60 N	36	-0-	-24	-0-	1	1	35	2	N	-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	1	1	32	2	N	-0-
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	1	1	79	2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-

MATA-THOMAS GU		WELL #: 1		RRCID -> 203227		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120			
09	1470 N	1431	-0-	-39	-0-	1431	2			N	41
10	1426 N	1161	-0-	-265	-0-	1161	2			N	41
11	1440 N	1298	-0-	-142	-0-	1297	2	1	9	N	42
12	1488 N	1370	-0-	-118	-0-	1368	2	2	9	N	44
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	100	1	1306	2	N	44
02	1204 N	1163	-0-	-41	-0-	83	1	1074	2	N	49
						6	9				

B. M. T.		WELL #: 186		RRCID -> 204075		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314			
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	101	1	1602	2	Y	14
10	1798 N	1744	-0-	-54	-0-	103	1	1641	2	Y	14
11	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	105	1	1635	2	Y	14
12	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	107	1	1690	2	Y	14
01	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	71	1	1614	2	Y	14
02	1624 N	1529	-0-	-95	-0-	70	1	1459	2	Y	14

B. M. T.		WELL #: 147		RRCID -> 204635		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

PENA-CUEVA GU		WELL #: 1		RRCID -> 207972		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149			
09	1410 N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	45
10	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1288	2			N	45
11	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	1302	2	15	9	N	59
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1361	2	59	9	N	113
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	98	1	1287	2	N	143
						33	9				
02	1232 N	1187	-0-	-45	-0-	84	1	1092	2	N	153
						11	9				

B. M. T.		WELL #: 150		RRCID -> 209134		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701			
09	1230 N	926	-0-	-304	-0-	52	1	872	2	Y	2
						2	9				
10	1364 N	1139	-0-	-225	-0-	67	1	1068	2	Y	4
						4	9				
11	1230 N	940	-0-	-290	-0-	53	1	884	2	Y	3
						3	9				
12	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	956	2	Y	3
						3	9				
01	1147 N	1112	-0-	-35	-0-	52	1	1057	2	Y	3
						3	9				
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	Y	4
						4	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T.		WELL #: 149		RRCID -> 209347		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-
11	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	2	Y	-0-

VERGARA, L. B. STATE 740		WELL #: 3		RRCID -> 209645		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282			
09	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	128	1	2023	2	Y	84
10	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	Y	84
11	1980 N	1868	-0-	-112	-0-	113	1	1755	2	Y	84
12	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	119	1	1877	2	Y	84
01	2139 N	1806	-0-	-333	-0-	76	1	1730	2	Y	84
02	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	78	1	1607	2	Y	84

B.M.T. C		WELL #: 7		RRCID -> 212389		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365			
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	N	127
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	100	1	1596	2	N	127
11	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	N	127
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	2	N	127
01	1302 N	829	-0-	-473	-0-	35	1	794	2	N	127
02	1176 N	1140	-0-	-36	-0-	52	1	1088	2	N	127

B.M.T.		WELL #: 188		RRCID -> 212391		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583			
09	2040 N	1421	-0-	-619	-0-	80	1	1338	2	Y	3
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	119	1	1917	2	Y	3
11	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	111	1	1836	2	Y	5
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	100	1	1839	2	Y	3
01	2046 N	1903	-0-	-143	-0-	90	1	1805	2	Y	3
02	1820 N	1698	-0-	-122	-0-	85	1	1607	2	Y	5

TAUBMAN		WELL #: 1		RRCID -> 212883		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176			
09	2220 N	2203	-0-	-17	-0-	2203	2		Y	-0-	59
10	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	2138	2	11	9	Y	69
11	2280 N	2043	-0-	-237	-0-	2042	2	1	9	Y	70
12	2263 N	2051	-0-	-212	-0-	2051	2		Y	-0-	70
01	2139 N	2104	-0-	-35	-0-	149	1	1955	2	Y	70
02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	144	1	1864	2	Y	80
						11	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
B.M.T.		WELL #:		106	RRCID ->	217475	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11283	PERF.	7494 - 10974	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-		-0-
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	2	1 1	1
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #:		148	RRCID ->	218441	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9527 - 10668	
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	17	1	287	2	Y	1	1 1	1
10	341 N	263	-0-	-78	-0-	15	1	248	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	15	1	243	2	Y	1		1
12	310 N	244	-0-	-66	-0-	13	1	231	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	1	1 1	-0-
02	252 N	186	-0-	-66	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-

B.M.T. C		WELL #:		8	RRCID ->	218668	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	9276 - 9367	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VERGARA, L.B. STATE 740		WELL #:		4	RRCID ->	220245	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	11056	PERF.	9285 - 9292	
09	1050 N	811	-0-	-239	-0-	48	1	763	2	Y	-0-		5
10	1054 N	830	-0-	-224	-0-	49	1	781	2	Y	-0-		5
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	69	1	1076	2	Y	-0-		5
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	69	1	1094	2	Y	-0-		5
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	44	1	999	2	Y	-0-		5
02	1036 N	897	-0-	-139	-0-	41	1	856	2	Y	-0-		5

WARREN, W. K.		WELL #:		1	RRCID ->	221156	COMPL. DATE	03/21/2006	TOTAL DEPTH	9536	PERF.	9033 - 9105	
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-		46
10	2263 N	1816	-0-	-447	-0-	1816	2			Y	-0-		46
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			Y	-0-		46
12	1953 N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2			Y	-0-		46
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	139	1	1821	2	Y	-0-		46
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	129	1	1669	2	Y	4		50
						4	9						

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B. M. T.		WELL #:		152	RRCID ->	222753	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10748 - 10778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1920 N	1613	-0-	-307	-0-	90 1	1519 2	Y	4	3 1	4
							4 9					
10		1860 N	1541	-0-	-319	-0-	90 1	1447 2	Y	4	6 1	2
							4 9					
11		1650 N	965	-0-	-685	-0-	55 1	906 2	Y	4	3 1	3
							4 9					
12		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	95 1	1740 2	Y	4	4 1	3
							4 9					
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	77 1	1551 2	Y	5	6 1	2
							6 9					
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	75 1	1405 2	Y	5	3 1	4
							6 9					

TAUBMAN		WELL #:		6	RRCID ->	223361	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9517	PERF. 9174 - 9256	
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 2		Y	-0-		5
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	120 2	1 9	Y	1		6
11		210 N	174	-0-	-36	-0-	174 2		Y	-0-		6
12		217 N	172	-0-	-45	-0-	172 2		Y	-0-		6
01		181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	Y	-0-		6
02		168 N	166	-0-	-2	-0-	12 1	153 2	Y	1		7
							1 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		45	RRCID ->	224027	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8472 - 9922	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B2 EXT	4133	-0-	4133	4133	213 1	3920 2	N	-0-		60
01		14B2 EXT	5003	-0-	5003	9136	237 1	4766 2	N	-0-		60
02		14B2 EXT	4182	-0-	4182	13318	211 1	3971 2	N	-0-		60

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		47	RRCID ->	224744	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8904 - 10248	
09		480 N	454	-0-	-26	-0-	20 1	434 2	N	-0-		127
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	20 1	425 2	N	-0-		127
11		441 N	441	-0-	-0-	-0-	17 1	424 2	N	-0-		127
12		664 N	664	-0-	-0-	-0-	15 1	648 2	N	1		128
							1 9					
01		634 N	634	-0-	-0-	-0-	7 1	627 2	N	-0-		128
02		572 N	572	-0-	-0-	-0-	17 1	555 2	N	-0-		128

WARREN, W. K.		WELL #:		2	RRCID ->	225799	COMPL. DATE	11/09/2006	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 9060 - 9210	
09		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		Y	-0-		60
10		2511 X	2259	-0-	-252	-0-	2259 2		Y	-0-		60
11		2790 N	2549	-0-	-241	-0-	2549 2		Y	-0-		60
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-		60
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	189 1	2469 2	Y	-0-		60
02		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	171 1	2211 2	Y	6		66
							7 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #:		46	RRCID ->	226195	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9168 - 10108	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
*12		15	13	-0-	-2	-0-	1 1	12 2	N	-0-		20
*01		15	2	-0-	-13	-0-	2 2		N	-0-		20
*02		15	215	-0-	200	200	11 1	204 2	N	-0-		20

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		3	RRCID ->	226647	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	9282 - 9312		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	330	N	297	-0-	-33	-0-	18	1	279	2	N	-0-		11
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	N	-0-		11
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	20	1	304	2	N	-0-		11
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	N	-0-		11
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	N	-0-		11
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	2	N	-0-		11

BMT 471		WELL #:		2	RRCID ->	227964	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9532	PERF.	9202 - 9298
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

BMT		WELL #:		190	RRCID ->	227965	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	8992 - 9280	
09	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	142	1	2251	2	Y	-0-	16
10	2449	N	2439	-0-	-10	-0-	144	1	2295	2	Y	-0-	16
11	2400	N	2383	-0-	-17	-0-	144	1	2239	2	Y	-0-	16
12	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	149	1	2348	2	Y	-0-	16
01	2449	N	2261	-0-	-188	-0-	95	1	2166	2	Y	-0-	16
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	104	1	2150	2	Y	-0-	16

WARREN, W. K.		WELL #:		4	RRCID ->	230024	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9024 - 9079	
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-	36
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-	36
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-	36
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-	36
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	108	1	1409	2	Y	-0-	36
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	97	1	1250	2	Y	4	40
							4	9					

MATA-THOMAS GU		WELL #:		2	RRCID ->	231876	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8842 - 9104	
09	2610	X	2545	-0-	-65	-0-	2545	2			N	-0-	75
10	2635	X	2328	-0-	-307	-0-	2327	2	1	9	N	1	76
11	2520	X	2350	-0-	-170	-0-	2348	2	2	9	N	2	78
12	2635	X	2484	-0-	-151	-0-	2484	2			N	-0-	78
01	2635	X	2544	-0-	-91	-0-	181	1	2363	2	N	-0-	78
02	2380	X	2283	-0-	-97	-0-	163	1	2108	2	N	11	89
							12	9					

BMT		WELL #:		154	RRCID ->	235818	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	10108 - 10222	
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-	65	1	1099	2	Y	3	3
							3	9					
10	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	72	1	1154	2	Y	3	2
							3	9					
11	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	67	1	1104	2	Y	3	3
							3	9					
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	63	1	1152	2	Y	3	2
							3	9					
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1189	2	Y	4	2
							4	9					
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	56	1	1059	2	Y	3	3
							3	9					

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WARREN, W. K.		WELL #:		5	RRCID ->	236542	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	9827	PERF. 9358 - 9378				
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-
TEX-MEX RR CO. 599		WELL #:		6	RRCID ->	236543	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	9429	PERF. 9187 - 9270				
09	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	2	Y	11				56
						12	9								
10	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	210	1	3341	2	Y	5	42	1		19
						6	9								
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	186	1	2895	2	Y	31				50
						34	9								
12	3131 X	3025	-0-	-106	-0-	180	1	2828	2	Y	15	41	1		24
						17	9								
01	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	120	1	2746	2	Y	8				32
						9	9								
02	2828 X	2804	-0-	-24	-0-	128	1	2661	2	Y	14				46
						15	9								
WARREN, W. K.		WELL #:		3	RRCID ->	236544	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	9534	PERF. 8998 - 9082				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
B. M. T.		WELL #:		187	RRCID ->	237155	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	9840	PERF. 9448 - 9476				
09	1980 N	1975	-0-	-5	-0-	111	1	1860	2	Y	4	3	1		4
						4	9								
10	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	120	1	1927	2	Y	6	7	1		3
						7	9								
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	110	1	1823	2	Y	6	4	1		5
						7	9								
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	102	1	1871	2	Y	5	7	1		3
						6	9								
01	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	92	1	1852	2	Y	7	7	1		3
						8	9								
02	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	89	1	1676	2	Y	5	3	1		5
						6	9								
STATE RUNNING "W" 598		WELL #:		1	RRCID ->	239331	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9546 - 9926				
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-

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
WARREN, W. K.		WELL #:		6	RRCID ->	242326	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9641	PERF.	9132 - 9178	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-		18
10	899 N	693	-0-	-206	-0-	693	2			Y	-0-		18
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-		18
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			Y	-0-		18
01	818 N	818	-0-	-0-	-0-	58	1	760	2	Y	-0-		18
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	52	1	673	2	Y	-0-		20
						2	9						

BMT 471		WELL #:		1	RRCID ->	243242	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9156 - 9246	
09	5528 X	3155	-0-	-2373	-0-	3155	2			N	-0-		69
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	2705	2	1	9	N	-0-		70
11	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2726	2	2	9	N	-0-		72
12	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-		72
01	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	199	1	2602	2	N	-0-		72
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	153	1	1981	2	N	-0-		96
						26	9						

B.M.T.		WELL #:		191	RRCID ->	245744	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8262 - 9315	
09	4590 X	4313	-0-	-277	-0-	256	1	4057	2	Y	-0-		31
10	4588 X	4416	-0-	-172	-0-	261	1	4155	2	Y	-0-		31
11	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	277	1	4303	2	Y	-0-		31
12	4588 X	4224	-0-	-364	-0-	252	1	3972	2	Y	-0-		31
01	4526 X	3914	-0-	-612	-0-	164	1	3750	2	Y	-0-		31
02	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	203	1	4214	2	Y	-0-		31

V & W RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	245758	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10288 - 10352	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		40
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		40
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-		40
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		40
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-		40
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		40

B.M.T.		WELL #:		196	RRCID ->	247383	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9580 - 9880	
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	101	1	1700	2	Y	-0-		4
						4	9						
10	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	111	1	1779	2	Y	-0-		3
						6	9						
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	109	1	1801	2	Y	-0-		5
						6	9						
12	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	94	1	1722	2	Y	-0-		3
						6	9						
01	1891 N	1759	-0-	-132	-0-	83	1	1670	2	Y	-0-		2
						6	9						
02	1708 N	1388	-0-	-320	-0-	70	1	1312	2	Y	-0-		4
						6	9						

B.M.T.		WELL #:		193	RRCID ->	248706	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8880 - 9132	
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-		5
10	496 N	298	-0-	-198	-0-	18	1	280	2	Y	-0-		5
11	420 N	266	-0-	-154	-0-	16	1	250	2	Y	-0-		5
12	372 N	186	-0-	-186	-0-	11	1	175	2	Y	-0-		5
01	310 N	234	-0-	-76	-0-	10	1	224	2	Y	-0-		5
02	252 N	153	-0-	-99	-0-	7	1	146	2	Y	-0-		5

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. C		WELL #: 9		RRCID -> 250369		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9146 - 9233		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	40
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	44
						4	9				
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	44
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	N	44
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	5	1	117	2	N	44
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	2	N	44

B.M.T. A		WELL #: 30		RRCID -> 252112		COMPL. DATE 05/23/2009			TOTAL DEPTH 10394 PERF.10052 - 10126		
09	2610 N	2292	-0-	-318	-0-	135	1	2118	2	Y	3
						39	9				
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	170	1	2509	2	Y	3
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2289	2	Y	4
						1	9				
12	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	159	1	2277	2	Y	4
01	2666 N	2484	-0-	-182	-0-	168	1	2302	2	Y	17
						14	9				
02	2268 N	2161	-0-	-107	-0-	143	1	2018	2	Y	17

PENA-CUEVA GU		WELL #: 2		RRCID -> 253088		COMPL. DATE 03/17/2009			TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8796 - 9212		
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	7
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	10
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	10
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	10
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	10
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	12

B.M.T.		WELL #: 194		RRCID -> 253810		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200		
09	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	129	1	2176	2	Y	5
						7	9				
10	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	113	1	1818	2	Y	3
						7	9				
11	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	119	1	1964	2	Y	6
						7	9				
12	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	109	1	2008	2	Y	3
						6	9				
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	99	1	1989	2	Y	3
						8	9				
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	97	1	1816	2	Y	5
						7	9				

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 255372		COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027		
09	2490 N	2203	-0-	-287	-0-	131	1	2049	2	Y	12
						23	9				
10	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	167	1	2464	2	Y	7
						3	9				
11	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	154	1	2283	2	Y	5
						7	9				
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	162	1	2324	2	Y	13
						9	9				
01	2635 N	2442	-0-	-193	-0-	165	1	2268	2	Y	21
						9	9				
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2116	2	Y	24
						3	9				

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BMT		WELL #:		198	RRCID ->	255820	COMPL. DATE	05/02/2011	TOTAL DEPTH	11169	PERF.	9652 - 10795
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	300 N	267	-0-	-33	-0-	15	1	251	2	Y	1	1
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	1	9	129	2	Y	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	1	1
12	248 N	200	-0-	-48	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	9	176	2	Y	1	1
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		200	RRCID ->	257550	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	9882 - 10632
09	540 N	512	-0-	-28	-0-	29	1	482	2	Y	1	1
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	1	9	499	2	Y	2	1
11	630 N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	592	2	Y	2	1
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	2	9	470	2	Y	1	1
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	463	2	Y	2	1
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	2	9	428	2	Y	1	1

B.M.T.		WELL #:		199	RRCID ->	259895	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	10068 - 11230
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-

B.M.T.		WELL #:		203	RRCID ->	262096	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	12345	PERF.	9838 - 11584
09	2460 N	2310	-0-	-150	-0-	129	1	2175	2	Y	5	4
10	2418 N	2297	-0-	-121	-0-	6	9	2155	2	Y	7	8
11	2370 N	2308	-0-	-62	-0-	134	1	2170	2	Y	6	4
12	2387 N	2362	-0-	-25	-0-	7	9	2233	2	Y	7	9
01	2294 N	2282	-0-	-12	-0-	121	1	2166	2	Y	7	8
02	2156 N	2137	-0-	-19	-0-	8	9	2022	2	Y	7	4

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID ->		174343	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	12040	PERF.	10116 - 10957
JARAL		WELL #:		1								
09	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

09		870 N	811	-0-	-59	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
10		620 N	111	-0-	-509	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
11		690 N	368	-0-	-322	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
12		837 N	606	-0-	-231	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

09		1320 X	763	-0-	-557	-0-	743	2	20	9	Y	18	20	1			27
10		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-	12	1			15
11		1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	1543	2	40	9	Y	36	19	1			32
12		1825 X	1825	-0-	-0-	-0-	1788	2	37	9	Y	34	23	1			43
01		3100 N	3789	-0-	689	689	3700	2	89	9	Y	81	81	1			43
02		2800 N	2184	-0-	-616	73	2142	2	42	9	Y	38	40	1			41

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

09		420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
10		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
11		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12		460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
01		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

09		1140 N	1009	-0-	-131	-0-	990	2	19	9	Y	17	16	1			20
10		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1470	2	25	9	Y	23	17	1			26
11		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1603	2	34	9	Y	31	21	1			36
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1508	2	25	9	Y	23	21	1			38
01		1488 N	1430	-0-	-58	-0-	1400	2	30	9	Y	27	42	1			23
02		1540 N	1126	-0-	-414	-0-	1107	2	19	9	Y	17	20	1			20

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

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-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL "C"		WELL #:		6	RRCID ->	131677	COMPL. DATE	07/09/1989	TOTAL DEPTH	10808	PERF.10420	- 10500
M	O	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
09		1285 N	1285	-0-	-0-	89 1	1188 2	Y	7	14 1		4
10		1612 N	1271	-0-	-341	8 9	1154 2	Y	-0-			4
11		1470 N	1146	-0-	-324	65 1	1071 2	Y	9	12 1		1
12		1333 N	1060	-0-	-273	10 9	1022 2	Y	-0-			1
01		1271 N	849	-0-	-422	38 1	833 2	Y	4			5
02		1064 N	978	-0-	-86	12 1	958 2	Y	-0-			5
						4 9						
						20 1						

BRUNI MINERAL -C-		GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	132352	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10070 - 10105
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL "A" NCT		WELL #:		10	RRCID ->	133786	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. 9817 - 9890	
09		1350 N	1280	-0-	-70	89 1	1191 2	Y	-0-			-0-
10		1674 N	1454	-0-	-220	134 1	1320 2	Y	-0-			-0-
11		1830 N	1463	-0-	-367	84 1	1379 2	Y	-0-			-0-
12		1541 N	1541	-0-	-0-	56 1	1485 2	Y	-0-			-0-
01		1457 N	1175	-0-	-282	17 1	1158 2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1181	-0-	-191	24 1	1157 2	Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #:		C 2	RRCID ->	133793	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	10455	PERF.10073 - 10098	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		12	RRCID ->	137891	COMPL. DATE	02/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9960 - 9992	
09		390 N	30	-0-	-360	2 1	28 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	318	-0-	-23	29 1	289 2	Y	-0-			-0-
11		314 N	314	-0-	-0-	18 1	296 2	Y	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31			Y	-0-			-0-
01		310 N	-0-	-0-	-310			Y	-0-			-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280			Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		8	RRCID ->	138041	COMPL. DATE	03/01/1991	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10442 - 10474	
09		768 N	768	-0-	-0-	53 1	715 2	Y	-0-			-0-
10		775 N	760	-0-	-15	70 1	690 2	Y	-0-			-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	42 1	680 2	Y	-0-			-0-
12		806 N	749	-0-	-57	27 1	722 2	Y	-0-			-0-
01		775 N	581	-0-	-194	8 1	573 2	Y	-0-			-0-
02		672 N	644	-0-	-28	13 1	631 2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERAL C		WELL #:		10	RRCID ->	138352	COMPL. DATE	03/31/1991	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9957 - 9990
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 N	497	-0-	-43	-0-	35 1	462 2	Y	-0-			-0-
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	48 1	471 2	Y	-0-			-0-
11	630 N	500	-0-	-130	-0-	29 1	471 2	Y	-0-			-0-
12	527 N	370	-0-	-157	-0-	13 1	357 2	Y	-0-			-0-
01	527 N	322	-0-	-205	-0-	5 1	317 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	339	-0-	-137	-0-	7 1	332 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B		WELL #:		13	RRCID ->	139122	COMPL. DATE	05/03/1991	TOTAL DEPTH	10861	PERF.	10487 - 10512
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-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		11	RRCID ->	139193	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10680	PERF.	10043 - 10072
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-

BRUNI MINERAL A		WELL #:		14	RRCID ->	141845	COMPL. DATE	10/21/2015	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9246 - 9342
09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	44 1	594 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	347	-0-	-25	-0-	32 1	315 2	Y	-0-			-0-
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29 1	473 2	Y	-0-			-0-
12	651 N	369	-0-	-282	-0-	13 1	356 2	Y	-0-			-0-
01	341 N	237	-0-	-104	-0-	3 1	234 2	Y	-0-			-0-
02	476 N	242	-0-	-234	-0-	5 1	237 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT		WELL #:		15	RRCID ->	141883	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10658 - 10685
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-

HIRSCH ESTATE J		WELL #:		B2	RRCID ->	142875	COMPL. DATE	10/26/1992	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9811 - 9851
09	360 N	229	-0-	-131	-0-	16 1	213 2	Y	-0-			-0-
10	217 N	105	-0-	-112	-0-	10 1	95 2	Y	-0-			-0-
11	180 N	74	-0-	-106	-0-	4 1	70 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	87	-0-	-161	-0-	3 1	84 2	Y	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	1 1	99 2	Y	-0-			-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	1 1	71 2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #:		12	RRCID ->	144514	COMPL. DATE	03/18/2016	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9548
09	823 N	823	-0-	-0-	-0-	57 1	766 2	Y	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	78 1	764 2	Y	-0-			-0-
11	810 N	732	-0-	-78	-0-	42 1	690 2	Y	-0-			-0-
12	837 N	760	-0-	-77	-0-	27 1	733 2	Y	-0-			-0-
01	837 N	736	-0-	-101	-0-	11 1	725 2	Y	-0-			-0-
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	14 1	675 2	Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.// 04789 237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
BRUNI MINERAL C		WELL #: 13		RRCID -> 147007		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	629	-0-	-91	-0-	44	1	585	2	Y	-0-
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	52	1	515	2	Y	-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	48	1	783	2	Y	-0-
12	651 N	591	-0-	-60	-0-	21	1	570	2	Y	-0-
01	558 N	539	-0-	-19	-0-	8	1	531	2	Y	-0-
02	784 N	500	-0-	-284	-0-	10	1	490	2	Y	-0-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3 T		RRCID -> 149255		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969			
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-	

K & H FEE "2042"		WELL #: 4		RRCID -> 149905		COMPL. DATE 05/17/1994		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 10134 - 10164			
09	5790 X	4972	-0-	-818	-0-	4896	2	76	9	Y	67
10	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5622	2	72	9	Y	77
11	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4856	2	75	9	Y	91
12	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5653	2	70	9	Y	100
01	5704 X	4931	-0-	-773	-0-	4861	2	70	9	Y	58
02	5152 X	4817	-0-	-335	-0-	4761	2	56	9	Y	54

K & H FEE "2042"		WELL #: 5		RRCID -> 162095		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418			
09	360 N	359	-0-	-1	-0-	359	2		Y	-0-	-0-
10	403 N	348	-0-	-55	-0-	348	2		Y	-0-	-0-
11	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		Y	-0-	-0-
12	372 N	340	-0-	-32	-0-	340	2		Y	-0-	-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-	-0-
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	296	2		Y	-0-	-0-

KILLAM & HURD FEE "1690"		WELL #: 2		RRCID -> 162636		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476			
09	720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2		Y	-0-	-0-
10	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-	-0-
11	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2		Y	-0-	-0-
12	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-	-0-
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160	2		Y	-0-	-0-
02	1092 N	942	-0-	-150	-0-	942	2		Y	-0-	-0-

K & H FEE "1690"		WELL #: 1		RRCID -> 162921		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136			
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-	

KILLAM & HURD "1612"		WELL #: 1		RRCID -> 164366		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874			
09	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	2		Y	-0-	-0-
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	6740	2		Y	-0-	-0-
11	5760 X	4504	-0-	-1256	-0-	4504	2		Y	-0-	-0-
12	5952 X	4403	-0-	-1549	-0-	4403	2		Y	-0-	-0-
01	6727 X	3757	-0-	-2970	-0-	3757	2		Y	-0-	-0-
02	6076 X	5392	-0-	-684	-0-	5392	2		Y	-0-	-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K & H FEE "2042"		WELL #:		7	RRCID ->	166438	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10682	-	10704
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2970 X	2252	-0-	-718	-0-	2186	2	66	9	Y	60	43	1	56
10	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2844	2	87	9	Y	79	57	1	78
11	2520 X	1733	-0-	-787	-0-	1671	2	62	9	Y	56	50	1	84
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2719	2	80	9	Y	73	55	1	102
01	2604 X	743	-0-	-1861	-0-	719	2	24	9	Y	22	81	1	43
02	2352 X	1558	-0-	-794	-0-	1516	2	42	9	Y	38	40	1	41

KILLAM & HURD FEE "1614"		WELL #:		2	RRCID ->	168195	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9023	-	9756
09	2190 N	1734	-0-	-456	-0-	1714	2	20	9	Y	18	16	1	21
10	1984 N	1780	-0-	-204	-0-	1761	2	19	9	Y	17	16	1	22
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2153	2	31	9	Y	28	19	1	31
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1935	2	21	9	Y	19	18	1	32
01	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2085	2	25	9	Y	23	36	1	19
02	2044 N	1550	-0-	-494	-0-	1535	2	15	9	Y	14	16	1	17

K & H FEE "2042"		WELL #:		6	RRCID ->	169531	COMPL. DATE	12/09/2020	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7860	-	9692
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		14	RRCID ->	172813	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9817	-	9832
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-

BRUNI MINERAL "A"		WELL #:		18	RRCID ->	173766	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9864	-	9886
09	1050 N	764	-0-	-286	-0-	53	1	711	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	915	-0-	-387	-0-	84	1	831	2	Y	-0-			-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	67	1	1100	2	Y	-0-			-0-
12	953 N	953	-0-	-0-	-0-	34	1	919	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	672	-0-	-258	-0-	10	1	662	2	Y	-0-			-0-
02	1092 N	731	-0-	-361	-0-	15	1	716	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT.		WELL #:		1	RRCID ->	174745	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	10233	PERF.	9741	-	9858
09	2790 X	2106	-0-	-684	-0-	146	1	1952	2	Y	7	18	1	5
						8	9							
10	2542 X	1779	-0-	-763	-0-	164	1	1615	2	Y	-0-			5
11	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2408	2	Y	17	21	1	1
						19	9							
12	2604 X	2395	-0-	-209	-0-	86	1	2309	2	Y	-0-			1
01	2604 X	2060	-0-	-544	-0-	30	1	2020	2	Y	9			10
						10	9							
02	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	49	1	2382	2	Y	-0-			10

B.M.T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		16	RRCID ->	175976	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	10329	PERF.	9945 - 9970
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

BRUNI MINERALS "A"		WELL #:		22	RRCID ->	175986	COMPL. DATE	05/21/1999	TOTAL DEPTH	10068	PERF.	9717 - 9750
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	80	1	1068	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1120	-0-	-58	-0-	103	1	1017	2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1026	-0-	-294	-0-	59	1	967	2	Y	-0-	-0-
12	1178 N	953	-0-	-225	-0-	34	1	919	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	868	-0-	-248	-0-	13	1	855	2	Y	-0-	-0-
02	952 N	859	-0-	-93	-0-	17	1	842	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS TRUST "D"		WELL #:		4	RRCID ->	176492	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10188	PERF.	9832 - 9852
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	12	1	166	2	Y	-0-	-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-	-0-
11	240 N	56	-0-	-184	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-
12	186 N	95	-0-	-91	-0-	3	1	92	2	Y	-0-	-0-
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	8	1	529	2	Y	-0-	-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERALS "B"		WELL #:		17	RRCID ->	177280	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10353	PERF.	9943 - 9968
09	870 N	723	-0-	-147	-0-	50	1	673	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	759	-0-	-78	-0-	70	1	689	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	732	-0-	-48	-0-	42	1	690	2	Y	-0-	-0-
12	746 N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	Y	-0-	-0-
01	744 N	717	-0-	-27	-0-	10	1	707	2	Y	-0-	-0-
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	681	2	Y	-0-	-0-

BMT-CALVILLO		WELL #:		2A	RRCID ->	177298	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	11497	PERF.	11057 - 11379
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

HIRSCH EST. 2188-"B"		WELL #:		3	RRCID ->	178058	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9247 - 9254
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	191	-0-	191	191	3	1	188	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	424	-0-	424	615	9	1	415	2	Y	-0-	-0-

SUMMERS, BRUNI		WELL #:		12 T	RRCID ->	180470	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9858 - 9880
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BRUNI, A. M. EST. "1571		WELL #:		4	RRCID ->	181136	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	9177	PERF.	8084 - 8102	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

K & H FEE 'B' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	190923	COMPL. DATE	07/19/2002	TOTAL DEPTH	9140	PERF.	8748 - 8770	
09	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	2086	2	N	-0-		-0-	
10	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-		-0-	
11	1534 X	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	2	N	-0-		-0-	
12	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	2	N	-0-		-0-	
01	1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	N	-0-		-0-	
02	1220 X	1220	-0-	-0-	-0-	-0-	1220	2	N	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		3	RRCID ->	199698	COMPL. DATE	05/19/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9208 - 9904	
09	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	-0-	1018	2	Y	-0-		-0-	
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	2	Y	-0-		-0-	
11	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	1098	2	Y	-0-		-0-	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	1181	2	Y	-0-		-0-	
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	Y	-0-		-0-	
02	1036 N	989	-0-	-47	-0-	-0-	989	2	Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 1689		WELL #:		3	RRCID ->	212226	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9160 - 9238	
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2	Y	-0-		-0-	
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	684	2	Y	-0-		-0-	
11	880 N	880	-0-	-0-	-0-	-0-	880	2	Y	-0-		-0-	
12	775 N	708	-0-	-67	-0-	-0-	708	2	Y	-0-		-0-	
01	682 N	473	-0-	-209	-0-	-0-	473	2	Y	-0-		-0-	
02	812 N	770	-0-	-42	-0-	-0-	770	2	Y	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL "D"		WELL #:		1	RRCID ->	226832	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL DEPTH	10156	PERF.	8750 - 8816	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

K&H FEE 942		WELL #:		4	RRCID ->	231998	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	10368	PERF.	9392 - 9408	
09	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2	Y	-0-		-0-	
10	713 N	583	-0-	-130	-0-	-0-	583	2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	645	-0-	-15	-0-	-0-	645	2	Y	-0-		-0-	
12	774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-		-0-	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	-0-	621	2	Y	-0-		-0-	
02	616 N	537	-0-	-79	-0-	-0-	537	2	Y	-0-		-0-	

KILLAM & HURD FEE 1690		WELL #:		4	RRCID ->	236643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9603 - 9619	
09	810 N	779	-0-	-31	-0-	-0-	779	2	Y	-0-		-0-	
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	-0-	791	2	Y	-0-		-0-	
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		-0-	
12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-		-0-	
01	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	1247	2	Y	-0-		-0-	
02	868 N	747	-0-	-121	-0-	-0-	747	2	Y	-0-		-0-	

B. M. T. (LOBO CONS.)		//CONT.//		04789 237	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
K&H FEE 942		WELL #:		6	RRCID ->	241713	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10208	PERF.	9814 - 9830
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		Y	-0-		-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2		Y	-0-		-0-
11	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2		Y	-0-		-0-
12	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2		Y	-0-		-0-
01	1054 N	668	-0-	-386	-0-	668	2		Y	-0-		-0-
02	840 N	802	-0-	-38	-0-	802	2		Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		4	RRCID ->	242314	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9674 - 9690
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1614		WELL #:		5	RRCID ->	243701	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9692 - 9722
09	1350 N	1203	-0-	-147	-0-	1168	2	35 9	Y	32	24 1	31
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1173	2	18 9	Y	16	20 1	27
11	1080 N	816	-0-	-264	-0-	802	2	14 9	Y	13	15 1	25
12	1240 N	975	-0-	-265	-0-	962	2	13 9	Y	12	13 1	24
01	1178 N	817	-0-	-361	-0-	804	2	13 9	Y	12	23 1	13
02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	830	2	11 9	Y	10	12 1	11

K&H FEE 2042		WELL #:		8	RRCID ->	243742	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10234	PERF.	9844 - 9862
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
10	744 N	630	-0-	-114	-0-	630	2		Y	-0-		-0-
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-		-0-
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	524	2		Y	-0-		-0-
01	620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		Y	-0-		-0-
02	728 N	471	-0-	-257	-0-	471	2		Y	-0-		-0-

K&H FEE 'A' 1569		WELL #:		2	RRCID ->	258945	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	8120 - 8130
09	4560 X	3975	-0-	-585	-0-	3972	2	3 9	Y	3		28
10	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	5057	2	8 9	Y	7		35
11	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4871	2	4 9	Y	4		39
12	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	5149	2	2 9	Y	2		41
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	5524	2	19 9	Y	17	48 1	10
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5208	2	4 9	Y	4		14

K&H FEE 'B' 1569		WELL #:		3	RRCID ->	277546	COMPL. DATE	12/07/2020	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8060 - 8134
09	3390 X	2898	-0-	-492	-0-	2895	2	3 9	Y	3		30
10	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8 9	Y	7		37
11	3210 X	3095	-0-	-115	-0-	3092	2	3 9	Y	3		40
12	3317 X	3038	-0-	-279	-0-	3036	2	2 9	Y	2		42
01	3317 X	3082	-0-	-235	-0-	3065	2	17 9	Y	15	47 1	10
02	2884 X	2577	-0-	-307	-0-	2574	2	3 9	Y	3		13

K&H FEE		WELL #:		4	RRCID ->	294244	COMPL. DATE	05/13/2022	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7847 - 7858
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
B.M.T.		WELL #: 7		RRCID -> 161652		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A		WELL #: 8		RRCID -> 202363		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T.		WELL #: 102		RRCID -> 202739		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7906 - 7916								
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	3	2	1			3
						3	9									
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	82	1	1309	2	Y	4	5	1			2
						4	9									
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	78	1	1286	2	Y	5	3	1			4
						6	9									
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	73	1	1347	2	Y	3	5	1			2
						3	9									
01	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	64	1	1290	2	Y	5	5	1			2
						6	9									
02	1288 N	1196	-0-	-92	-0-	60	1	1133	2	Y	3	2	1			3
						3	9									

B.M.T. A		WELL #: 10		RRCID -> 208226		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212								
09	4560 X	4292	-0-	-268	-0-	266	1	4026	2	Y	-0-					11
10	4805 X	4549	-0-	-256	-0-	354	1	4195	2	Y	-0-					11
11	4650 X	4425	-0-	-225	-0-	335	1	4075	2	Y	14					25
						15	9									
12	4774 X	4538	-0-	-236	-0-	346	1	4192	2	Y	-0-					25
01	4650 X	4597	-0-	-53	-0-	257	1	4340	2	Y	-0-					25
02	4144 X	4049	-0-	-95	-0-	218	1	3831	2	Y	-0-					25

B.M.T.		WELL #: 189		RRCID -> 210428		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8422 - 8487								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
B.M.T. A		WELL #: 12		RRCID -> 212862		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8006 - 8228		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	107	1	1620	2	Y	4
10	1891 N	1614	-0-	-277	-0-	125	1	1489	2	Y	4
11	1770 N	1742	-0-	-28	-0-	132	1	1603	2	Y	10
12	1798 N	1704	-0-	-94	-0-	130	1	1574	2	Y	10
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	110	1	1855	2	Y	10
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	Y	10

B.M.T. A		WELL #: 13		RRCID -> 212884		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7991 - 8250		
09	2310 N	2000	-0-	-310	-0-	119	1	1860	2	Y	11
10	2511 N	2462	-0-	-49	-0-	156	1	2304	2	Y	6
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	153	1	2266	2	Y	5
12	3100 N	4443	-0-	1343	1343	289	1	4139	2	Y	19
01	3100 N	3894	-0-	794	2137	263	1	3618	2	Y	31
02	2800 N	3499	-0-	699	2836	231	1	3262	2	Y	36

B.M.T. A		WELL #: 22		RRCID -> 214973		COMPL. DATE 05/03/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975		
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	2
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	21	1	313	2	Y	1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	1
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	29	1	408	2	Y	2
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	3
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	4

B.M.T.		WELL #: 106		RRCID -> 217775		COMPL. DATE 11/17/2005			TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 7		RRCID -> 219548		COMPL. DATE 02/10/2006			TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466		
09	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	84	1	1325	2	Y	75
10	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	107	1	1572	2	Y	68
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	2	Y	67
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	99	1	1423	2	Y	91
01	1581 N	1440	-0-	-141	-0-	98	1	1341	2	Y	92
*02	1428 N	1348	-0-	-80	-0-	89	1	1259	2	Y	43

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 17		RRCID -> 221159		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 8815		PERF. 8224 - 8479				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	60 N	24	-0-	-36	-0-		1	1	23	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-		1	1	16	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-		1	1	11	2	Y	-0-		-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	Y	-0-		-0-

BMT		WELL #: 92		RRCID -> 221810		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 7282 - 7494				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

B.M.T. A		WELL #: 19		RRCID -> 226749		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8836		PERF. 8092 - 8480				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

B.M.T. A		WELL #: 18		RRCID -> 228093		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8163 - 8563				
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-		9	1	137	2	Y	2	2 1	1
							2	9						
10	124 N	84	-0-	-40	-0-		5	1	79	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	210 N	184	-0-	-26	-0-		12	1	172	2	Y	-0-		-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-		13	1	193	2	Y	1		1
							1	9						
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-		13	1	172	2	Y	1		2
							1	9						
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-		14	1	192	2	Y	-0-		2

B.M.T. A		WELL #: 21		RRCID -> 229272		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 8824		PERF. 8338 - 8614				
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10	62 N	40	-0-	-22	-0-		3	1	37	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-		2	1	28	2	Y	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-		4	1	64	2	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-		3	1	38	2	Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	2	Y	-0-		-0-

B.M.T.		WELL #: 192		RRCID -> 230685		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 7473 - 7479				
09	630 N	588	-0-	-42	-0-		35	1	553	2	Y	-0-		60
10	775 N	548	-0-	-227	-0-		35	1	513	2	Y	-0-		60
11	720 N	565	-0-	-155	-0-		36	1	529	2	Y	-0-		60
12	620 N	481	-0-	-139	-0-		31	1	450	2	Y	-0-		60
01	558 N	437	-0-	-121	-0-		30	1	407	2	Y	-0-		60
02	532 N	389	-0-	-143	-0-		26	1	363	2	Y	-0-		60

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
B.M.T. A		WELL #: 23		RRCID -> 231885		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278					
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
09	150 N	136	-0-	-14	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	2	Y	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	1			1
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			1
01	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-			1
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	2	Y	-0-			1

B.M.T.		WELL #: 180		RRCID -> 233187		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048					
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	54	1	901	2	Y	2	2	1	2
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	58	1	934	2	Y	3	3	1	2
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	879	2	Y	3	2	1	3
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	914	2	Y	3	4	1	2
01	837 N	719	-0-	-118	-0-	34	1	683	2	Y	2	3	1	1
02	756 N	653	-0-	-103	-0-	33	1	618	2	Y	2	1	1	2

B.M.T.		WELL #: 197		RRCID -> 236541		COMPL. DATE 12/19/2007			TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930					
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	47	1	798	2	Y	2	1	1	2
10	899 N	851	-0-	-48	-0-	50	1	799	2	Y	2	3	1	1
11	805 N	805	-0-	-0-	-0-	46	1	756	2	Y	3	2	1	2
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	43	1	796	2	Y	2	3	1	1
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	40	1	808	2	Y	3	3	1	1
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	Y	3	2	1	2

BENAVIDES, GLORIA BMT A		WELL #: 6		RRCID -> 238406		COMPL. DATE 05/13/2007			TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120					
09	630 N	497	-0-	-133	-0-	30	1	465	2	Y	2			5
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	Y	1	4	1	2
11	725 N	725	-0-	-0-	-0-	46	1	675	2	Y	4	4	1	2
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	46	1	655	2	Y	12			14
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	48	1	659	2	Y	1			15
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	Y	-0-	6	1	9

B.M.T.		WELL #: 191		RRCID -> 246616		COMPL. DATE 01/11/2009			TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT		WELL #: 91		RRCID -> 254400		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	592 1	9950 2	Y	24 19 1	23
10	11842 X	9674	-0-	-2168	-0-	26 9	9077 2	Y	28 36 1	15
11	11460 X	8535	-0-	-2925	-0-	31 9	8023 2	Y	25 17 1	23
12	11842 X	8024	-0-	-3818	-0-	28 9	7589 2	Y	20 30 1	13
01	11439 X	7287	-0-	-4152	-0-	413 1	6919 2	Y	22 26 1	9
02	9856 X	6430	-0-	-3426	-0-	22 9	6085 2	Y	20 12 1	17

B.M.T. A		WELL #: 9		RRCID -> 254404		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 10718 PERF. 8421 - 8618		
09	60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 2	Y	-0- 1 1	-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	Y	-0-	-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6 1	86 2	Y	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	Y	1	1
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9	61 2	Y	-0-	1

B.M.T. A		WELL #: 34		RRCID -> 256323		COMPL. DATE 04/11/2010		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 7910		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 72		RRCID -> 284248		COMPL. DATE 02/26/2018		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7790 - 7930		
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-	5
10	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	67 1	1348 2	N	10	15
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	11 9	1295 2	N	-0-	15
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	62 1	1367 2	N	-0-	15
01	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	60 1	1445 2	N	-0-	15
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	67 1	1317 2	N	18	33

B.M.T.		WELL #: 109		RRCID -> 284349		COMPL. DATE 10/18/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7224 - 7372		
09	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	226 1	3801 2	Y	10 8 1	9
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	11 9	3943 2	Y	13 15 1	7
11	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	246 1	3443 2	Y	11 8 1	10
12	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	14 9	3767 2	Y	11 14 1	7
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	208 1	3367 2	Y	11 13 1	5
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	12 9	3405 2	Y	11 6 1	10

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		04789 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
B.M.T.		WELL #:		128	RRCID -> 284596		COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	7849 - 8154
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-	281 1	4714 2	N	11	7 1		11
						12 9						
10	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	175 1	2805 2	N	9	15 1		5
						10 9						
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	259 1	4294 2	N	14	6 1		13
						15 9						
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	130 1	2393 2	N	6	15 1		4
						7 9						
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	89 1	1796 2	N	5	7 1		2
						6 9						
02	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	257 1	4839 2	N	16	5 1		13
						18 9						

B.M.T.		WELL #:		88	RRCID -> 284642		COMPL. DATE	05/07/2017	TOTAL DEPTH	9881	PERF.	7932 - 8144
09	3300 X	3211	-0-	-89	-0-	180 1	3023 2	Y	7	6 1		7
						8 9						
10	3379 X	3093	-0-	-286	-0-	181 1	2902 2	Y	9	11 1		5
						10 9						
11	3270 X	3222	-0-	-48	-0-	183 1	3029 2	Y	9	5 1		9
						10 9						
12	3379 X	3330	-0-	-49	-0-	171 1	3150 2	Y	8	12 1		5
						9 9						
01	3379 X	3094	-0-	-285	-0-	146 1	2937 2	Y	10	11 1		4
						11 9						
02	8305 X	8305	-0-	-0-	-0-	418 1	7858 2	Y	26	8 1		22
						29 9						

B.M.T.		WELL #:		50	RRCID -> 284711		COMPL. DATE	07/24/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	7451 - 7471
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	285 1	4796 2	N	11	9 1		11
						12 9						
10	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	322 1	5163 2	N	15	18 1		8
						17 9						
11	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	295 1	4895 2	N	16	10 1		14
						18 9						
12	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	290 1	5334 2	N	14	19 1		9
						15 9						
01	5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	247 1	4968 2	N	16	18 1		7
						18 9						
02	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	237 1	4450 2	N	14	9 1		12
						15 9						

B.M.T.		WELL #:		129	RRCID -> 285738		COMPL. DATE	07/15/2017	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7480 - 7565
09	2430 N	1891	-0-	-539	-0-	106 1	1781 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
10	2542 N	2148	-0-	-394	-0-	126 1	2015 2	Y	6	7 1		3
						7 9						
11	2130 N	2022	-0-	-108	-0-	115 1	1899 2	Y	7	4 1		6
						8 9						
12	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	107 1	1966 2	Y	4	7 1		3
						4 9						
01	2139 N	1791	-0-	-348	-0-	84 1	1700 2	Y	6	7 1		2
						7 9						
02	1876 N	1743	-0-	-133	-0-	88 1	1648 2	Y	6	3 1		5
						7 9						

B.M.T. (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 04789 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
B.M.T.		WELL #: 183		RRCID -> 287055		COMPL. DATE 06/23/2017		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 7776 - 7785					
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
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	137	1	2296	2	N	5	4	1		13
10	2573 N	2470	-0-	-103	-0-	145	1	2325	2	N	-0-	9	1		4
11	2520 N	2379	-0-	-141	-0-	135	1	2236	2	N	7	4	1		7
12	2511 N	2310	-0-	-201	-0-	119	1	2184	2	N	6	9	1		4
01	2480 N	2204	-0-	-276	-0-	104	1	2092	2	N	7	8	1		3
02	2212 N	1951	-0-	-261	-0-	98	1	1846	2	N	6	4	1		5

GLORIA BENAVIDES BMT 'A'		WELL #: 4		RRCID -> 287135		COMPL. DATE 03/29/2018		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7700 - 7712					
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	92	1	1442	2	N	4				11
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	123	1	1815	2	N	1	5	1		7
11	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	121	1	1793	2	N	5	6	1		6
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	134	1	1924	2	N	7				13
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	137	1	1883	2	N	1				14
02	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	121	1	1701	2	N	2				16

B.M.T.		WELL #: 5		RRCID -> 289628		COMPL. DATE 01/24/2018		TOTAL DEPTH 10970		PERF. 7358 - 7430					
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				-0-
12	62 N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 97		RRCID -> 289633		COMPL. DATE 01/28/2018		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7248 - 7454					
09	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-
02	10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-				-0-

B.M.T.		WELL #: 127		RRCID -> 289705		COMPL. DATE 01/30/2018		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7469 - 7544					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	87					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 B.M.T. WELL #: 158 RRCID -> 289782 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7190 - 7401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 289922 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 12033 PERF. 7682 - 7710

09	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	113	1	1895	2	N	3	6 1	1
						3	9						
10	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	119	1	1911	2	N	4		5
						4	9						
11	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	101	1	1668	2	N	6	6 1	5
						7	9						
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100	1	1847	2	N	2	5 1	2
						2	9						
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	90	1	1813	2	N	4		6
						4	9						
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	97	1	1827	2	N	3	6 1	3
						3	9						

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 3 RRCID -> 290543 COMPL. DATE 01/15/2021 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 7118 - 7128

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	276	2	N	-0-		-0-
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	8	1	389	2	N	-0-		-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
 BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 3 RRCID -> 196135 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13005 - 13959

09	5430 X	5221	-0-	-209	-0-	314	1	4884	3	Y	21	12 1	19
						23	9						
10	5177 X	4614	-0-	-563	-0-	427	1	4140	3	Y	35	39 1	15
						8	4						
11	5520 X	4615	-0-	-905	-0-	310	1	4263	3	Y	37		52
						1	4						
12	5704 X	5661	-0-	-43	-0-	566	1	5036	3	Y	49	52 1	49
						5	4						
01	5704 X	4777	-0-	-927	-0-	383	1	4294	3	Y	38	28 1	59
						58	4						
02	4872 X	4520	-0-	-352	-0-	307	1	4160	3	Y	40	24 1	75
						9	4						

BAFFIN BAY (FRIO)		//CONT.//		04951 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		5	RRCID ->	204430	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	16929	PERF.	14812 - 15316	
M	O	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
09		4620 X	4440	-0-	-180	-0-	260 1	4161 3	Y	17	10 1		15
							19 9						
10		4371 X	3186	-0-	-1185	-0-	291 1	2862 3	Y	26	29 1		12
							4 4	29 9					
11		4290 X	2562	-0-	-1728	-0-	185 1	2355 3	Y	19			31
							1 4	21 9					
12		4588 X	4214	-0-	-374	-0-	406 1	3767 3	Y	35	32 1		34
							2 4	39 9					
01		4588 X	3909	-0-	-679	-0-	314 1	3516 3	Y	30	18 1		46
							46 4	33 9					
02		6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	401 1	5697 3	Y	60	18 1		88
							10 4	66 9					

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3		WELL #:		4	RRCID ->	286018	COMPL. DATE	09/24/2018	TOTAL DEPTH	15112	PERF.	13748 - 14032
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-

BALDERAS DEEP ERIN OIL CO. CANTU GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178630	COMPL. DATE	04/28/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9997 - 10039
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		48

BALDWIN (2100) PROLINE ENERGY RESOURCES INC COUNTISS, SAM		WELL #:		3	RRCID ->	188707	COMPL. DATE	04/04/2002	TOTAL DEPTH	3170	PERF.	2040 - 2044
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GALLAGHER, J.W.		WELL #:		1	RRCID ->	116465	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	8912	PERF.	1817 - 1832
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BALDWIN (2400)		//CONT.// 05210 207		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327							
BALDWIN, J. C.		WELL #: 34		RRCID -> 180075		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392	
M	O	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	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN		WELL #: 24		RRCID -> 181275		COMPL. DATE 07/30/2000		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 2		RRCID -> 182643		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 183440		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 3118 PERF. 2380 - 2398	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

COUNTISS, SAM		WELL #: 7		RRCID -> 189658		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2378 - 2386	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CODY		WELL #: 7		RRCID -> 205921		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BALDWIN (2500)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
BALDWIN, J. C.

05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
681327
WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

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-

COUNTISS, SAM

WELL #: 6 RRCID -> 184508 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2866 - 2871

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GALLAGHER, J.W."B"

05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
681327
WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTISS, SAM

WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
COUNTISS, SAM

05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
681327
WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO)		05210 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
COUNTISS, SAM		WELL #:	11	RRCID ->	186798	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3280 PERF. 3172 - 3176	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BALDWIN (7000)		05210 529		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
BALDWIN, J. C.		WELL #:	30	RRCID ->	126439	COMPL. DATE	05/31/1989	TOTAL DEPTH	7115 PERF. 6910 - 6913	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
BALDWIN (7400)		05210 782		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
B GALLAGHER 1GU		WELL #:	3	RRCID ->	201653	COMPL. DATE	04/06/2004	TOTAL DEPTH	9708 PERF. 7414 - 7420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	5		403
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	30		433
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		433
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	31		464
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	108		572
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		433
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:	2	RRCID ->	280703	COMPL. DATE	06/11/2016	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 7450 - 7453	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		4
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		4
*01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		4
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		4
BALDWIN (8480)		05210 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
CODY-GALLAGHER		WELL #:	1F	RRCID ->	277550	COMPL. DATE	03/25/2015	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8567 - 8574	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		149
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		N	-0-		149
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		149
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		149
BALDWIN (9070)		05210 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
ANDERSON OIL LTD.		022499								
BEVLY		WELL #:	7	RRCID ->	193454	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	9788 PERF. 9068 - 9072	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BALDWIN (9290)		05210 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 132626		COMPL. DATE 10/25/1989		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9300 - 9307						
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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS SAM		WELL #: 3 F		RRCID -> 194242		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			32

COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 254182		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BALDWIN (9300)		05210 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
ANDERSON OIL LTD.		022499												
BEVLY		WELL #: 7		RRCID -> 195573		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
COUNTISS, SAM		WELL #: 1F		RRCID -> 187848		COMPL. DATE 04/12/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526						
09	14B2 EXT	6	-0-	6	74	6	1			N	-0-			128
10	14B2 EXT	6	-0-	6	80	6	1			N	-0-			128
11	86 X	6	-0-	-80	-0-	6	1			N	-0-			128
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			128
*01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			128
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			128

B. GALLAGHER 1 GU		WELL #: 1		RRCID -> 195033		COMPL. DATE 03/10/2003		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BALDWIN (9300)		//CONT.//		05210 920	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327							
B. GALLAGHER 1 GU		WELL #:		5	RRCID ->	204178	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9390 - 9456
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4)				05276 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
BALL		WELL #:		3	RRCID ->	200318	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 4005 - 4284
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)				05276 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC				000894							
CLARK-SAIN		WELL #:		8	RRCID ->	197374	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	16333	PERF.13119 - 13652
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	60 1	719 3	Y	25		28
						28 9					
10	1333 N	914	-0-	-419	-0-	62 1	827 3	Y	23	44 1	7
						25 9					
11	1140 N	1025	-0-	-115	-0-	60 1	942 3	Y	21	5 8	23
						23 9					
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	62 1	982 3	Y	28	5 8	46
						31 9					
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	62 1	943 3	Y	25		71
						28 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		71

CLARK-SAIN				WELL #:	9	RRCID ->	199531	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13084 - 13614
09	3000 N	2296	-0-	-704	1714	120 1	2144 3	Y	29		31	
						32 9						
10	4774 X	2677	-0-	-2097	-0-	124 1	2523 3	Y	27	54 1	4	
						30 9						
11	4620 X	2583	-0-	-2037	-0-	120 1	2441 3	Y	20	5 8	19	
						22 9						
12	4774 X	2325	-0-	-2449	-0-	124 1	2172 3	Y	26	5 8	40	
						29 9						
01	3689 X	2532	-0-	-1157	-0-	124 1	2394 3	Y	13		53	
						14 9						
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-			Y	NO RPT		53	

BALL				WELL #:	5	RRCID ->	204922	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	15430	PERF.12885 - 14172
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	60 1	942 3	Y	21		98	
						23 9						
10	1922 N	1177	-0-	-745	-0-	124 1	1038 3	Y	14	101 1	11	
						15 9						
11	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	120 1	1341 3	Y	32	6 8	37	
						35 9						
12	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	124 1	1083 3	Y	23	5 8	55	
						25 9						
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	124 1	1008 3	Y	18		73	
						20 9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		73	

 BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
 BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	3	Y	-0-	16
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	31	1	193	3	Y	-0-	16
11		300 N	213	-0-	-87	-0-	30	1	183	3	Y	-0-	16
12		298 N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-	16
01		285 N	285	-0-	-0-	-0-	31	1	254	3	Y	-0-	16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	16

 BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

09		810 N	668	-0-	-142	-0-	60	1	594	3	Y	13	47
							14	9					
10		1178 N	746	-0-	-432	-0-	62	1	669	3	Y	14	60 1
							15	9					1
11		1020 N	997	-0-	-23	-0-	60	1	918	3	Y	17	3 8
							19	9					15
12		682 N	606	-0-	-76	-0-	62	1	529	3	Y	14	3 8
							15	9					26
01		744 N	670	-0-	-74	-0-	62	1	590	3	Y	16	42
							18	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	42

 BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

09		589 N	589	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	1	22
							1	9					
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	Y	3	18 1
							3	9					7
11		720 N	352	-0-	-368	-0-	30	1	318	3	Y	4	2 8
							4	9					9
12		628 N	628	-0-	-0-	-0-	62	1	564	3	Y	2	2 8
							2	9					9
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	62	1	579	3	Y	1	10
							1	9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	10

 CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4

CONVERTED TO FRESH WATER.. 04/21/2023 - WELL PLUGGED 04/21/23

 CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

09		427 N	427	-0-	-0-	-0-	30	1	397	3	Y	-0-	15
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15
11		420 N	243	-0-	-177	-0-	30	1	213	3	Y	-0-	15
12		434 N	83	-0-	-351	-0-	83	3			Y	-0-	15
01		222 N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	3	Y	-0-	15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	15

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY									
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894															
FRENCH-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214079		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177									
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					31	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					31	
KING RANCH-STATE #136										WELL #: 1		RRCID -> 215897		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183	
09	2070 X	1785	-0-	-285	-0-	120	1	1636	3	Y	26					99	
						29	9										
10	2790 N	1682	-0-	-1108	-0-	124	1	1526	3	Y	29					128	
						32	9										
11	2430 N	1557	-0-	-873	-0-	120	1	1394	3	Y	39	11	8			156	
						43	9										
12	1860 N	1608	-0-	-252	-0-	124	1	1448	3	Y	33	174	1	15	8	-0-	
						36	9										
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	124	1	1581	3	Y	25					25	
						28	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25	
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU										WELL #: 1		RRCID -> 219640		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556	
09	1260 N	986	-0-	-274	-0-	60	1	926	3	N	-0-					-0-	
10	1426 N	1189	-0-	-237	-0-	124	1	1065	3	N	-0-					-0-	
11	1440 N	1224	-0-	-216	-0-	120	1	1093	3	N	10	10	8			-0-	
						11	9										
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	124	1	1150	3	N	11	11	8			-0-	
						12	9										
01	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	124	1	1208	3	N	-0-					-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BALL										WELL #: 7		RRCID -> 220447		COMPL. DATE 06/14/2006		TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					48	
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	62	1	773	3	N	12	7	8			53	
						13	9										
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	124	1	1100	3	N	10					63	
						11	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63	
BALL										WELL #: 8		RRCID -> 223312		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455	
09	420 N	410	-0-	-10	-0-	30	1	380	3	Y	-0-					12	
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	31	1	449	3	Y	-0-					12	
11	540 N	523	-0-	-17	-0-	30	1	485	3	Y	7	1	8			18	
						8	9										
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	62	1	536	3	Y	2	1	8			19	
						2	9										
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	62	1	500	3	Y	2					21	
						2	9										
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21	

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894													
CLARK-SAIN		WELL #: 17		RRCID -> 223415		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1734					Y	-0-				32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1734					Y	NO RPT				32

CLARK-SAIN		WELL #: 18		RRCID -> 225145		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050							
09	1050 N	619	-0-	-431	-0-	60 1	557 3	Y	2						6
						2 9									
10	708 N	708	-0-	-0-	-0-	62 1	646 3	Y	-0-						6
11	900 N	512	-0-	-388	-0-	30 1	476 3	Y	5	2 8					9
						6 9									
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	62 1	746 3	Y	8	2 8					15
						9 9									
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	62 1	654 3	Y	4						19
						4 9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						19

CLARK-SAIN		WELL #: 19		RRCID -> 225821		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162							
09	720 N	490	-0-	-230	-0-	30 1	449 3	Y	10						37
						11 9									
10	1426 N	520	-0-	-906	-0-	31 1	479 3	Y	9	42 1					4
						10 9									
11	750 N	376	-0-	-374	-0-	30 1	342 3	Y	4	2 8					6
						4 9									
12	496 N	34	-0-	-462	-0-	34 3		Y	-0-						6
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-						6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						6

KING RANCH-STATE # 136		WELL #: 2		RRCID -> 227538		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952							
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-						56
10	744 N	22	-0-	-722	-0-	22 3		Y	-0-						56
11	420 N	25	-0-	-395	-0-	25 3		Y	-0-						56
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 3		Y	-0-						56
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 3		Y	-0-						56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						56

CLARK-SAIN		WELL #: 20		RRCID -> 232200		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547							
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	60 1	540 3	Y	7						27
						8 9									
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	62 1	655 3	Y	12	29 1					10
						13 9									
11	690 N	660	-0-	-30	-0-	60 1	587 3	Y	12	3 8					19
						13 9									
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	62 1	601 3	Y	18	3 8					34
						20 9									
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	62 1	609 3	Y	15						49
						17 9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						49

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 05276 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.// 000894										
FRENCH-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 234908		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-	31
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	288	3	Y	-0-	31
11	420 N	212	-0-	-208	-0-	30	1	182	3	Y	-0-	31
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	31	1	427	3	Y	1	31
						1	9					
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	3	Y	-0-	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	31

FRENCH-STATE		WELL #: 4		RRCID -> 241979		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	98
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	98

CLARK-SAIN		WELL #: 21		RRCID -> 242556		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521				
09	510 N	403	-0-	-107	-0-	30	1	363	3	Y	9	15
						10	9					
10	806 N	381	-0-	-425	-0-	31	1	346	3	Y	4	9
						4	9					
11	660 N	363	-0-	-297	-0-	30	1	321	3	Y	11	16
						12	9					
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	62	1	577	3	Y	5	16
						6	9					
*01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	3	19
						3	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	19

SANTA FE 135		WELL #: 1		RRCID -> 243892		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967				
09	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	120	1	2277	3	N	11	48
						12	9					
10	2046 X	171	-0-	-1875	-0-	31	1	123	3	N	15	63
						17	9					
11	3180 X	523	-0-	-2657	-0-	30	1	470	3	N	21	80
						23	9					
12	3286 X	56	-0-	-3230	-0-	39	3	17	9	N	15	43
01	3286 X	996	-0-	-2290	-0-	62	1	917	3	N	15	58
						17	9					
02	2240 X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT	58

SANTA FE JULIAN PASTURE		WELL #: 1		RRCID -> 247404		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952				
09	14194 X	14194	-0-	-0-	-0-	120	1	8684	3	Y	4900	302
						5390	9					
10	15922 X	15922	-0-	-0-	-0-	124	1	10745	3	Y	4594	269
						5053	9					
11	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	120	1	4704	3	Y	4180	217
						4598	9					
12	8611 X	8611	-0-	-0-	-0-	124	1	3990	3	Y	4088	487
						4497	9					
*01	11908 X	11908	-0-	-0-	-0-	124	1	7462	3	Y	3929	294
						4322	9					
02	6412 X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					Y	NO RPT	294

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894														
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	120	1	2348	3	Y	15	16	1	5
10	1953 X	1875	-0-	-78	-0-	17	9	1751	3	Y	-0-			5
11	1890 N	813	-0-	-1077	-0-	124	1	747	3	Y	5	5	8	5
12	3100 N	3903	-0-	803	803	6	9	3779	3	Y	-0-			5
*01	2151 N	1348	-0-	-803	-0-	124	1	1224	3	Y	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914														
09	870 X	242	-0-	-628	-0-	30	1	212	3	Y	-0-			23
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			23
11	300 N	244	-0-	-56	-0-	30	1	214	3	Y	-0-			23
12	248 N	93	-0-	-155	-0-	93	3			Y	-0-			23
*01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992														
09	5209 X	5209	-0-	-0-	-0-	120	1	5089	3	Y	-0-			11
10	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	124	1	4674	3	Y	17	17	1	11
11	10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	19	9	9901	3	Y	12	12	1	11
12	7057 X	7057	-0-	-0-	-0-	13	9	6933	3	Y	-0-			11
01	3906 X	3462	-0-	-444	-0-	124	1	3336	3	Y	2	2	1	11
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-	2	9			Y	NO RPT			11
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736														
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949														
09	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-			209
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			209
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			209
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 11922 - 12017

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
 LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

09	136 N	136	-0-	-0-	-0-		133	2	3	9	N	3	3	1				57
10	186 N	170	-0-	-16	-0-		170	2			N	-0-						57
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-		183	2			N	-0-						57
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-		197	2			N	-0-						57
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-		190	2			N	-0-						57
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-							N	NO RPT					57

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

09	299 N	299	-0-	-0-	-0-		292	2	7	9	Y	6	6	1				-0-
10	DLQ G-10	349	-0-	349	-0-		349	2			Y	-0-						-0-
11	DLQ G-10	376	-0-	376	-0-		725	2			Y	-0-						-0-
12	DLQ G-10	376	-0-	376	-0-		1101	2			Y	-0-						-0-
01	DLQ G-10	364	-0-	364	-0-		1465	2			Y	-0-						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		1465				Y	NO RPT						-0-

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO)		//CONT.//		05813 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656								
M.M.A. CATTLE CO.		WELL #:		8	RRCID ->	178423	COMPL. DATE	12/23/1999	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6902 - 7699	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC				251741	CAPACITY		CNTY: WEBB				
BARRERA-LEYENDECKER G.U. NO. 1				4	RRCID ->	236427	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL DEPTH	8842	PERF. 7989 - 8140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	80

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	248162	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7675 - 7856
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		4

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	CAPACITY		CNTY: WEBB					
J. C. MARTIN III 'A' GAS UNIT				6	RRCID ->	284909	COMPL. DATE	09/27/2019	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8815 - 8835	
09	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	8405 2	86 9	N	78	185 1		60
10	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10391 2	158 9	N	144			204
11	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	9057 2	86 9	N	78	188 1		94
12	9055 X	9055	-0-	-0-	-0-	8931 2	124 9	N	113			207
01	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	5944 2	62 9	N	56	191 1		72
02	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6417 2	80 9	N	73			145

BARRERA (LOBO 6)				05813 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652								
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	154126	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	8917	PERF. 7625 - 8146	
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	N	1	1 1		-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			-0-
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2		N	-0-			-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	164806	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8200 - 8542
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1		106
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		N	-0-			106
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			106
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		N	-0-			106
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-			106
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-	-0-		N	NO RPT			106

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

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
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	138 2	3 9	N	3	3 1	30
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		30
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		30
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2		N	-0-		30
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		30
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		30

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
 C. H. RAMIREZ MINERALS LTD. WELL #: 2 RRCID -> 247329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8132 - 8162

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		95
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		95

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		58

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BARTELL PASS (FRIO M)		05919 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 125		WELL #:	1	RRCID ->	198587	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	11338	PERF.	9515 - 10330
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
11		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
12		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
01		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		28

LAMAY CORPORATION		484025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
STATE TRACT 95		WELL #:	1	RRCID ->	050340	COMPL. DATE	12/31/1992	TOTAL DEPTH	11478	PERF.	7945 - 8554
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASHARA-HEREFORD		05993 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	214167	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8100 - 8110
09	524 N	524	-0-	-0-	-0-	28 1	496 2	N	-0-		-0-
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	29 1	496 2	N	-0-		-0-
11	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	99 1	1740 2	N	-0-		-0-
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	26 1	432 2	N	-0-		-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	20 1	388 2	N	-0-		-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	20 1	384 2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		386310									
		WELL #:	47	RRCID ->	246610	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7785 - 7795
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	65 1	846 2	N	-0-		-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	-0-	70 1	873 2	N	-0-		-0-
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	69 1	816 2	N	-0-		-0-
12	837 N	316	-0-	-521	-0-	26 1	290 2	N	-0-		-0-
01	989 N	989	-0-	-0-	-0-	100 1	889 2	N	-0-		-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	83 1	690 2	N	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HEREFORD -T-		386310									
		WELL #:	18	RRCID ->	119349	COMPL. DATE	11/28/1985	TOTAL DEPTH	8598	PERF.	7796 - 7980
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	464 1	1253 2	N	7	7 1	10
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	452 1	1404 2	N	7	6 1	11
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	459 1	1389 2	N	8	6 1	13
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	259 1	727 2	N	8	15 1	6
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	325 1	869 2	N	4	6 1	4
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	478 1	1411 2	N	5	4 1	5

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO)		05993 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
FLINT OAK ENERGY, LLC		273933								
HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 268923		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					63
10	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					63
11	780 N	-0-	-0-	-780	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					63

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HEREFORD -T-		23 T		RRCID -> 128165		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (WILCOX 5900)		05993 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BLUE STAR ENVIRON SERVICES, LLC		076766								
AKIN-MCKENDRICK		WELL #: 3		RRCID -> 131800		COMPL. DATE 08/19/1989		TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7058 - 7064		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900)		05993 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HEREFORD, L.M.		WELL #: 29		RRCID -> 125962		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432		
09	2460 #	2430	-0-	-30	-0-	2428	2	2	9	21
10	2542 #	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			21
11	2400 #	2359	-0-	-41	-0-	2359	2			21
12	2511 #	2134	-0-	-377	-0-	2134	2			21
01	2882 R	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2			21
02	2518 R	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			21

BASHARA-HEREFORD (7300)		05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 11		RRCID -> 130007		COMPL. DATE 12/30/1988		TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476		
09	2970 X	2786	-0-	-184	-0-	152	1	2634	3	44
10	3069 X	2649	-0-	-420	-0-	149	1	2500	3	44
11	2970 X	2615	-0-	-355	-0-	150	1	2465	3	44
12	2976 X	2792	-0-	-184	-0-	154	1	2638	3	44
01	2976 X	2753	-0-	-223	-0-	158	1	2595	3	44
02	2604 X	2587	-0-	-17	-0-	140	1	2447	3	44

BLOCK, ANNA		WELL #: 3		RRCID -> 130731		COMPL. DATE 04/17/1989		TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467		
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					31
10	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					31
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					31
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					31
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					31
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					31

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	85	1	1483	3	N	-0-				82
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	100	1	1662	3	N	-0-				82
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	92	1	1509	3	N	-0-				82
12	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	94	1	1578	3	N	-0-				82
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	83	1	1370	3	N	-0-				82
02	1400 N	1249	-0-	-151	-0-	67	1	1182	3	N	-0-				82

MARTINEZ, D. WELL #: RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2022

MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

09	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3			N	-0-				31
10	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	4061	3	1	9	N	1				32
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3	1	3982	3	N	-0-				32
12	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-				32
01	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4069	3	6	9	N	5				37
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3511	3	7	9	N	6				43

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

09	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	7713	3			N	-0-				121
10	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	7683	3			N	-0-				121
11	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	5	1	7450	3	N	-0-				121
12	7941 X	7941	-0-	-0-	-0-	7941	3			N	-0-				121
01	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	7403	3			N	-0-				121
02	6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	3			N	-0-				121

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 9 RRCID -> 140559 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8200 - 8392

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142702		COMPL. DATE 09/01/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7656 - 8146								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

MARTINEZ-BARRERA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143693		COMPL. DATE 03/20/2010		TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7626 - 7890								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.		WELL #: 12		RRCID -> 145007		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7916 - 8037								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 15		RRCID -> 146980		COMPL. DATE 09/24/1993		TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7446 - 7522								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK		WELL #: 17		RRCID -> 153795		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7492 - 7567								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 1		RRCID -> 155279		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 7554 PERF. 6714 - 7102								
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	45	1	527	3	N	-0-					17
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	-0-					17
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	3	N	-0-					17
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	564	3	N	-0-					17
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	3	N	-0-					17
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	484	3	N	-0-					17

CLARK, N. H.		WELL #: 11		RRCID -> 155863		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088								
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	N	-0-					84
10	279 N	68	-0-	-211	-0-	4	1	64	3	N	-0-					84
11	330 N	243	-0-	-87	-0-	14	1	229	3	N	-0-					84
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	21	1	370	3	N	-0-					84
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	N	-0-					84
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	3	N	-0-					84

BASHARA-HEREFORD (7300)												CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC																			
RANCHO BLANCO																			
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 169313																			
WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
																			BALANCE
09		1290 N	1156	-0-	-134	-0-			102	1	1054	3	N	-0-					-0-
10		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-			67	1	1377	3	N	-0-					-0-
11		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-			69	1	1267	3	N	-0-					-0-
12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-			74	1	1352	3	N	-0-					-0-
01		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-			66	1	1250	3	N	-0-					-0-
02		1260 N	1144	-0-	-116	-0-			55	1	1089	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORP																			
WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220																			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					41

PREVOST																			
WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612																			
09		222 N	222	-0-	-0-	-0-			13	1	209	3	N	-0-					34
10		279 N	219	-0-	-60	-0-			12	1	207	3	N	-0-					34
11		270 N	155	-0-	-115	-0-			9	1	140	3	N	5					39
									6	9									
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-			26	1	460	3	N	-0-					39
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-			31	1	502	3	N	-0-					39
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-			32	1	553	3	N	-0-					39

HACHAR, D. D.																			
WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

CLARK, N. H.																			
WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO																			
WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012																			
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-			27	1	330	3	N	-0-					5
10		594 N	594	-0-	-0-	-0-			28	1	566	3	N	-0-					5
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-			22	1	416	3	N	-0-					5
12		634 N	634	-0-	-0-	-0-			33	1	601	3	N	-0-					5
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-			28	1	517	3	N	-0-					5
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-			23	1	455	3	N	-0-					5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 4		RRCID -> 162129		COMPL. DATE 01/30/1997		TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		602 N	602	-0-	-0-	33	1	569	3	N	-0-	66
10		483 N	483	-0-	-0-	25	1	458	3	N	-0-	66
11		630 N	244	-0-	-386	14	1	230	3	N	-0-	66
12		620 N	486	-0-	-134	26	1	460	3	N	-0-	66
01		410 N	410	-0-	-0-	23	1	387	3	N	-0-	66
02		358 N	358	-0-	-0-	20	1	338	3	N	-0-	66

PREVOST		WELL #: 5		RRCID -> 163524		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660				
09		258 N	258	-0-	-0-	15	1	243	3	N	-0-	32
10		155 N	75	-0-	-80	5	1	70	3	N	-0-	32
11		240 N	177	-0-	-63	10	1	167	3	N	-0-	32
12		381 N	381	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-	32
01		468 N	468	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-	32
02		516 N	516	-0-	-0-	29	1	487	3	N	-0-	32

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 12		RRCID -> 163712		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570				
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 13		RRCID -> 164657		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484				
09		990 X	343	-0-	-647	15	1	328	3	Y	-0-	8
10		1023 X	369	-0-	-654	14	1	353	3	Y	2	10
						2	9					
11		990 X	575	-0-	-415	21	1	552	3	Y	2	8
						2	9					
12		868 X	839	-0-	-29	33	1	803	3	Y	3	9
						3	9					
01		868 X	678	-0-	-190	26	1	651	3	Y	1	10
						1	9					
02		532 X	505	-0-	-27	21	1	483	3	Y	1	10
						1	9					

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 15		RRCID -> 165577		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638				
09		180 N	66	-0-	-114	3	1	63	3	Y	-0-	2
10		119 N	119	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	2
11		122 N	122	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-	-0-
12		198 N	198	-0-	-0-	8	1	189	3	Y	1	-0-
						1	9					
01		382 N	382	-0-	-0-	15	1	367	3	Y	-0-	-0-
02		1120 N	1120	-0-	-0-	47	1	1070	3	Y	3	3
						3	9					

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	64	1	1381	3	Y	2		12
						2	9						
10	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	57	1	1380	3	Y	4		16
						4	9						
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	55	1	1366	3	Y	24	31 1	9
						26	9						
12	1488 N	1450	-0-	-38	-0-	56	1	1348	3	Y	42	44 1	7
						46	9						
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	48	1	1211	3	Y	2		9
						2	9						
02	1344 N	1189	-0-	-155	-0-	46	1	1042	3	Y	92	93 1	8
						101	9						

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	96	1	2075	3	Y	3		18
						3	9						
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	97	1	2332	3	Y	7		25
						8	9						
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	101	1	2508	3	Y	4	9 1	20
						4	9						
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	95	1	2295	3	Y	7	4 1	23
						8	9						
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	95	1	2395	3	Y	4		27
						4	9						
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	93	1	2141	3	Y	6	1 1	32
						7	9						

 CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

09	780 N	616	-0-	-164	-0-	36	1	580	3	N	-0-		72
10	818 N	818	-0-	-0-	-0-	45	1	773	3	N	-0-		72
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	48	1	798	3	N	-0-		72
12	651 N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	3	N	-0-		72
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	N	-0-		72
02	784 N	557	-0-	-227	-0-	31	1	526	3	N	-0-		72

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-		5
10	527 N	517	-0-	-10	-0-	21	1	494	3	Y	2		7
						2	9						
11	570 N	515	-0-	-55	-0-	20	1	494	3	Y	1	3 1	5
						1	9						
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	23	1	557	3	Y	2	1 1	6
						2	9						
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	1		7
						1	9						
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	Y	1		8
						1	9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
B.M.T.		WELL #: 12		RRCID -> 165976		COMPL. DATE 12/19/1997			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	139	1	2345	3	N	6	128	1	15
						7	9							
10	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	179	1	3108	3	N	-0-			15
11	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	179	1	2982	3	N	-0-			15
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	188	1	3248	3	N	-0-			15
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	181	1	2909	3	N	-0-			15
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	182	1	3107	3	N	-0-			15

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 16		RRCID -> 166000		COMPL. DATE 12/23/1997			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029					
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 11		RRCID -> 166204		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756					
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 17		RRCID -> 166543		COMPL. DATE 02/10/1997			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530					
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 22		RRCID -> 167535		COMPL. DATE 03/28/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613					
09	600 N	47	-0-	-553	-0-	2	1	45	3	Y	-0-			7
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	34	1	821	3	Y	2			9
						2	9							
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	2	6	1	5
						2	9							
12	739 N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	709	3	Y	1	2	1	4
						1	9							
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	636	3	Y	2			6
						2	9							
02	756 N	558	-0-	-198	-0-	23	1	534	3	Y	1	1	1	6
						1	9							

WM. HUBBERD A2		WELL #: 26		RRCID -> 167805		COMPL. DATE 04/16/1998			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845					
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	N	-0-			12
10	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	65	1	1410	3	N	-0-			12
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	64	1	1560	3	N	-0-			12
12	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	59	1	1281	3	N	-0-			12
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	54	1	1264	3	N	-0-			12
02	1456 N	1096	-0-	-360	-0-	46	1	1050	3	N	-0-			12

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MARTINEZ, D.S.		WELL #: 6		RRCID -> 168891		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	N	-0-			64
10	620 N	449	-0-	-171	-0-	25	1	424	3	N	-0-			64
11	540 N	460	-0-	-80	-0-	26	1	434	3	N	-0-			64
12	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	65	1	1143	3	N	-0-			64
01	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	70	1	1162	3	N	-0-			64
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	16	1	280	3	N	-0-			64

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 23		RRCID -> 169404		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461						
09	1500 N	1312	-0-	-188	-0-	58	1	1251	3	Y	3			16
						3	9							
10	1488 N	1377	-0-	-111	-0-	55	1	1319	3	Y	3			19
						3	9							
11	1380 N	1290	-0-	-90	-0-	50	1	1239	3	Y	1	8	1	12
						1	9							
12	1364 N	873	-0-	-491	-0-	34	1	836	3	Y	3	4	1	11
						3	9							
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	36	1	913	3	Y	2			13
						2	9							
02	1204 N	874	-0-	-330	-0-	36	1	836	3	Y	2	1	1	14
						2	9							

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 21		RRCID -> 169465		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944						
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 27		RRCID -> 169871		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610						
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-

MARTINEZ, D.		WELL #: 13		RRCID -> 170537		COMPL. DATE 08/31/1998		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

 BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	146 1	3146 3	Y	6			36
10	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	131 1	3151 3	Y	8			44
11	3330 X	2845	-0-	-485	-0-	109 1	2729 3	Y	6	18 1		32
12	3441 X	3178	-0-	-263	-0-	126 1	3041 3	Y	10	8 1		34
01	3441 X	3212	-0-	-229	-0-	122 1	3084 3	Y	5			39
02	3080 X	2704	-0-	-376	-0-	113 1	2582 3	Y	8	3 1		44

 S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

09	1260 N	1114	-0-	-146	-0-	1114 3		N	-0-			21
10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 3		N	-0-			21
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			21
12	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	1111 3		N	-0-			21
01	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N	-0-			21
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-			21

 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

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-

 B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 178993 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6751 - 6877

09	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	64 1	1104 3	N	-0-			19
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	88 1	1567 3	N	-0-			19
11	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	72 1	1192 3	N	-0-			19
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	118 1	2048 3	N	-0-			19
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	101 1	1617 3	N	-0-			19
02	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	86 1	1468 3	N	-0-			19

 HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	41	1	885	3	Y	1		10
						1	9						
10	961 N	909	-0-	-52	-0-	36	1	870	3	Y	3		13
						3	9						
11	960 N	932	-0-	-28	-0-	36	1	895	3	Y	1	5 1	9
						1	9						
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	927	3	Y	3	2 1	10
						3	9						
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	33	1	832	3	Y	1		11
						1	9						
02	868 N	738	-0-	-130	-0-	31	1	705	3	Y	2	1 1	12
						2	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	77	1	1663	3	Y	3		18
						3	9						
10	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	77	1	1860	3	Y	6		24
						7	9						
11	1710 N	1684	-0-	-26	-0-	65	1	1616	3	Y	3	10 1	17
						3	9						
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	67	1	1622	3	Y	5	4 1	18
						6	9						
01	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	60	1	1520	3	Y	2		20
						2	9						
02	1568 N	1330	-0-	-238	-0-	56	1	1271	3	Y	3	1 1	22
						3	9						

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

09	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	97	1	2092	3	Y	4		23
						4	9						
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	84	1	2019	3	Y	5		28
						6	9						
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	83	1	2074	3	Y	4	13 1	19
						4	9						
12	2263 N	1670	-0-	-593	-0-	66	1	1598	3	Y	5	5 1	19
						6	9						
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	84	1	2121	3	Y	3		22
						3	9						
02	2016 N	1767	-0-	-249	-0-	74	1	1687	3	Y	5	2 1	25
						6	9						

OIL AND GAS DIVISION

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 44		RRCID -> 194388		COMPL. DATE 01/12/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	3	Y	1		10
10	1116 N	1044	-0-	-72	-0-	41	1	1000	3	Y	3		13
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	3	Y	2	6 1	9
12	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	44	1	1066	3	Y	4	2 1	11
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	37	1	935	3	Y	1		12
02	1092 N	850	-0-	-242	-0-	35	1	812	3	Y	3	1 1	14

ALEXANDER, CHARLES C		WELL #: 32		RRCID -> 196413		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394					
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 51		RRCID -> 196929		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318					
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 54		RRCID -> 206612		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531					
09	4590 X	4431	-0-	-159	-0-	197	1	4226	3	Y	7		46
10	4557 X	4109	-0-	-448	-0-	163	1	3933	3	Y	12		58
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	176	1	4389	3	Y	8	23 1	43
12	4588 X	4236	-0-	-352	-0-	168	1	4054	3	Y	13	10 1	46
01	4588 X	4289	-0-	-299	-0-	164	1	4117	3	Y	7		53
02	4256 X	3626	-0-	-630	-0-	151	1	3465	3	Y	9	3 1	59

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 55		RRCID -> 212653		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172					
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-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 56		RRCID -> 212876		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	857 N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	Y	1					9
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	35	1	857	3	Y	3					12
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	41	1	1026	3	Y	2	5	1			9
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	48	1	1161	3	Y	4	2	1			11
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	47	1	1164	3	Y	2					13
02	952 N	937	-0-	-15	-0-	39	1	895	3	Y	3	1	1			15
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 130327		COMPL. DATE 02/26/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517							
MARTINEZ, D.		WELL #: 5														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		RRCID -> 192413		COMPL. DATE 12/06/2002			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868							
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #: 1														
09	3000 N	6259	-0-	3259	5521	223	1	6036	2	N	-0-					43
10	3100 N	2587	-0-	-513	5008	125	1	2462	2	N	-0-					43
11	5833 X	825	-0-	-5008	-0-	37	1	788	2	N	-0-					43
12	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	75	1	1614	2	N	-0-					43
01	1240 X	832	-0-	-408	-0-	36	1	796	2	N	-0-					43
02	1120 X	662	-0-	-458	-0-	30	1	632	2	N	-0-					43
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135182		COMPL. DATE 06/01/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 22														
09	4980 X	4617	-0-	-363	-0-	327	1	4259	2	Y	28					50
10	5314 X	5314	-0-	-0-	-0-	393	1	4876	2	Y	41	61	1			30
11	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	402	1	4722	2	Y	34					64
12	4991 X	2093	-0-	-2898	-0-	169	1	1909	2	Y	14	61	1			17
01	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	545	1	4845	2	Y	59					76
02	4816 X	4427	-0-	-389	-0-	471	1	3934	2	Y	20	56	1			40
MORENO, ISIDRO ET AL		4		RRCID -> 137356		COMPL. DATE 09/09/1991			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148							
WELL #: 4																
09	3300 X	3123	-0-	-177	-0-	243	1	2880	2	Y	-0-					53
10	4123 X	3249	-0-	-874	-0-	269	1	2980	2	Y	-0-					53
11	3990 X	3356	-0-	-634	-0-	260	1	3096	2	Y	-0-					53
12	3875 X	3261	-0-	-614	-0-	277	1	2984	2	Y	-0-					53
01	3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	281	1	3184	2	Y	-0-					53
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	254	1	3016	2	Y	-0-					53

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
ISIDRO MORENO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 141116		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

C- BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 28		RRCID -> 141443		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966	
09	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	304 1	3958 2	Y	-0-
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	314 1	3897 2	Y	-0-
11	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	303 1	3554 2	Y	-0-
12	3844 X	1216	-0-	-2628	-0-	99 1	1117 2	Y	-0-
01	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	483 1	4293 2	Y	29
						32 9			
02	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	389 1	3245 2	Y	11 23 1 17
						12 9			

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 141843		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096	
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-

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 142451		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	T. A.	252	-0-	252	-0-	21 1	231 2	Y	-0-
11	T. A.	39	-0-	39	-0-	3 1	36 2	Y	-0-
12	T. A.	56	-0-	56	-0-	5 1	51 2	Y	-0-
01	410 X	63	-0-	-347	-0-	5 1	58 2	Y	-0-
02	97 X	97	-0-	-0-	-0-	8 1	89 2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 143478		COMPL. DATE 11/27/1992		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306	
09	513 N	513	-0-	-0-	-0-	37 1	476 2	Y	-0-
10	589 N	536	-0-	-53	-0-	40 1	496 2	Y	-0-
11	570 N	517	-0-	-53	-0-	41 1	476 2	Y	-0-
12	527 N	234	-0-	-293	-0-	19 1	215 2	Y	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	62 1	548 2	Y	-0-
02	476 N	464	-0-	-12	-0-	50 1	414 2	Y	-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 145683		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918	
09	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	270 1	4793 2	Y	-0-
10	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	289 1	5000 2	Y	9 28 1 -0-
						10 9			
11	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	276 1	4833 2	Y	-0-
12	5146 X	4884	-0-	-262	-0-	280 1	4604 2	Y	-0-
01	5146 X	4799	-0-	-347	-0-	238 1	4561 2	Y	-0-
02	4648 X	4511	-0-	-137	-0-	227 1	4284 2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)			//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310														
C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 17		RRCID -> 145803		COMPL. DATE 05/28/1993			TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7664 - 8114							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L) STATUS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 3		RRCID -> 145832		COMPL. DATE 06/17/1993			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7967 - 8307							
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	Y	-0-					-0-
10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	80	1	1384	2	Y	-0-					-0-
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	2	Y	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	54	1	1042	2	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	70	1	1318	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST			WELL #: 3		RRCID -> 146275		COMPL. DATE 07/26/1993			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7435 - 7470							
09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	1138	2	Y	-0-					-0-
10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	92	1	1142	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1218	-0-	-12	-0-	96	1	1122	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	517	-0-	-754	-0-	42	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	127	1	1127	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1003	-0-	-145	-0-	107	1	896	2	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES			WELL #: 2		RRCID -> 146355		COMPL. DATE 07/14/1993			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587							
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	184	-0-	-64	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-

ISIDRO MORENO ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 146717		COMPL. DATE 09/19/1993			TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288							
09	3330	X	3062	-0-	-268	-0-	238	1	2824	2	Y	-0-					92
10	3627	X	3159	-0-	-468	-0-	261	1	2898	2	Y	-0-					92
11	3510	X	3047	-0-	-463	-0-	236	1	2811	2	Y	-0-					92
12	3410	X	3073	-0-	-337	-0-	261	1	2812	2	Y	-0-					92
01	3410	X	3114	-0-	-296	-0-	253	1	2861	2	Y	-0-					92
02	2856	X	2748	-0-	-108	-0-	214	1	2534	2	Y	-0-					92

M.L.E.I., BRUNI MIN. TR.			WELL #: 2		RRCID -> 146979		COMPL. DATE 08/27/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619							
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-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 146981		COMPL. DATE 09/16/1993			TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627							
09	720	N	488	-0-	-232	-0-	80	1	408	2	Y	-0-					3
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	118	1	481	2	Y	-0-					3
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	83	1	379	2	Y	-0-					3
12	496	N	402	-0-	-94	-0-	52	1	350	2	Y	-0-					3
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	121	1	486	2	Y	-0-					3
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	106	1	397	2	Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147223	COMPL. DATE	10/22/1993	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8192 - 8816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	671	-0-	-349	-0-	36 1	635 2	Y	-0-			38
10	1054 N	863	-0-	-191	-0-	46 1	797 2	Y	18			56
						20 9						
11	1080 N	975	-0-	-105	-0-	53 1	922 2	Y	-0-			56
12	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	161 1	2641 2	Y	-0-			56
01	868 N	476	-0-	-392	-0-	24 1	452 2	Y	-0-			56
02	924 N	422	-0-	-502	-0-	21 1	393 2	Y	7	52 1		11
						8 9						

VELA, J.M.		WELL #:		9	RRCID ->	149006	COMPL. DATE	03/17/1994	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	7982 - 8158
09	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	94 1	1678 2	Y	-0-			-0-
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	105 1	1820 2	Y	-0-			-0-
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	106 1	1847 2	Y	-0-			-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	119 1	1957 2	Y	-0-			-0-
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	104 1	1984 2	Y	-0-			-0-
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	87 1	1641 2	Y	-0-			-0-

VELA, J. M.		WELL #:		10	RRCID ->	149168	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8802	PERF.	7773 - 8296
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	19 1	336 2	Y	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	17 1	296 2	Y	-0-			-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10 1	182 2	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	Y	-0-			-0-
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	7 1	132 2	Y	-0-			-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	151285	COMPL. DATE	09/02/1994	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7180 - 7456
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	95 1	1244 2	Y	-0-			-0-
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	99 1	1224 2	Y	-0-			-0-
11	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	104 1	1222 2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	311	-0-	-774	-0-	25 1	286 2	Y	-0-			-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	172 1	1526 2	Y	-0-			-0-
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	133 1	1114 2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	151881	COMPL. DATE	08/03/1994	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	7388 - 7470
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	36 1	348 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	38 1	324 2	Y	-0-			-0-
11	360 N	333	-0-	-27	-0-	28 1	305 2	Y	-0-			-0-
12	403 N	310	-0-	-93	-0-	25 1	285 2	Y	-0-			-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-	35 1	306 2	Y	-0-			-0-
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	36 1	336 2	Y	-0-			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	152405	COMPL. DATE	10/29/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7150 - 7242
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	243 1	3174 2	Y	-0-			-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	260 1	3218 2	Y	-0-			-0-
11	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	252 1	2962 2	Y	-0-			-0-
12	2263 X	1242	-0-	-1021	-0-	101 1	1141 2	Y	-0-			-0-
01	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	417 1	3702 2	Y	27			27
						30 9						
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	343 1	2865 2	Y	9	20 1		16
						10 9						

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 40 R		RRCID -> 155604		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	323	2	Y	-0-
11	390 N	322	-0-	-68	-0-	25	1	297	2	Y	-0-
12	372 N	147	-0-	-225	-0-	12	1	135	2	Y	-0-
01	341 N	326	-0-	-15	-0-	33	1	293	2	Y	-0-
02	308 N	279	-0-	-29	-0-	30	1	249	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 156509		COMPL. DATE 10/23/1995		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417			
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	28	1	367	2	Y	-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-
11	360 N	340	-0-	-20	-0-	27	1	313	2	Y	-0-
12	372 N	108	-0-	-264	-0-	9	1	99	2	Y	-0-
01	372 N	263	-0-	-109	-0-	27	1	236	2	Y	-0-
02	308 N	178	-0-	-130	-0-	19	1	159	2	Y	-0-

BMT-C-MORENO GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 157788		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6888 - 7536			
09	2970 X	1325	-0-	-1645	-0-	94	1	1231	2	Y	-0-
10	1581 X	1448	-0-	-133	-0-	108	1	1340	2	Y	-0-
11	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	110	1	1295	2	Y	-0-
12	1364 N	481	-0-	-883	-0-	39	1	442	2	Y	-0-
01	1457 N	1445	-0-	-12	-0-	146	1	1299	2	Y	-0-
02	1316 N	1091	-0-	-225	-0-	117	1	974	2	Y	-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 6		RRCID -> 157859		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160			
09	1680 N	1424	-0-	-256	-0-	76	1	1348	2	Y	-0-
10	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	97	1	1675	2	Y	-0-
11	1650 N	1392	-0-	-258	-0-	75	1	1317	2	Y	-0-
12	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	95	1	1564	2	Y	-0-
01	1767 N	1583	-0-	-184	-0-	79	1	1504	2	Y	-0-
02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	73	1	1378	2	Y	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 36		RRCID -> 158097		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609			
09	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	152	1	1984	2	Y	-0-
10	2232 N	1686	-0-	-546	-0-	126	1	1560	2	Y	-0-
11	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	191	1	2247	2	Y	-0-
12	2201 N	818	-0-	-1383	-0-	67	1	751	2	Y	-0-
01	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	267	1	2373	2	Y	23
02	2212 N	1999	-0-	-213	-0-	25	9	1776	2	Y	15
						213	1		9	17	1
						10	9				

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 42		RRCID -> 158139		COMPL. DATE 04/30/1996		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640			
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	607	2	Y	-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	634	2	Y	-0-
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	38	1	443	2	Y	-0-
12	434 N	220	-0-	-214	-0-	18	1	202	2	Y	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	57	1	510	2	Y	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48	1	397	2	Y	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 159337		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	540 N	391	-0-	-149	-0-	-0-	64	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	366	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	294	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
12	403 N	303	-0-	-100	-0-	-0-	39	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	397	2	Y	-0-	-0-	-0-	3
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	327	2	Y	-0-	-0-	-0-	3

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 160257		COMPL. DATE 10/21/1996		TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476							
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	910 N	910	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	842	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	833	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	372 N	294	-0-	-78	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	787	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	677	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164017		COMPL. DATE 07/25/1997		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-	-0-	1

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 44		RRCID -> 164407		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511							
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	734	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	589	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	600 N	591	-0-	-9	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	225	-0-	-550	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	778 N	778	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	699	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	560 N	548	-0-	-12	-0-	-0-	59	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 9		RRCID -> 169458		COMPL. DATE 07/26/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186							
09	90 N	25	-0-	-65	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183938		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394							
09	1800 N	1256	-0-	-544	-0-	-0-	77	1	1179	2	N	-0-	-0-	-0-	39
10	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	112	1	1337	2	N	-0-	-0-	-0-	72
							36	9							
11	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1847	2	N	-0-	-0-	-0-	72
12	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	1413	2	N	-0-	-0-	-0-	72
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1616	2	N	-0-	-0-	-0-	72
02	1848 N	1671	-0-	-177	-0-	-0-	98	1	1573	2	N	-0-	-0-	-0-	72

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, E. T.		WELL #: 7		RRCID -> 190377		COMPL. DATE 08/12/2002		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2580 X	2030	-0-	-550	-0-	108	1	1922	2	N	-0-	12
10	2666 X	1986	-0-	-680	-0-	108	1	1875	2	N	3	15
						3	9					
11	2220 X	1936	-0-	-284	-0-	105	1	1831	2	N	-0-	15
12	2108 X	1904	-0-	-204	-0-	109	1	1791	2	N	4	19
						4	9					
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	265	1	5068	2	N	-0-	19
02	7690 X	7690	-0-	-0-	-0-	386	1	7292	2	N	11	18
						12	9				12	1

MARTINEZ-VELA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 193846		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8207 - 8416				
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	81	1	1448	2	N	-0-	-0-
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	77	1	1334	2	N	-0-	-0-
11	1440 N	1200	-0-	-240	-0-	65	1	1135	2	N	-0-	-0-
12	1581 N	1342	-0-	-239	-0-	77	1	1265	2	N	-0-	-0-
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	N	-0-	-0-
02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	58	1	1088	2	N	-0-	-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU		WELL #: 4		RRCID -> 194973		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712				
09	2760 N	2756	-0-	-4	-0-	147	1	2609	2	N	-0-	-0-
10	2914 N	2833	-0-	-81	-0-	155	1	2678	2	N	-0-	-0-
11	2640 N	2632	-0-	-8	-0-	142	1	2490	2	N	-0-	-0-
12	2852 N	2690	-0-	-162	-0-	154	1	2536	2	N	-0-	-0-
01	2821 N	2414	-0-	-407	-0-	120	1	2294	2	N	-0-	-0-
02	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	2393	2	N	-0-	-0-

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU		WELL #: 1		RRCID -> 196558		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870				
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	71	1	1260	2	Y	-0-	9
10	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	84	1	1455	2	Y	9	-0-
						10	9					
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	80	1	1400	2	Y	-0-	-0-
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	88	1	1445	2	Y	-0-	-0-
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	84	1	1609	2	Y	-0-	-0-
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	Y	-0-	-0-

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 9		RRCID -> 197113		COMPL. DATE 08/23/2003		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200				
09	1230 N	1138	-0-	-92	-0-	61	1	1077	2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1142	-0-	-98	-0-	62	1	1080	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	968	-0-	-202	-0-	52	1	916	2	N	-0-	-0-
12	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	N	-0-	-0-
01	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	2	N	-0-	-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	58	1	1094	2	N	-0-	-0-

VELA, J.M.		WELL #: 14		RRCID -> 201079		COMPL. DATE 03/29/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073				
09	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	334	1	5945	2	Y	1	4
						1	9				30	1
10	6727 X	6397	-0-	-330	-0-	350	1	6047	2	Y	-0-	4
11	6510 X	6142	-0-	-368	-0-	332	1	5810	2	Y	-0-	4
12	6696 X	6211	-0-	-485	-0-	356	1	5844	2	Y	10	14
						11	9					
01	6541 X	6223	-0-	-318	-0-	309	1	5914	2	Y	-0-	14
02	5852 X	5637	-0-	-215	-0-	283	1	5343	2	Y	10	24
						11	9					

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		46	RRCID ->	212850	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7383 - 7575	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	96	1	1246	2	N	-0-		-0-
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	110	1	1368	2	N	-0-		-0-
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	108	1	1263	2	N	-0-		-0-
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	2	N	-0-		-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	109	1	910	2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C"		WELL #:		45	RRCID ->	214166	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7962 - 7972	
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	113	1	1475	2	N	-0-		-0-
10	1767 N	1606	-0-	-161	-0-	120	1	1486	2	N	-0-		-0-
11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	131	1	1536	2	N	-0-		-0-
12	1643 N	472	-0-	-1171	-0-	39	1	433	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1433	-0-	-179	-0-	145	1	1288	2	N	-0-		-0-
02	1568 N	957	-0-	-611	-0-	102	1	855	2	N	-0-		-0-

VELA, J. M.		WELL #:		16	RRCID ->	223210	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8081 - 8348	
09	6210 X	6056	-0-	-154	-0-	323	1	5733	2	N	-0-	59 1	7
10	6386 X	6204	-0-	-182	-0-	339	1	5865	2	N	-0-		7
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	338	1	5911	2	N	-0-		7
12	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	367	1	6026	2	N	-0-	10	17
						11	9						
01	6262 X	6261	-0-	-1	-0-	311	1	5950	2	N	-0-		17
02	5824 X	5427	-0-	-397	-0-	272	1	5133	2	N	-0-	20	37
						22	9						

VELA, J. M.		WELL #:		17	RRCID ->	240232	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8520 - 8917	
09	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	72	1	1279	2	N	-0-		-0-
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	78	1	1344	2	N	-0-		-0-
11	1380 N	1359	-0-	-21	-0-	73	1	1286	2	N	-0-		-0-
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1348	2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1360	-0-	-66	-0-	68	1	1292	2	N	-0-		-0-
02	1260 N	1215	-0-	-45	-0-	61	1	1154	2	N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		42	RRCID ->	247385	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	8946	PERF.	8146 - 8156	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		44	RRCID ->	248708	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8124 - 8134	
09	810 N	547	-0-	-263	-0-	17	1	502	2	N	-0-	16 1	30
						28	9						
10	806 N	474	-0-	-332	-0-	17	1	448	2	N	-0-	22 1	16
						9	9						
11	720 N	567	-0-	-153	-0-	18	1	535	2	N	-0-	22 1	7
						14	9						
12	783 N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	742	2	N	-0-		19
						13	9						
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	24	1	732	2	N	-0-		19
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-	27	1	674	2	N	-0-	20 1	22
						25	9						

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	374	-0-	-106	-0-	61	1	313	2	Y	-0-			3
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	90	1	368	2	Y	-0-			3
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	60	1	274	2	Y	-0-			3
12	510 N	510	-0-	-0-	-0-	66	1	444	2	Y	-0-			3
01	465 N	395	-0-	-70	-0-	79	1	316	2	Y	-0-			3
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	66	1	249	2	Y	-0-			3

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

09	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	985	2	Y	-0-			-0-
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	83	1	1035	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	981	-0-	-39	-0-	77	1	904	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	433	-0-	-621	-0-	35	1	398	2	Y	-0-			-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	2	Y	-0-			-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	115	1	959	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

09	210 N	180	-0-	-30	-0-	48	1	131	2	N	1	1	1	1
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	54	1	168	2	N	1	1	1	1
11	210 N	197	-0-	-13	-0-	49	1	147	2	N	1	1	1	1
12	186 N	154	-0-	-32	-0-	40	1	112	2	N	2	2	1	1
01	217 N	143	-0-	-74	-0-	39	1	103	2	N	1	1	1	1
02	196 N	73	-0-	-123	-0-	18	1	54	2	N	1	1	1	1

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

09	2280 N	2104	-0-	-176	-0-	2096	2	8	9	N	7	7	1	11
10	2418 N	1829	-0-	-589	-0-	1819	2	10	9	N	9	7	1	13
11	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2349	2	14	9	N	13	8	1	18
12	2170 N	1262	-0-	-908	-0-	1250	2	12	9	N	11	20	1	9
01	1829 N	1404	-0-	-425	-0-	1396	2	8	9	N	7	10	1	6
02	2212 N	1296	-0-	-916	-0-	1287	2	9	9	N	8	5	1	9

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

09	1710 N	38	-0-	-1672	-0-	10	1	27	2	N	1	6	1	3
10	1984 N	438	-0-	-1546	-0-	107	1	331	2	N	-0-	2	1	1
11	1380 N	340	-0-	-1040	-0-	85	1	255	2	N	-0-	1	1	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	128	1	342	2	N	-0-			-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	194	1	572	2	N	4			4

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

09	600 N	580	-0-	-20	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1	3
10	589 N	545	-0-	-44	-0-	543	2	2	9	N	2	2	1	3
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	600	2	3	9	N	3	2	1	4
12	589 N	482	-0-	-107	-0-	479	2	3	9	N	3	5	1	2
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	626	2	2	9	N	2	2	1	2
02	560 N	551	-0-	-9	-0-	548	2	3	9	N	3	2	1	3

BASHARA-HEREFORD (7300)												
//CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		3750 X	2708	-0-	-1042	-0-	2698 2	10 9	N	9	7 1	13
10		3875 X	2656	-0-	-1219	-0-	2647 2	9 9	N	8	8 1	13
11		3450 X	2446	-0-	-1004	-0-	2435 2	11 9	N	10	8 1	15
12		3007 X	1780	-0-	-1227	-0-	1770 2	10 9	N	9	17 1	7
01		3007 X	2199	-0-	-808	-0-	2191 2	8 9	N	7	8 1	6
02		2520 X	2145	-0-	-375	-0-	2135 2	10 9	N	9	6 1	9

HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689												
09		877 N	877	-0-	-0-	-0-	873 2	4 9	N	4	3 1	5
10		875 N	875	-0-	-0-	-0-	871 2	4 9	N	4	3 1	6
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	747 2	4 9	N	4	3 1	7
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	526 2	4 9	N	4	8 1	3
01		749 N	749	-0-	-0-	-0-	746 2	3 9	N	3	3 1	3
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	511 2	3 9	N	3	3 1	3

HEREFORD, L.M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375												
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	344 1	929 2	N	5	5 1	7
10		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	330 1	1024 2	N	5	5 1	7
11		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	321 1	971 2	N	6	4 1	9
12		1178 N	550	-0-	-628	-0-	143 1	403 2	N	4	10 1	3
01		1178 N	277	-0-	-901	-0-	75 1	201 2	N	1	3 1	1
02		1064 N	548	-0-	-516	-0-	138 1	409 2	N	1	1 1	1

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210												
09		420 N	373	-0-	-47	-0-	100 1	271 2	N	2	1 1	2
10		527 N	489	-0-	-38	-0-	119 1	369 2	N	1	1 1	2
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	115 1	349 2	N	1	1 1	2
12		372 N	346	-0-	-26	-0-	91 1	254 2	N	1	2 1	1
01		496 N	318	-0-	-178	-0-	86 1	230 2	N	2	2 1	1
02		448 N	344	-0-	-104	-0-	87 1	256 2	N	1	1 1	1

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682												
09		497 N	497	-0-	-0-	-0-	495 2	2 9	N	2	2 1	2
10		491 N	491	-0-	-0-	-0-	488 2	3 9	N	3	2 1	3
11		480 N	478	-0-	-2	-0-	475 2	3 9	N	3	2 1	4
12		527 N	422	-0-	-105	-0-	420 2	2 9	N	2	4 1	2
01		496 N	466	-0-	-30	-0-	462 2	4 9	N	4	2 1	4
02		448 N	338	-0-	-110	-0-	334 2	4 9	N	4	4 1	4

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD -T-		WELL #: 19		RRCID -> 127607		COMPL. DATE 01/22/1988		TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	29 1	78 2	N	-0-	1
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	32 1	100 2	N	-0-	1
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	33 1	101 2	N	-0-	1
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	28 1	80 2	N	-0-	1
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	29 1	78 2	N	-0-	-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	22 1	64 2	N	-0-	-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 23		RRCID -> 128162		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188			
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	542 2	3 9	N	3	4
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	578 2	2 9	N	2	4
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	555 2	4 9	N	4	5
12	558	N	446	-0-	-112	-0-	444 2	2 9	N	2	2
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618 2	2 9	N	2	2
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551 2	3 9	N	3	3

HEREFORD -T-		WELL #: 22		RRCID -> 128646		COMPL. DATE 07/10/1988		TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613			
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2396 2	10 9	N	9	12
10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2377 2	10 9	N	9	13
11	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	2110 2	12 9	N	11	16
12	2480	N	1540	-0-	-940	-0-	1529 2	11 9	N	10	8
01	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	2326 2	10 9	N	9	8
02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2032 2	12 9	N	11	11

HEREFORD -T-		WELL #: 28		RRCID -> 129142		COMPL. DATE 11/12/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375			
09	390	N	327	-0-	-63	-0-	326 2	1 9	Y	1	2
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	368 2	1 9	Y	1	2
11	360	N	341	-0-	-19	-0-	339 2	2 9	Y	2	3
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	324 2	1 9	Y	1	1
01	372	N	363	-0-	-9	-0-	362 2	1 9	Y	1	1
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352 2	2 9	Y	2	2

HEREFORD -T-		WELL #: 25		RRCID -> 129191		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740			
09	2700	N	2385	-0-	-315	-0-	642 1	1735 2	N	7	11
10	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	723 1	2244 2	N	8	12
11	3000	N	3047	-0-	47	47	753 1	2277 2	N	15	20
12	2480	N	2007	-0-	-473	-0-	523 1	1469 2	N	14	11
01	3100	N	3327	-0-	227	227	902 1	2411 2	N	13	12
02	2923	X	2696	-0-	-227	-0-	677 1	2000 2	N	17	17

HEREFORD -T-		WELL #: 24		RRCID -> 129192		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.//		05993 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HEREFORD -T-		WELL #:		32	RRCID ->	129652	COMPL. DATE	01/08/1989	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	6841 - 7591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	999	-0-	-141	-0-	996	2	3	9	N	3	3	1		5
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	973	2	4	9	N	4	3	1		6
11	1080 N	910	-0-	-170	-0-	906	2	4	9	N	4	3	1		7
12	1023 N	699	-0-	-324	-0-	693	2	6	9	N	5	8	1		4
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155	2	4	9	N	4	4	1		4
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	969	2	7	9	N	6	4	1		6

HEREFORD -T-		WELL #:		26	RRCID ->	130142	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7286 - 7326			
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	251	1	679	2	N	4	3	1		5
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	N	4	3	1		6
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	230	1	695	2	N	5	3	1		8
12	961 N	824	-0-	-137	-0-	215	1	603	2	N	5	9	1		4
01	930 N	777	-0-	-153	-0-	211	1	563	2	N	3	4	1		3
02	868 N	822	-0-	-46	-0-	207	1	611	2	N	4	3	1		4

HEREFORD -T-		WELL #:		27	RRCID ->	130315	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	6945 - 7141			
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				1
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-				1
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-	1	1		-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1				1

HEREFORD -T-		WELL #:		31	RRCID ->	130728	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6723 - 7033			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		34	RRCID ->	130730	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7294 - 7812			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEREFORD, L.M.		WELL #:		35	RRCID ->	131214	COMPL. DATE	07/02/1989	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6708 - 6833			
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	Y	3	3	1		4
10	868 N	837	-0-	-31	-0-	833	2	4	9	Y	4	3	1		5
11	840 N	787	-0-	-53	-0-	783	2	4	9	Y	4	3	1		6
12	837 N	624	-0-	-213	-0-	620	2	4	9	Y	4	7	1		3
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	858	2	3	9	Y	3	3	1		3
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	725	2	6	9	Y	5	3	1		5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD, L.M.		WELL #: 36		RRCID -> 131694		COMPL. DATE 08/07/1989		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7148 - 7756			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	180 N	170	-0-	-10	-0-	46	1 123 2	Y	1	1 1	1
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	42	1 129 2	Y	1	1 1	1
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	42	1 128 2	Y	1	1 1	1
12	186 N	138	-0-	-48	-0-	36	1 101 2	Y	1	1 1	1
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	66	1 177 2	Y	1	1 1	1
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	53	1 157 2	Y	1	1 1	1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 37		RRCID -> 132083		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348			
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-

HEREFORD, L.M.		WELL #: 38		RRCID -> 132285		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2 1 9	N	1	1 1	2
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	375	2 1 9	N	1	1 1	2
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	393	2 2 9	N	2	1 1	3
12	341 N	233	-0-	-108	-0-	232	2 1 9	N	1	3 1	1
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	408	2 1 9	N	1	1 1	1
02	364 N	325	-0-	-39	-0-	323	2 2 9	N	2	1 1	2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 39		RRCID -> 132424		COMPL. DATE 10/09/1995		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732			
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5156	2 20 9	N	18	11 1	23
10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5060	2 25 9	N	23	15 1	31
11	2490 X	970	-0-	-1520	-0-	964	2 6 9	N	5	19 1	17
12	2573 X	1379	-0-	-1194	-0-	1378	2 1 9	N	1	17 1	1
01	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2877	2 17 9	N	15	2 1	14
02	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4718	2 30 9	N	27	13 1	28

HEREFORD, L.M.		WELL #: 41		RRCID -> 136489		COMPL. DATE 11/20/1990		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 42		RRCID -> 137904		COMPL. DATE 12/30/1998		TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 44		RRCID -> 151290		COMPL. DATE 09/08/1994			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	306	1	826	2	N	5	4	1	6
10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	289	1	898	2	N	5	4	1	7
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	261	1	789	2	N	5	4	1	8
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	174	1	489	2	N	5	9	1	4
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	298	1	797	2	N	4	4	1	4
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	230	1	679	2	N	6	4	1	6

SOB MIN FEE		WELL #: 2		RRCID -> 155458		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482					
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	101	1	273	2	N	1	1	1	1
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	95	1	294	2	N	2	1	1	2
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	79	1	238	2	N	1	1	1	2
12	248 N	174	-0-	-74	-0-	45	1	127	2	N	2	3	1	1
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	52	1	139	2	N	1	1	1	1
02	224 N	145	-0-	-79	-0-	36	1	108	2	N	1	1	1	1

HEREFORD, L. M. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 155901		COMPL. DATE 02/07/1995			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038					
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	24	1	65	2	N	-0-			1
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	21	1	64	2	N	-0-			1
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-	1	1	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	1	1	1	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	28	1	74	2	N	-0-			-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	20	1	59	2	N	1			1

HEREFORD -T-		WELL #: 48		RRCID -> 168181		COMPL. DATE 04/09/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406					
09	3270 X	3205	-0-	-65	-0-	3193	2	12	9	N	11	10	1	16
10	3410 X	3332	-0-	-78	-0-	3319	2	13	9	N	12	10	1	18
11	3300 X	3100	-0-	-200	-0-	3082	2	18	9	N	16	11	1	23
12	3410 X	2202	-0-	-1208	-0-	2192	2	10	9	N	9	25	1	7
01	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	3908	2	13	9	N	12	7	1	12
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3139	2	20	9	N	18	11	1	19

HEREFORD -T-		WELL #: 46		RRCID -> 169352		COMPL. DATE 05/13/1998			TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954					
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1566	2	6	9	N	5	6	1	8
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607	2	7	9	N	6	5	1	9
11	1470 N	1365	-0-	-105	-0-	1356	2	9	9	N	8	5	1	12
12	1519 N	1064	-0-	-455	-0-	1057	2	7	9	N	6	13	1	5
01	1519 N	1236	-0-	-283	-0-	1230	2	6	9	N	5	6	1	4
02	1288 N	1052	-0-	-236	-0-	1046	2	6	9	N	5	4	1	5

BASHARA-HEREFORD (7300)		//CONT.// 05993 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HEREFORD -T-		WELL #: 45		RRCID -> 170303		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE										BALANCE
09	540 N	488	-0-	-52	-0-	487 2	1 9	N	1	1 1	2
10	527 N	476	-0-	-51	-0-	474 2	2 9	N	2	1 1	3
11	510 N	406	-0-	-104	-0-	403 2	3 9	N	3	2 1	4
12	496 N	371	-0-	-125	-0-	370 2	1 9	N	1	4 1	1
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	447 2	3 9	N	3	2 1	2
02	392 N	378	-0-	-14	-0-	376 2	2 9	N	2	2 1	2

HEREFORD -T-		WELL #: 51		RRCID -> 173097		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7090 - 7118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #: 53		RRCID -> 233205		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 8625		PERF. 7434 - 8351	
09	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2145 2	10 9	N	9	7 1	22
10	2201 N	1751	-0-	-450	-0-	1743 2	8 9	N	7	7 1	22
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2107 2	12 9	N	11	7 1	26
12	2232 N	1659	-0-	-573	-0-	1648 2	11 9	N	10	18 1	18
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2078 2	10 9	N	9	9 1	18
02	1988 N	-0-	-0-	-1988	-0-			N	-0-	8 1	10

HEREFORD, L. M. -T-		WELL #: 52		RRCID -> 242086		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD, L.M.-B-		WELL #: 54		RRCID -> 251314		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 8290		PERF. 7570 - 8040	
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	114 1	309 2	N	1	1 1	2
						1 9					
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	121 1	375 2	N	3	2 1	3
						3 9					
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	105 1	318 2	N	3	2 1	4
						3 9					
12	434 N	310	-0-	-124	-0-	81 1	227 2	N	2	4 1	2
						2 9					
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	192 1	515 2	N	2	2 1	2
						2 9					
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	119 1	353 2	N	3	2 1	3
						3 9					

BEAURLINE (VICKSBURG L)		06546 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
GN&J LLC		102407									
BEAURLINE, A.W.		WELL #: 4		RRCID -> 082569		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 11879 - 11902	
09	DLQ G-10	83	-0-	83	1067	83 3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	1141	74 3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	1145	4 3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1145			Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1145			Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1145			Y	NO RPT		-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R)		06546 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC		102407										
BEAURLINE, A. W. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 073341		COMPL. DATE 09/04/1977		TOTAL DEPTH 14510 PERF.12060 - 12140				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	324 X	324	-0-	-0-	-0-	324	3	N	-0-			2
10	558 N	409	-0-	-149	-0-	409	3	N	-0-			2
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3	N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT			2

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 2		RRCID -> 087662		COMPL. DATE 11/22/1979		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12189 - 12247				
09	DLQ G-10	83	-0-	83	1067	83	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	1141	74	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	1145	4	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1145			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1145			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1145			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100)		06546 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC		102407										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 3		RRCID -> 106082		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 13987 PERF.12105 - 12225				
09	DLQ G-10	83	-0-	83	1070	83	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	74	-0-	74	1144	74	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	4	-0-	4	1148	4	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1148			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1148			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1148			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE (7100)		06546 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
GN&J LLC		102407										
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 157735		COMPL. DATE 12/27/1995		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6255 - 6265				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 127869		COMPL. DATE 03/19/1988		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 134023		COMPL. DATE 05/08/2010		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)			//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP			//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		24	RRCID ->		134024	COMPL. DATE		03/27/1990	TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278			
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		26	RRCID ->		134062	COMPL. DATE		03/17/1990	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6842 - 6916			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		42	RRCID ->		138684	COMPL. DATE		12/31/1992	TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7300 - 8186			
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	N	4	3	1	7
							4	9							
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	529	2	N	4	5	1	6
							4	9							
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50	1	492	2	N	3	3	1	6
							3	9							
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	573	2	N	5	4	1	7
							6	9							
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	53	1	540	2	N	3	4	1	6
							3	9							
02	448	N	307	-0-	-141	-0-	29	1	276	2	N	2	3	1	5
							2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		43	RRCID ->		139701	COMPL. DATE		07/30/1992	TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7524 - 7654			
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	29	1	337	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	28	1	319	2	Y	3	3	1	4
							3	9							
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	256	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	31	1	344	2	Y	3	2	1	5
							3	9							
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	326	2	Y	2	2	1	5
							2	9							
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	2	2	1	5
							2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:		30	RRCID ->		141506	COMPL. DATE		04/27/1992	TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 141892 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6726 - 6987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	323 1	4459 2	N	25	47 1	28
							28 9					
10		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	318 1	4625 2	N	37		65
							41 9					
11		4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	312 1	4496 2	N	28	48 1	45
							31 9					
12		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	373 1	5538 2	N	41	47 1	39
							45 9					
01		5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	340 1	4816 2	N	24	49 1	14
							26 9					
02		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	244 1	3432 2	N	12		26
							13 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 141896 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6786 - 6934												
09		150 N	149	-0-	-1	-0-	10 1	138 2	N	1	1 1	5
							1 9					
10		155 N	154	-0-	-1	-0-	10 1	143 2	N	1		6
							1 9					
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	155 2	N	1	2 1	5
							1 9					
12		184 N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	N	1	1 1	5
							1 9					
01		155 N	150	-0-	-5	-0-	10 1	139 2	N	1	1 1	5
							1 9					
02		140 N	19	-0-	-121	-0-	1 1	18 2	N	-0-		5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 26 RRCID -> 142417 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6700 - 6916												
09		380 N	380	-0-	-0-	-0-	25 1	353 2	N	2	4 1	3
							2 9					
10		394 N	394	-0-	-0-	-0-	25 1	366 2	N	3		6
							3 9					
11		427 N	427	-0-	-0-	-0-	28 1	397 2	N	2	4 1	4
							2 9					
12		403 N	364	-0-	-39	-0-	23 1	338 2	N	3	3 1	4
							3 9					
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	26 1	379 2	N	2	4 1	2
							2 9					
02		700 N	700	-0-	-0-	-0-	46 1	652 2	N	2		4
							2 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 142489 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6914 - 6933												
09		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	87 1	1197 2	N	7	13 1	6
							8 9					
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	85 1	1242 2	N	10		16
							11 9					
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	76 1	1078 2	N	7	13 1	10
							8 9					
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	100 1	1487 2	N	11	13 1	8
							12 9					
01		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	91 1	1295 2	N	6	13 1	1
							7 9					
02		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	100 1	1407 2	N	5		6
							6 9					

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 142539 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6640 - 6974

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
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	110	1	1505	2	N	8	15	1			7
						9	9									
10	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	108	1	1561	2	N	13					20
						14	9									
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	117	1	1694	2	N	10	17	1			13
						11	9									
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	127	1	1869	2	N	14	16	1			11
						15	9									
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	114	1	1629	2	N	8	17	1			2
						9	9									
02	1316 N	940	-0-	-376	-0-	62	1	875	2	N	3					5
						3	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	371	2	N	2	4	1			7
						2	9									
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	N	2					9
						2	9									
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	373	2	N	2	4	1			7
						2	9									
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	366	2	N	3	4	1			6
						3	9									
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	2	4	1			4
						2	9									
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	N	2					6
						2	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

09	1470 N	1223	-0-	-247	-0-	82	1	1134	2	N	6	12	1			10
						7	9									
10	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	75	1	1102	2	N	9					19
						10	9									
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	68	1	971	2	N	6	12	1			13
						7	9									
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	80	1	1182	2	N	9	11	1			11
						10	9									
01	1178 N	589	-0-	-589	-0-	39	1	547	2	N	3	9	1			5
						3	9									
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	105	1	1471	2	N	5					10
						6	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 85 RRCID -> 143897 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7994 - 8160

09	8 N	5	-0-	-3	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
01	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

BECCHERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 143898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8810		PERF. 7707 - 7980	
M O	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	AMT	CODE	BALANCE		
09	11193 X	11193	-0-	-0-	-0-	883 1	10227 2	N	75	63 1	30		
10	10973 X	10973	-0-	-0-	-0-	83 9	10014 2	N	80	94 1	16		
11	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	88 9	9142 2	N	56	64 1	8		
12	11869 X	11869	-0-	-0-	-0-	916 1	10798 2	N	88	67 1	29		
01	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	62 9	10231 2	N	62	70 1	21		
02	2548 X	1685	-0-	-863	-0-	97 9	1510 2	N	17	38 1	-0-		
						1007 1							
						156 1							
						19 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 98		RRCID -> 143953		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 8940		PERF. 8018 - 8172			
09	12 N	6	-0-	-6	-0-	1 1	5 2	N	-0-		-0-		
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-		
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N	-0-		-0-		
12	6 N	2	-0-	-4	-0-	1 1	1 2	N	-0-		-0-		
01	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 2		N	-0-		-0-		
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	60 2	N	-0-		-0-		
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 143971		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7706 - 7972			
09	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	141 1	1636 2	N	12	10 1	9		
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	13 9	1619 2	N	13	15 1	7		
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	141 1	1504 2	N	9	10 1	6		
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	10 9	1755 2	N	14	11 1	9		
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	159 1	1654 2	N	10	11 1	8		
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 9	467 2	N	3	7 1	4		
						163 1							
						11 9							
						48 1							
						3 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 73		RRCID -> 144024		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8656		PERF. 7502 - 7780	
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	73 1	838 2	N	6	5 1	6		
10	992 N	948	-0-	-44	-0-	7 9	865 2	N	7	8 1	5		
11	930 N	890	-0-	-40	-0-	75 1	803 2	N	5	6 1	4		
12	961 N	948	-0-	-13	-0-	8 9	862 2	N	7	6 1	5		
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	81 1	826 2	N	5	6 1	4		
02	840 N	817	-0-	-23	-0-	6 9	735 2	N	5	5 1	4		
						78 1							
						8 9							
						82 1							
						6 9							
						76 1							
						6 9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 144026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8770		PERF. 7418 - 8418	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 146338		COMPL. DATE 07/21/1993		TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	43	1	500	2	N	4	3	1	4
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	43	1	495	2	N	4	5	1	3
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	N	3	3	1	3
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	48	1	537	2	N	4	3	1	4
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	50	1	506	2	N	3	3	1	4
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	161	2	N	1	2	1	3

G.B.G.L. & C.		WELL #: 7		RRCID -> 146822		COMPL. DATE 09/26/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204						
09	630 N	540	-0-	-90	-0-	37	1	501	2	Y	2			18
10	465 N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	Y	-0-			18
11	540 N	499	-0-	-41	-0-	32	1	467	2	Y	-0-			18
12	558 N	411	-0-	-147	-0-	26	1	385	2	Y	-0-			18
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-			18
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	49	1	689	2	Y	-0-			18

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 113		RRCID -> 146868		COMPL. DATE 09/30/1993		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530						
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	70	1	815	2	N	6	5	1	6
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	70	1	807	2	N	6	8	1	4
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	75	1	750	2	N	5	5	1	4
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	79	1	875	2	N	7	5	1	6
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	81	1	824	2	N	5	6	1	5
02	336 N	153	-0-	-183	-0-	14	1	138	2	N	1	3	1	3

G.B.G.L. & C.		WELL #: 6		RRCID -> 146876		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678						
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	Y	2			18
10	775 N	732	-0-	-43	-0-	47	1	685	2	Y	-0-			18
11	720 N	709	-0-	-11	-0-	46	1	663	2	Y	-0-			18
12	744 N	599	-0-	-145	-0-	38	1	561	2	Y	-0-			18
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	Y	-0-			18
02	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	77	1	1078	2	Y	-0-			18

G.B.G.L. & C. CO., LTD.		WELL #: 8		RRCID -> 148545		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216						
09	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	125	1	1736	2	Y	6			44
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	124	1	1800	2	Y	-0-			44
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	135	1	1953	2	Y	-0-			44
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	145	1	2155	2	Y	-0-			44
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	137	1	1940	2	Y	-0-			44
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	99	1	1395	2	Y	-0-			44

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	173	2	1	1	1	-0-
								1	9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8440		8178		

09		2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	233	1	2699	2	N	20	19	1	7
								22	9							
10		3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	292	1	3348	2	N	27	30	1	4
								30	9							
11		3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	325	1	3250	2	N	20	22	1	2
								22	9							
12		3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	326	1	3611	2	N	29	23	1	8
								32	9							
01		3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	337	1	3421	2	N	21	23	1	6
								23	9							
02		2324	X	1659	-0-	-665	-0-	155	1	1493	2	N	10	16	1	-0-
								11	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		9000		7852		

09		1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	95	1	1097	2	N	8	7	1	4
								9	9							
10		1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	94	1	1074	2	N	9	10	1	3
								10	9							
11		1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	98	1	981	2	N	6	7	1	2
								7	9							
12		1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	104	1	1159	2	N	9	7	1	4
								10	9							
01		1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	108	1	1098	2	N	7	7	1	4
								8	9							
02		616	N	281	-0-	-335	-0-	26	1	253	2	N	2	4	1	2
								2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8930		7726		

09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02		336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	2	1	1	2
								2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		8225		8070		

09		1470	N	1412	-0-	-58	-0-	112	1	1293	2	N	6	5	1	2
								7	9							
10		1457	N	1399	-0-	-58	-0-	112	1	1280	2	N	6	7	1	1
								7	9							
11		1440	N	1206	-0-	-234	-0-	109	1	1093	2	N	4	5	1	-0-
								4	9							
12		1457	N	989	-0-	-468	-0-	82	1	903	2	N	4	4	1	-0-
								4	9							
01		1395	N	1006	-0-	-389	-0-	91	1	911	2	N	4	4	1	-0-
								4	9							
02		1120	N	1046	-0-	-74	-0-	98	1	941	2	N	6	5	1	1
								7	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 155		RRCID -> 164263		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7522 - 7560					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	304	-0-	-296	-0-	24	1	278	2	N	2	2 1	3
						2	9						
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	23	1	276	2	N	2	3 1	2
						2	9						
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	28	1	281	2	N	2	2 1	2
						2	9						
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	93	1	1036	2	N	8	5 1	5
						9	9						
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	95	1	977	2	N	6	6 1	5
						7	9						
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	3	5 1	3
						3	9						
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 153		RRCID -> 164335		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 164336		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522					
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-		-0-
10	7 N	3	-0-	-4	-0-	1	1	2	2	N	-0-		-0-
11	9 N	5	-0-	-4	-0-	1	1	4	2	N	-0-		-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	N	1		1
						1	9						
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-		1
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-		1
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 165626		COMPL. DATE 07/30/1997		TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 152		RRCID -> 165731		COMPL. DATE 01/19/2024		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 8290					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	69	1	806	2	N	6	5 1	4
						7	9						
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	83	1	956	2	N	8	8 1	4
						9	9						
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	74	1	747	2	N	5	5 1	4
						6	9						
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	76	1	845	2	N	7	5 1	6
						8	9						
01	1054 N	827	-0-	-227	-0-	74	1	747	2	N	5	5 1	6
						6	9						
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	82	1	789	2	N	5	5 1	6
						6	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		1
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-		1
01	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		1
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	97	1	944	2	N	6	4 1	3
						7	9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	3 1	2
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2 1	-0-
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	46	2	N	1	1 1	-0-
						1	9						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-		-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	2	N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	N	-0-			-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	97	2	N	1			1
						1	9							
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	1	1	1	1
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	28	1	271	2	N	2	1	1	1
						2	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	522	-0-	522	522	49	1	470	2	N	3	2	1	1
						3	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 193 RRCID -> 194401 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7514 - 7782

09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	217 N	81	-0-	-136	-0-	7	1	73	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	5	1	55	2	N	-0-	1	1	1
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			1
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	1			2
						1	9							

OIL AND GAS DIVISION

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	134 1	407 2	Y	22			79
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24 9	391 2	Y	1			80
11	468 N	468	-0-	-0-	-0-	1 9	337 2	Y	-0-			80
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	131 1	350 2	Y	10			90
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	133 1	300 2	Y	15	45 1		60
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	11 9	208 2	Y	-0-			60

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	233 1	2240 2	N	14	8 1		8
						15 9						

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

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
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	205	2	N	1	1	1	1		5
						1	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 11/09/2023 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7916 - 7926

09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	18	1	208	2	N	2	1	1			1
						2	9									
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	18	1	205	2	N	2	2	1			1
						2	9									
11	240 N	206	-0-	-34	-0-	19	1	186	2	N	1	1	1			1
						1	9									
12	248 N	243	-0-	-5	-0-	20	1	221	2	N	2	1	1			2
						2	9									
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	N	1	1	1			2
						1	9									
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1			2
						1	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	121	1	1166	2	N	7	4	1			3
						8	9									

 EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	2	Y	5					36
						6	9									
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	94	1	1362	2	Y	-0-					36
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	102	1	1478	2	Y	-0-					36
12	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	109	1	1632	2	Y	-0-					36
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	104	1	1468	2	Y	-0-					36
02	1260 N	1028	-0-	-232	-0-	68	1	960	2	Y	-0-					36

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 238 RRCID -> 222820 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7835 - 8095

09	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	2	1			-0-
10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	251	1	2430	2	N	16	9	1			7
						18	9									

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 236 RRCID -> 222998 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7830 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	110	1	1051	2	N	7	4 1	3
						8	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

09	570 N	557	-0-	-13	-0-	38	1	517	2	Y	2		18
						2	9						
10	620 N	317	-0-	-303	-0-	20	1	297	2	Y	-0-		18
11	600 N	422	-0-	-178	-0-	27	1	395	2	Y	-0-		18
12	589 N	379	-0-	-210	-0-	24	1	355	2	Y	-0-		18
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-		18
02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	76	1	1065	2	Y	-0-		18

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

09	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	299	1	3456	2	N	25	22 1	16
						28	9						
10	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	321	1	3699	2	N	30	34 1	12
						33	9						
11	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	331	1	3300	2	N	20	23 1	9
						22	9						
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	8 1	1
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	3	4 1	-0-
02	769 X	769	-0-	-0-	-0-	72	1	693	2	N	4	4 1	-0-
						4	9						

 EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		1
10	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		1

 EL CORAZON RANCH WELL #: 6 RRCID -> 223388 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7017 - 7788

09	120 N	115	-0-	-5	-0-	7	1	108	2	Y	-0-		2
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	5	1	64	2	Y	-0-		2
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	5	1	60	2	Y	-0-		2
12	124 N	48	-0-	-76	-0-	3	1	45	2	Y	-0-		2
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-		2
02	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-		2

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 242 RRCID -> 223396 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7676 - 8173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3071	-0-	71	71	242	1	2807	2	N	20	15 1	11
10	2988 N	2917	-0-	-71	-0-	232	1	2662	2	N	21	24 1	8
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	161	1	1606	2	N	10	14 1	4
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	245	1	2710	2	N	22	16 1	10
01	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	142	1	1442	2	N	9	13 1	6
02	1064 X	153	-0-	-911	-0-	14	1	138	2	N	1	7 1	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	14	1	169	2	N	-0-	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	N	-0-	-0-	-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	19	1	181	2	N	-0-	-0-	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437														
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

09	120 N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-			2
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	2	N	-0-			2
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	2	N	-0-			2
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	8	1	84	2	N	1			3
						1	9							
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	39	1	375	2	N	2	2	1	3
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 252 RRCID -> 224686 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 7718 - 7890														

09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	600	2	N	3	6	1	5
						3	9							
10	713 N	671	-0-	-42	-0-	44	1	621	2	N	5			10
						6	9							
11	660 N	364	-0-	-296	-0-	23	1	339	2	N	2	6	1	6
						2	9							
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	745	2	N	6	6	1	6
						7	9							
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	670	2	N	3	6	1	3
						3	9							
02	336 N	215	-0-	-121	-0-	14	1	200	2	N	1			4
						1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 225093 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7536 - 7659														

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 225094 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7329 - 7440														

09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	2	N	6	11	1	14
						7	9							
10	992 N	883	-0-	-109	-0-	57	1	818	2	N	7			21
						8	9							
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1061	2	N	6	10	1	17
						7	9							
12	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	66	1	980	2	N	7	9	1	15
						8	9							
01	868 N	762	-0-	-106	-0-	50	1	709	2	N	3	9	1	9
						3	9							
02	896 N	654	-0-	-242	-0-	44	1	608	2	N	2			11
						2	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 254		RRCID -> 225685		COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897			
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
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	179 1	2063 2	N	15	12 1		9
10	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	178 1	2054 2	N	16	19 1		6
11	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	168 1	1683 2	N	10	12 1		4
12	1116 N	23	-0-	-1093	-0-	2 1	21 2	N	-0-	4 1		-0-
01	1116 N	25	-0-	-1091	-0-	2 1	21 2	N	2	2 1		-0-
02	1008 N	467	-0-	-541	-0-	44 1	420 2	N	3	3 1		-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 226138		COMPL. DATE 03/21/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226490		COMPL. DATE 04/12/2007			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999			
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	89 1	1236 2	N	39	158 1		41
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	43 9						
11	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	88 1	1282 2	N	-0-			41
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	95 1	1385 2	N	-0-			41
01	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	92 1	1365 2	N	-0-			41
02	868 N	861	-0-	-7	-0-	86 1	1229 2	N	1			42

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 245		RRCID -> 226758		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907			
09	750 N	38	-0-	-712	-0-	3 1	35 2	N	-0-	1 1		1
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	2 1	23 2	N	-0-	1 1		-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	13 1	128 2	N	1	1 1		-0-
12	3100 N	3172	-0-	72	72	261 1	2886 2	N	23	12 1		11
01	2278 N	2206	-0-	-72	-0-	25 9						
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	197 1	1996 2	N	12	13 1		10

EL CORAZON RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 227515		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761													
M	O	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
09		60 N	38	-0-	-22	-0-	3 1	35 2	N	-0-			2
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	3 1	40 2	N	-0-			2
11		32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	N	-0-			2
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			2
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	2 1	21 2	N	-0-			2
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	18 1	176 2	N	1	1 1		2
							1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004													
09		155 N	155	-0-	-0-	-0-	10 1	144 2	N	1	2 1		5
							1 9						
10		186 N	161	-0-	-25	-0-	11 1	149 2	N	1			6
							1 9						
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	12 1	167 2	N	1	2 1		5
							1 9						
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	N	1	2 1		4
							1 9						
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	N	1	2 1		3
							1 9						
02		217 N	217	-0-	-0-	-0-	14 1	202 2	N	1			4
							1 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914													
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	93 1	900 2	N	6	3 1		3
							7 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932													
09		300 X	112	-0-	-188	-0-	9 1	102 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
10		279 X	104	-0-	-175	-0-	9 1	94 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
11		270 X	109	-0-	-161	-0-	10 1	98 2	N	1	1 1		-0-
							1 9						
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	127 1	1412 2	N	11	6 1		5
							12 9						
01		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	157 1	1590 2	N	10	9 1		6
							11 9						
02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	56 1	535 2	N	3	6 1		3
							3 9						

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1020	-0-	1020	1020	67	1	950	2	N	3			3
						3	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

09	510 N	296	-0-	-214	-0-	23	1	271	2	N	2	2	1	2
						2	9							
10	310 N	260	-0-	-50	-0-	21	1	237	2	N	2	2	1	2
						2	9							
11	300 N	240	-0-	-60	-0-	21	1	218	2	N	1	2	1	1
						1	9							
12	310 N	79	-0-	-231	-0-	7	1	71	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	6	1	68	2	N	-0-	1	1	-0-
02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	81	1	786	2	N	5	3	1	2
						6	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230929 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7830 - 8029

09	270 N	56	-0-	-214	-0-	5	1	51	2	N	-0-			-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	62 N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	N	-0-			-0-
01	62 N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	2	N	-0-			-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

09	930 N	98	-0-	-832	-0-	8	1	89	2	N	1	1	1	2
						1	9							
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	7	1	81	2	N	1	1	1	2
						1	9							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	N	-0-	1	1	1
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	4	1	49	2	N	-0-			1
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	4	1	46	2	N	-0-			1
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	108	1	1042	2	N	7	4	1	4
						8	9							

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397								
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		271	RRCID ->	232602	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7282 - 7978
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	960 N	810	-0-	-150	-0-	54	1	752	2	N	4	10
						4	9					
10	1054 N	1004	-0-	-50	-0-	64	1	932	2	N	7	17
						8	9					
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	N	5	13
						6	9			9	1	
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	75	1	1116	2	N	8	12
						9	9			9	1	
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1004	2	N	5	7
						6	9			10	1	
02	867 N	867	-0-	-0-	-0-	58	1	806	2	N	3	10
						3	9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		274	RRCID ->	232629	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7662 - 7698
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	N	1	2
						1	9					
10	217 N	51	-0-	-166	-0-	4	1	47	2	N	-0-	1
						6	1	56	2	N	-0-	1
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	5	1	48	2	N	-0-	1
						5	1	48	2	N	-0-	1
12	155 N	53	-0-	-102	-0-	4	1	38	2	N	-0-	1
						4	1	38	2	N	-0-	1
01	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	7	2	N	-0-	1
						1	1	7	2	N	-0-	1
02	56 N	8	-0-	-48	-0-							

EL CORAZON RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	232759	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	6812 - 6871
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	6	1	79	2	N	-0-	6
						5	1	60	2	N	-0-	6
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	4	1	48	2	N	-0-	6
						2	1	27	2	N	-0-	6
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	20	2	N	-0-	6
						2	1	20	2	N	-0-	6
12	93 N	29	-0-	-64	-0-	15	1	209	2	N	-0-	6
01	62 N	22	-0-	-40	-0-							
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		278	RRCID ->	232940	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	8591	PERF.	8236 - 8709
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-	2
						1	1	13	2	N	-0-	2
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	2
						1	1	6	2	N	-0-	2
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1			N	-0-	2
						1	1			N	-0-	2
12	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1			N	-0-	2
						1	1			N	-0-	2
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	2	2			N	-0-	2
02	13 N	2	-0-	-11	-0-							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		276	RRCID ->	233060	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	6808 - 7616
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-	-0-
						2	1	38	2	N	-0-	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	-0-
						3	1	45	2	N	-0-	-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-	-0-
						3	1	40	2	N	-0-	-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	1	1
						1	9					
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-							
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-							

 BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	18	1	263	2	N	1	2	1	5
						1	9							
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	13	1	196	2	N	2			7
						2	9							
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	1	2	1	6
						1	9							
12	279 N	162	-0-	-117	-0-	9	1	152	2	N	1	2	1	5
						1	9							
01	217 N	64	-0-	-153	-0-	5	1	59	2	N	-0-	1	1	4
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	17	1	229	2	N	1			5
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	59	1	677	2	N	5	3	1	7
						6	9							
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	43	1	494	2	N	4	5	1	6
						4	9							
11	360 N	86	-0-	-274	-0-	8	1	78	2	N	-0-	2	1	4
12	775 N	14	-0-	-761	-0-	1	1	13	2	N	-0-	1	1	3
01	527 N	26	-0-	-501	-0-	3	1	23	2	N	-0-			3
02	84 N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	2	N	-0-			3

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	N	-0-			-0-

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	N	-0-			1
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-			1
11	60 N	44	-0-	-16	-0-	4	1	40	2	N	-0-			1
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			1
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-			1
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	1	1	3	2	N	-0-			1

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

09	90 N	23	-0-	-67	-0-	2	1	21	2	N	-0-			-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	1			1
						1	9							
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	N	1	1	1	1
						1	9							
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	N	1	1	1	1
						1	9							

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-	1	1	-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397										
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		307	RRCID ->	241004	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	8402	PERF.	7400 - 7996		
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
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15 1	178 2	N	1	1 1				1
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	16 1	176 2	N	1	2 1				-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15 1	143 2	N	1	1 1				-0-
12	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-					-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1 2		N	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	74 1	716 2	N	5	3 1				2

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		308	RRCID ->	241701	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	8241	PERF.	7375 - 7654		
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	9 2	N	-0-					-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-					-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-					-0-
12	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 2		N	-0-					-0-
01	10 N	7	-0-	-3	-0-	1 1	6 2	N	-0-					-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	N	1					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		306	RRCID ->	241749	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7774 - 7782		
09	180 N	1	-0-	-179	-0-	1 2		N	-0-					2
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-					2
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-					2
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					2
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-					2
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	34 1	330 2	N	2	1 1				3

COATS		WELL #:		1	RRCID ->	241941	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	7591	PERF.	6198 - 6336		
09	270 N	253	-0-	-17	-0-	18 1	235 2	N	-0-					60
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	17 1	244 2	N	-0-					60
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	19 1	264 2	N	-0-					60
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	N	-0-					60
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	16 1	247 2	N	-0-					60
02	252 N	218	-0-	-34	-0-	14 1	204 2	N	-0-					60

COATS		WELL #:		2	RRCID ->	241942	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	6543 - 6561		
09	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		N	-0-					-0-
10	T. A.	1	-0-	-0-	-0-	1 1		N	-0-					-0-
11	T. A.	1	-0-	1		1 1		N	-0-					-0-
12	T. A.	10	-0-	10		11 2		N	-0-					-0-
01	T. A.	4	-0-	4		1 1	3 2	N	-0-					-0-
02	19 X	4	-0-	-15	-0-	4 2		N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		309	RRCID ->	241986	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7150 - 7889		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

BECCEERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397		WELL #: 338		RRCID -> 251348	COMPL. DATE 06/10/2009	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 6664 - 6674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	N	1	1 1		3		
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	1 9	291 2	N	2	2 1		3		
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	20 1	254 2	N	1	1 1		3		
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	2 9		N	-0-	1 1		2		
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	17 1		N	-0-			2		
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	1 9	4 2	N	-0-			2		
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 341	RRCID -> 252522	COMPL. DATE 10/20/2009	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 6468 - 6959
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	209 2	N	1	1 1		-0-		
						1 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 340	RRCID -> 252798	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 9360	PERF. 8846 - 9120
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	11 1	117 2	N	1			1		
						1 9								
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	12 1	111 2	N	1	1 1		1		
						1 9								
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	62 1	602 2	N	4	3 1		2		
						4 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 339	RRCID -> 253512	COMPL. DATE 09/16/2009	TOTAL DEPTH 8903	PERF. 7516 - 7981
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	11 1	129 2	N	1	1 1		-0-		
						1 9								
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	11 1	126 2	N	1	1 1		-0-		
						1 9								
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	12 1	121 2	N	1	1 1		-0-		
						1 9								
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	28 1	308 2	N	3	2 1		1		
						3 9								
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	29 1	292 2	N	2	2 1		1		
						2 9								
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	134 1	1297 2	N	8	6 1		3		
						9 9								
SOUTH CALLAGHAN RANCH										WELL #: 346	RRCID -> 253514	COMPL. DATE 11/16/2009	TOTAL DEPTH 9659	PERF. 8614 - 9450
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345			N	-0-			-0-		

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397											
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 337		RRCID -> 253923		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
11	960 X	-0-	-0-	-960	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	22	1	212	2	N	1	1	-0-
						1	9						

COATS		WELL #: 7		RRCID -> 254110		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 351		RRCID -> 254237		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 348		RRCID -> 254620		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866						
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	45	1	528	2	N	4	3	1	5
						4	9							
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	45	1	517	2	N	4	5	1	4
						4	9							
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	47	1	472	2	N	3	3	1	4
						3	9							
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	557	2	N	5	3	1	6
						6	9							
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	52	1	528	2	N	3	4	1	5
						3	9							
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	2	3	1	4
						2	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 343		RRCID -> 256405		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450						
09	815 N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	N	3			24
						3	9							
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	55	1	785	2	N	-0-			24
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	56	1	855	2	N	-0-			24
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	63	1	942	2	N	-0-			24
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	849	2	N	-0-			24
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	N	-0-			24

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397										
FINLEY, JOE		WELL #: 3		RRCID -> 261121		COMPL. DATE 12/16/2010			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	39 1	541 2	N	4	4 1		3
						4 9						
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	38 1	561 2	N	5	6 1		2
						6 9						
11	600 N	524	-0-	-76	-0-	34 1	487 2	N	3	3 1		2
						3 9						
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	45 1	671 2	N	5	4 1		3
						6 9						
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	43 1	604 2	N	3	4 1		2
						3 9						
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	39 1	539 2	N	4	4 1		2
						4 9						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 22		RRCID -> 270826		COMPL. DATE 09/26/2013			TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8422 - 8651			
09	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	1734 1	5298 2	N	11			106
						12 9						
10	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	1797 1	5291 2	N	-0-			106
11	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	1868 1	4781 2	N	-0-			106
12	6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	1846 1	4913 2	N	1			107
						1 9						
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	1869 1	4213 2	N	6			113
						7 9						
02	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1626 1	3568 2	N	30			143
						33 9						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 21		RRCID -> 270889		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8231 - 9179			
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	309 1	942 2	N	2			33
						2 9						
10	1240 N	1211	-0-	-29	-0-	307 1	904 2	N	-0-			33
11	1200 N	1087	-0-	-113	-0-	306 1	781 2	N	-0-			33
12	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	316 1	839 2	N	-0-			33
01	1209 N	1040	-0-	-169	-0-	319 1	720 2	N	1			34
						1 9						
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	388 1	854 2	N	7			41
						8 9						
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 20		RRCID -> 271343		COMPL. DATE 06/07/2013			TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199			
09	684 N	684	-0-	-0-	-0-	54 1	630 2	N	-0-	6 1		4
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	54 1	617 2	N	1			5
						1 9						
11	621 N	621	-0-	-0-	-0-	57 1	563 2	N	1			6
						1 9						
12	665 N	665	-0-	-0-	-0-	55 1	607 2	N	3			9
						3 9						
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	62 1	631 2	N	1			10
						1 9						
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	34 1	337 2	N	1			11
						1 9						
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355		RRCID -> 145781		COMPL. DATE 02/04/1993			TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322			
BARNES EST.		WELL #: 1										
09	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		Y	-0-			-0-
10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 2		Y	-0-			-0-
11	100 N	1442	-0-	1342	1342	1442 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1342		Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1342		Y	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1342		Y	NO RPT			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.// 06585 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 144355														
BARNES EST.		WELL #: 2-C		RRCID -> 145784		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BARNES EST.		WELL #: 2-T		RRCID -> 145785		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNES EST.		WELL #: 4		RRCID -> 173921		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372								
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-
BARNES		WELL #: 5		RRCID -> 232605		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BARNES ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 233642		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715								
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					4
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					4
11	T. A.	52	-0-	-0-	52	52	2			N	-0-					4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	52				N	-0-					4
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT					4
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	52				N	NO RPT					4
BARNES ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 247840		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BARNES ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 253312		COMPL. DATE 02/19/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104								
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					3
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					3
11	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					3
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					3
01	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					3
02	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					3

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE

BECCERO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		06585 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB
CHANDLER OIL & GAS, LLC		//CONT.//		144355					
BARNES ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	274915	COMPL. DATE	03/31/2014	TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX)				06585 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		293	RRCID ->	242073	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355					
BARNES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	249874	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060
09	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	25
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	25
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 2	N	-0-	25
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	25
01	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-		N	NO RPT	25
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-		N	NO RPT	25

BECCERO CREEK (7000 WILCOX)				06585 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP				100397					
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	129655	COMPL. DATE	09/12/2024	TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BELLE FERGUSON (BOND)				06927 078	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	148701	COMPL. DATE	03/03/1994	TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	176145	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766
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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.)		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136573		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10232 - 10434	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137163		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9446 - 9894			
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-

BALES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10394 - 10570			
09	8132	X	4129	-0-	-4003	-0-	138	1	3959	2	Y	29	30	1	8
							32	9							
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	143	1	3857	2	Y	28	25	1	11
							31	9							
11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	123	1	3198	2	Y	18	20	1	9
							20	9							
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	148	1	3748	2	Y	25	25	1	9
							28	9							
01	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	127	1	3655	2	Y	23	24	1	8
							25	9							
*02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	73	1	3316	2	Y	31	30	1	9
							34	9							

BALES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 171559		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 12296		PERF.11422 - 11432			
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-

BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 173534		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9620 - 9674			
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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.//		06927 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.//		561136											
BELLE FERGUSON G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 174688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 9554 - 9777	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3090 X	3067	-0-	-23	-0-	102 1	2943 2	Y	20	21 1	5		
10	3193 X	2992	-0-	-201	-0-	106 1	2863 2	Y	21	18 1	8		
11	3090 X	2696	-0-	-394	-0-	99 1	2584 2	Y	12	14 1	6		
12	3193 X	3064	-0-	-129	-0-	116 1	2928 2	Y	18	18 1	6		
01	3162 X	2884	-0-	-278	-0-	97 1	2769 2	Y	16	17 1	5		
*02	2856 X	2619	-0-	-237	-0-	56 1	2539 2	Y	22	21 1	6		

FERGUSON, BELLE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 244618		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10573 - 10596	
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-

BALES GAS UNIT		WELL #: 7ST		RRCID -> 251874		COMPL. DATE 01/23/2023		TOTAL DEPTH 10667		PERF. 8890 - 9006	
09	34350 X	32898	-0-	-1452	-0-	1103 1	31689 2	Y	96	101 1	26
10	32271 X	26186	-0-	-6085	-0-	932 1	25149 2	Y	95	85 1	36
11	31230 X	15886	-0-	-15344	-0-	585 1	15233 2	Y	62	68 1	30
12	34007 X	26232	-0-	-7775	-0-	995 1	25145 2	Y	84	84 1	30
01	34007 X	30508	-0-	-3499	-0-	1025 1	29396 2	Y	79	83 1	26
*02	30716 X	26884	-0-	-3832	-0-	575 1	26192 2	Y	106	103 1	29

BELLE JEFFERS (7550)		06928 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
DESPAIN		WELL #: 8		RRCID -> 261626		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7314 - 7332	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2

BELLE JEFFERS (7850)		06928 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #: 10		RRCID -> 143764		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 7905		PERF. 7790 - 7820	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		27

BELLE JEFFERS (7850) //CONT.// 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657
 RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2						Y	-0-					71
10	DLQ	G-10	725	-0-	725	-0-	725	2						Y	-0-					71
11	DLQ	G-10	1382	-0-	1382	-0-	2107	2						Y	-0-					71
12	DLQ	G-10	1421	-0-	1421	-0-	3528	2	40	9				Y	36	36	1			71
01	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	-0-	5174	2						Y	-0-					71
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-	5174							Y	NO RPT					71

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					5
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-							N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					7
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					7

BELLE PEPPER (LOBO 6)		//CONT.//		06930 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748									
CULPEPPER		WELL #:		3	RRCID ->	139453	COMPL. DATE	08/06/1991	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	7956 -	8107
M	O	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

CULPEPPER		WELL #:		5	RRCID ->	140774	COMPL. DATE	02/11/1992	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	7978 -	8120
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15	

CULPEPPER		WELL #:		8	RRCID ->	142401	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8034 -	8168
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

BEN BOLT (ALICE)				07001 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
HOFFMAN, R. GU "B"		WELL #:		2	RRCID ->	248509	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	5210 -	5964
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

BEN BOLT (HOCKLEY)				07001 230	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
ROGER HOFFMAN ET AL G U		WELL #:		1	RRCID ->	206711	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5926 -	5941
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	2			58	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
11	6	N	1	-0-	-5	1	3	N	-0-			58	
12	4	N	4	-0-	-0-	1	1	3	3	N		58	
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58	
02	1	N	-0-	-0-	-1			N	-0-			58	

ROGER HOFFMAN GU		WELL #:		11	RRCID ->	211175	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	5904 -	5928
09	30	N	-0-	-0-	-30			N	-0-			-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	6	N	-0-	-0-	-6			N	-0-			-0-	
12	7	N	7	-0-	-0-	2	1	5	3	N		-0-	
01	2	N	2	-0-	-0-	1	1	1	3	N		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 211552 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5946 - 5964

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R GU WELL #: 8 RRCID -> 213075 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 5934 - 5962

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	3	N	-0-					16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

09	300	N	248	-0-	-52	-0-	38	1	210	3	N	-0-					-0-
10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	300	N	122	-0-	-178	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. MOSSER GU "A"		07003 300 200521		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
WELL #:		2		RRCID -> 157742		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02 P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
PLUGGED AND ABANDONED 12/27/2024 - WELL PLUGGED 12/27/24										

BEN BOLT, W. (YEGUA, L.O.) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC A. LEAL GU		07008 070 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WELL #:		2		RRCID -> 169379		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8582 - 8598	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOFFMAN G. U.		WELL #:		RRCID -> 204780		COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC ANTONIO LEAL GAS UNIT		07008 075 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS	
WELL #:		3		RRCID -> 279261		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

HOFFMAN G U		WELL #:		RRCID -> 282238		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 7706	
09 30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	44
10 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
11 4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3	N	-0-	44
12 7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-	44
01 0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44
02 3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	44

BEN BOLT, W. (4900) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC HOFFMAN FAMILY		07008 650 879035		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS	
WELL #:		2		RRCID -> 172251		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES		07078 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CCGM EXPLORATION & PROD., L.C.		120038									
BENAVIDES FIELD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	169385	COMPL. DATE	07/14/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5418 - 5429
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-	

BENAVIDES (COLE, LOWER)		07078 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
LEMBECKE OIL & GAS LLC.		496235									
BLUNK, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	174856	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4494 - 4510
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				21	

BENAVIDES (JACKSON)		07078 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
MILLER		WELL #:	T 2	RRCID ->	278522	COMPL. DATE	08/10/2015	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6454 - 6458
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2	N	-0-	248
10	2232	N	1588	-0-	-644	-0-	1588	2	N	-0-	248
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1940	2	N	-0-	248
12	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1936	2	N	-0-	248
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2	N	-0-	248
02	1820	N	604	-0-	-1216	-0-	604	2	N	-0-	248

BENAVIDES (LOBO CONS.)		07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
ROTTERSMAN		WELL #:	10	RRCID ->	141874	COMPL. DATE	05/29/1992	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8642 - 8656
09	DLQ	G-10	47	-0-	47	110	47	2	Y	-0-	-0-
10		345 N	235	-0-	-110	-0-	235	2	Y	-0-	-0-
11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2	Y	-0-	-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-	-0-
01		154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2	Y	-0-	-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			Y	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		17		RRCID ->		146476		COMPL. DATE		08/20/1993		TOTAL DEPTH		10900		PERF.		8900 - 9304	
09	DLQ	G-10	39	-0-	39	121	39	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
10		297 N	176	-0-	-121	-0-	176	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
11		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
12		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
01		186 N	68	-0-	-118	-0-	68	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-								
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-								

BRUNI NORA		WELL #:		1		RRCID ->		171700		COMPL. DATE		09/03/1998		TOTAL DEPTH		10000		PERF.		9568 - 9590	
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
11		510 N	452	-0-	-58	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
12		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-								
02		420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-								

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	23	-0-	23	52	23	2		Y	-0-			-0-
10		156 N	104	-0-	-52	-0-	104	2		Y	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		Y	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

09	DLQ	G-10	9	-0-	9	20	9	2		Y	-0-			-0-
10		60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		Y	-0-			-0-
11		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		Y	-0-			-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		Y	-0-			-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 129445 COMPL. DATE 04/09/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8134 - 8453

09		603 N	603	-0-	-0-	-0-	48	1	551	2	N	4	3	1	4
							4	9							
10		598 N	598	-0-	-0-	-0-	48	1	546	2	N	4	5	1	3
							4	9							
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	507	2	N	3	4	1	2
							3	9							
12		652 N	652	-0-	-0-	-0-	54	1	592	2	N	5	4	1	3
							6	9							
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	55	1	558	2	N	3	4	1	2
							3	9							
02		336 N	136	-0-	-200	-0-	13	1	122	2	N	1	2	1	1
							1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

09		600 N	496	-0-	-104	-0-	39	1	454	2	N	3	3	1	2
							3	9							
10		713 N	611	-0-	-102	-0-	48	1	559	2	N	4	5	1	1
							4	9							
11		540 N	359	-0-	-181	-0-	32	1	325	2	N	2	3	1	-0-
							2	9							
12		527 N	247	-0-	-280	-0-	20	1	225	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
01		620 N	336	-0-	-284	-0-	30	1	304	2	N	2	2	1	-0-
							2	9							
02		336 N	98	-0-	-238	-0-	9	1	88	2	N	1	1	1	-0-
							1	9							

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

09		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-	525	1	6066	2	N	44	38	1	18
							48	9							
10		5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	456	1	5243	2	N	42	52	1	8
							46	9							
11		5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	541	1	5398	2	N	33	37	1	4
							36	9							
12		6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	510	1	5653	2	N	46	36	1	14
							51	9							
01		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	528	1	5356	2	N	32	37	1	9
							35	9							
02		2436 X	1481	-0-	-955	-0-	138	1	1329	2	N	13	22	1	-0-
							14	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397												
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 144934		COMPL. DATE 02/02/1993		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	648	2	N	5	4	1	2
						6	9							
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	625	2	N	5	6	1	1
						6	9							
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	54	1	536	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							
12	741 N	741	-0-	-0-	-0-	61	1	674	2	N	5	4	1	1
						6	9							
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	3	4	1	-0-
						3	9							
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	35	1	335	2	N	3	3	1	-0-
						3	9							
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 144946		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 130		RRCID -> 151328		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 159		RRCID -> 165244		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 161		RRCID -> 168057		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.// 100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 167		RRCID -> 170939		COMPL. DATE 09/20/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846		
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	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4 1	-0-	46 2	N	-0-	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	8 1	1	90 2	N	1 1	-0-
						1 9					
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8 1	1	79 2	N	1 1	-0-
						1 9					
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		-0-		N	-0-	-0-
02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	54 1	3	528 2	N	2 1	1
						3 9					

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LECHENGER		WELL #: 2		RRCID -> 087975		COMPL. DATE 03/29/1980			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516		
09	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22 1	-0-	435 2	N	-0-	40
*10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	1	503 2	N	1	41
						1 9					
*11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	471 2	N	-0-	41
*12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	485 2	N	-0-	41
*01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	26 1	-0-	425 2	N	-0-	41
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	-0-	383 2	N	-0-	41

LECHENGER		WELL #: 3		RRCID -> 092220		COMPL. DATE 06/15/1984			TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878		
09	480 N	427	-0-	-53	-0-	20 1	-0-	407 2	N	-0-	-0-
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	22 1	-0-	440 2	N	-0-	-0-
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	23 1	-0-	435 2	N	-0-	-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	25 1	-0-	443 2	N	-0-	-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	30 1	-0-	492 2	N	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	-0-	434 2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 2		RRCID -> 092309		COMPL. DATE 11/13/1980			TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719		
09	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	1915 2	17	19 9	Y	17 1	9
10	2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1976 2	15	17 9	Y	14 1	10
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	1901 2	11	12 9	Y	14 1	7
12	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1934 2	11	12 9	Y	5 1	13
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2008 2	6	7 9	Y	10 1	9
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1803 2	1	1 9	Y	5 1	5

BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 9		RRCID -> 097542		COMPL. DATE 03/23/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 5		RRCID -> 099762		COMPL. DATE 05/13/1982			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930		
09	901 N	901	-0-	-0-	-0-	42 1	-0-	859 2	N	-0-	90
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	48 1	-0-	941 2	N	-0-	90
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	50 1	-0-	929 2	N	-0-	90
12	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	56 1	-0-	992 2	N	-0-	90
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-	997 2	N	-0-	90
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	52 1	-0-	836 2	N	-0-	90

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 14		RRCID -> 102279		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. B2		WELL #: 13		RRCID -> 102280		COMPL. DATE 09/09/1982		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312				
09	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	184	1	2627	2	Y	-0-	
10	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	202	1	2813	2	Y	-0-	
11	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	124	1	2521	2	Y	-0-	
12	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	107	1	2349	2	Y	-0-	
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	31	1	2714	2	Y	-0-	
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	63	1	2261	2	Y	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 16		RRCID -> 102283		COMPL. DATE 10/20/1982		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 8170				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-	
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-	
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	10	1	898	2	Y	-0-	
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	11	1	406	2	Y	-0-	
LECHENGER		WELL #: 6		RRCID -> 102679		COMPL. DATE 04/26/1996		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 9415				
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-	
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	N	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-	
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	N	-0-	
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 19		RRCID -> 103357		COMPL. DATE 12/17/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256				
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1249	2	13	9	Y	12	
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	797	2	7	9	Y	6	
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	809	2	6	9	Y	5	
12	1302 N	770	-0-	-532	-0-	766	2	4	9	Y	4	
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	961	2	3	9	Y	3	
02	756 N	484	-0-	-272	-0-	484	2			Y	-0-	
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 22		RRCID -> 108569		COMPL. DATE 12/16/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553				
09	6699 X	6699	-0-	-0-	-0-	6633	2	66	9	Y	60	
10	6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6862	2	57	9	Y	52	
11	6713 X	6713	-0-	-0-	-0-	6669	2	44	9	Y	40	
12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6509	2	41	9	Y	37	
01	7006 X	6924	-0-	-82	-0-	6902	2	22	9	Y	20	
02	6272 X	5894	-0-	-378	-0-	5893	2	1	9	Y	1	
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 24		RRCID -> 109778		COMPL. DATE 10/21/2011		TOTAL DEPTH 9016 PERF. 8482 - 8642				
09	2490 N	2255	-0-	-235	-0-	2233	2	22	9	Y	20	
10	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2581	2	22	9	Y	20	
11	2580 N	2117	-0-	-463	-0-	2103	2	14	9	Y	13	
12	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	2645	2	18	9	Y	16	
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2763	2	9	9	Y	8	
02	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			Y	-0-	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 15		RRCID -> 112291		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. -B		WELL #: 29		RRCID -> 117491		COMPL. DATE 07/02/1985		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233			
09	4110 X	3687	-0-	-423	-0-	241 1	3446 2	Y	-0-	-0-	
10	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	266 1	3707 2	Y	-0-	-0-	
11	4020 X	3915	-0-	-105	-0-	183 1	3732 2	Y	-0-	-0-	
12	4092 X	3824	-0-	-268	-0-	167 1	3657 2	Y	-0-	-0-	
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	42 1	3657 2	Y	-0-	-0-	
02	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	106 1	3767 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 30		RRCID -> 117530		COMPL. DATE 07/16/1985		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226			
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	125 1	1786 2	Y	18	12 1	9
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	106 1	1483 2	Y	12	13 1	8
11	750 N	238	-0-	-512	-0-	11 1	226 2	Y	1	8 1	1
12	1023 N	140	-0-	-883	-0-	6 1	133 2	Y	1	1 1	1
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	2 1	206 2	Y	1	1 1	1
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	5 1	181 2	Y	-0-		1

MEITZEN, WALTER JR.		WELL #: 1		RRCID -> 118540		COMPL. DATE 09/16/1985		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100			
09	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		Y	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 2		Y	-0-		-0-
11	270 N	195	-0-	-75	-0-	195 2		Y	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-		-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	196 2		Y	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 3		RRCID -> 119592		COMPL. DATE 12/17/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315 2	4 9	Y	4	4 1	2
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	459 2	3 9	Y	3	3 1	2
11	450 N	311	-0-	-139	-0-	309 2	2 9	Y	2	3 1	1
12	341 N	289	-0-	-52	-0-	287 2	2 9	Y	2	1 1	2
01	403 N	345	-0-	-58	-0-	343 2	2 9	Y	2	2 1	2
02	280 N	212	-0-	-68	-0-	212 2		Y	-0-	1 1	1

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 11		RRCID -> 121788		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988			
09	600 N	591	-0-	-9	-0-	585 2	6 9	Y	5	4 1	3
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	542 2	4 9	Y	4	4 1	3
11	390 N	90	-0-	-300	-0-	90 2		Y	-0-	3 1	-0-
12	620 N	323	-0-	-297	-0-	321 2	2 9	Y	2		2
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	433 2	1 9	Y	1	1 1	2
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-	1 1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 128982		COMPL. DATE 11/03/1988		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	101	1	1439	2	Y	-0-	-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	110	1	1534	2	Y	-0-	-0-
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	76	1	1547	2	Y	-0-	-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	73	1	1606	2	Y	-0-	-0-
01	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	17	1	1499	2	Y	-0-	-0-
02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	61	1	2165	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 4		RRCID -> 130058		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577				
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	448	2	4	9	Y	4	2
10	653 N	653	-0-	-0-	-0-	647	2	6	9	Y	5	3
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468	2	4	9	Y	4	2
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	457	2	2	9	Y	2	3
01	558 N	460	-0-	-98	-0-	459	2	1	9	Y	1	2
02	448 N	418	-0-	-30	-0-	418	2			Y	-0-	1

CARR, EDITH		WELL #: 3		RRCID -> 132357		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260				
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-	-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-	-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-	-0-
12	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			Y	-0-	-0-
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-	-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-	-0-

BENAVIDES-TIMMINS		WELL #: 5		RRCID -> 132631		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574				
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	1
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	656	2	6	9	Y	5	3
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	686	2	6	9	Y	5	3
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	Y	4	5
01	651 N	452	-0-	-199	-0-	450	2	2	9	Y	2	3
02	644 N	544	-0-	-100	-0-	544	2			Y	-0-	1

BENAVIDES, ROSA V. "B"		WELL #: 35		RRCID -> 132633		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522				
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	561	2	7	9	Y	6	3
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	769	2	6	9	Y	5	4
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	593	2	3	9	Y	3	2
12	589 N	542	-0-	-47	-0-	538	2	4	9	Y	4	4
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	606	2	2	9	Y	2	3
02	560 N	383	-0-	-177	-0-	383	2			Y	-0-	2

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 37		RRCID -> 135377		COMPL. DATE 06/28/1990		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	6	1	124	2	Y	-0-	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-	-0-
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	2	Y	-0-	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LECHENGER		WELL #: 12		RRCID -> 137240		COMPL. DATE 10/29/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8093 - 8150					
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
09	1440 N	1432	-0-	-8	-0-	65	1	1316	2	N	46			46
10	1550 N	1450	-0-	-100	-0-	51	9	1365	2	N	14	60	1	-0-
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	70	1	1406	2	N	-0-			-0-
12	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	15	9	1456	2	N	-0-			-0-
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1477	2	N	36			36
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	40	9	1359	2	N	-0-			36
						85	1							
LECHENGER		WELL #: 13		RRCID -> 138011		COMPL. DATE 04/13/1993			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8055					
09	600 N	510	-0-	-90	-0-	24	1	486	2	N	-0-			7
10	558 N	554	-0-	-4	-0-	27	1	527	2	N	-0-			7
11	570 N	520	-0-	-50	-0-	27	1	493	2	N	-0-			7
12	527 N	487	-0-	-40	-0-	26	1	461	2	N	-0-			7
01	558 N	434	-0-	-124	-0-	25	1	409	2	N	-0-			7
02	476 N	432	-0-	-44	-0-	25	1	407	2	N	-0-			7
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 38		RRCID -> 138059		COMPL. DATE 01/05/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8496 - 8674					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 39		RRCID -> 138479		COMPL. DATE 04/11/1991			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8556 - 8772					
09	630 N	578	-0-	-52	-0-	571	2	7	9	Y	6	5	1	3
10	651 N	566	-0-	-85	-0-	562	2	4	9	Y	4	4	1	3
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	489	2	3	9	Y	3	4	1	2
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	Y	3	1	1	4
01	621 X	621	-0-	-0-	-0-	619	2	2	9	Y	2	3	1	3
02	559 X	559	-0-	-0-	-0-	559	2	-0-		Y	-0-	1	1	2
BENAVIDES, ROSA V. "D"		WELL #: 41		RRCID -> 139208		COMPL. DATE 07/16/1991			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8366 - 8388					
09	3570 X	3292	-0-	-278	-0-	3259	2	33	9	Y	30	29	1	15
10	3689 X	2170	-0-	-1519	-0-	2151	2	19	9	Y	17	21	1	11
11	3540 X	1560	-0-	-1980	-0-	1550	2	10	9	Y	9	14	1	6
12	3410 X	3153	-0-	-257	-0-	3133	2	20	9	Y	18	4	1	20
01	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3580	2	11	9	Y	10	14	1	16
02	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2	-0-		Y	-0-	7	1	9
BENAVIDES, ROSA V. - E		WELL #: 40		RRCID -> 139567		COMPL. DATE 08/26/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8680 - 8782					
09	4590 X	3949	-0-	-641	-0-	256	1	3657	2	Y	33	34	1	17
10	4650 X	1443	-0-	-3207	-0-	36	9	96	1	Y	10	20	1	7
11	4500 X	1113	-0-	-3387	-0-	11	9	52	1	Y	6	9	1	4
12	4588 X	1768	-0-	-2820	-0-	7	9	77	1	Y	10	3	1	11
01	4340 X	1632	-0-	-2708	-0-	11	9	18	1	Y	4	8	1	7
02	3696 X	1535	-0-	-2161	-0-	4	9	42	1	Y	1	4	1	4
						1	9							

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 14		RRCID -> 140271		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8624 - 8704		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	94 1	1893 2	N	41	133
						45 9				
10	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	96 1	1879 2	N	58 191 1	-0-
						64 9				
11	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	91 1	1696 2	N	20	20
						22 9				
12	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	93 1	1652 2	N	43	63
						47 9				
01	1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	95 1	1580 2	N	37	100
						41 9				
02	1475 X	1475	-0-	-0-	-0-	86 1	1367 2	N	20 70 1	50
						22 9				

JORDAN, JAMES		WELL #: 1		RRCID -> 140593		COMPL. DATE 12/27/1991		TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182		
09	1230 N	1081	-0-	-149	-0-	1081 2		Y	-0-	-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120 2		Y	-0-	-0-
11	1110 N	1063	-0-	-47	-0-	1063 2		Y	-0-	-0-
12	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 2		Y	-0-	-0-
01	1116 N	1108	-0-	-8	-0-	1108 2		Y	-0-	-0-
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		Y	-0-	-0-

BENAVIDES, A.N./C.Y. F		WELL #: 44		RRCID -> 141083		COMPL. DATE 03/05/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484		
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1062 2	11 9	Y	10 10 1	5
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048 2	9 9	Y	8 8 1	5
11	1020 N	982	-0-	-38	-0-	974 2	8 9	Y	7 8 1	4
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1076 2	7 9	Y	6 3 1	7
01	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1074 2	3 9	Y	3 5 1	5
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0- 2 1	3

BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #: 45		RRCID -> 141750		COMPL. DATE 05/14/1992		TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	7 1	104 2	Y	-0- 1 1	-0-
10	496 N	50	-0-	-446	-0-	3 1	46 2	Y	1 1 1	-0-
						1 9				
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	12 1	248 2	Y	2 1 1	1
						2 9				
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8 1	172 2	Y	1 1 1	1
						1 9				
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	1 1	122 2	Y	1 1 1	1
						1 9				
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	4 1	127 2	Y	-0- 1 1	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 46		RRCID -> 141854		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418		
09	3840 X	3654	-0-	-186	-0-	239 1	3415 2	Y	-0-	-0-
10	3968 X	3742	-0-	-226	-0-	250 1	3492 2	Y	-0-	-0-
11	3780 X	3608	-0-	-172	-0-	169 1	3439 2	Y	-0-	-0-
12	3906 X	3515	-0-	-391	-0-	153 1	3362 2	Y	-0-	-0-
01	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	46 1	4049 2	Y	-0-	-0-
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	97 1	3457 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 15		RRCID -> 141881		COMPL. DATE 07/08/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7913 - 8571			
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
09		330 N	140	-0-	-190	-0-	7 1	133 2	N	-0-	9
10		852 N	852	-0-	-0-	-0-	21 1	414 2	N	379	9
							417 9				
11		445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 1	417 2	N	5	14
							6 9				
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	22 1	385 2	N	2	16
							2 9				
01		341 N	284	-0-	-57	-0-	16 1	268 2	N	-0-	16
02		416 N	416	-0-	-0-	-0-	17 1	268 2	N	119	26
							131 9				

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 48		RRCID -> 142510		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666			
09		756 N	756	-0-	-0-	-0-	512 2	244 9	Y	222	145
10		775 N	775	-0-	-0-	-0-	535 2	240 9	Y	218	172
11		945 N	945	-0-	-0-	-0-	507 2	438 9	Y	398	188
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	509 2	228 9	Y	207	203
01		823 N	823	-0-	-0-	-0-	525 2	298 9	Y	271	115
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	461 2	208 9	Y	189	123

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 20		RRCID -> 143127		COMPL. DATE 10/24/1992		TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930			
09		273 N	273	-0-	-0-	-0-	18 1	255 2	Y	-0-	-0-
10		465 N	290	-0-	-175	-0-	19 1	271 2	Y	-0-	-0-
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	13 1	257 2	Y	-0-	-0-
12		279 N	265	-0-	-14	-0-	12 1	253 2	Y	-0-	-0-
01		279 N	265	-0-	-14	-0-	3 1	262 2	Y	-0-	-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	6 1	226 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 32		RRCID -> 143128		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930			
09		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	5667 2	56 9	Y	51	26
10		6076 X	5469	-0-	-607	-0-	5424 2	45 9	Y	41	27
11		5940 X	5195	-0-	-745	-0-	5161 2	34 9	Y	31	19
12		6138 X	5158	-0-	-980	-0-	5125 2	33 9	Y	30	35
01		6138 X	5266	-0-	-872	-0-	5249 2	17 9	Y	15	25
02		5348 X	4602	-0-	-746	-0-	4601 2	1 9	Y	1	14

BENAVIDES, ROSA V. E1		WELL #: 49		RRCID -> 145294		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 7		RRCID -> 145800		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666			
09		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	89 1	1275 2	Y	11	6
							12 9				
10		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	87 1	1215 2	Y	9	6
							10 9				
11		1350 N	1207	-0-	-143	-0-	56 1	1143 2	Y	7	4
							8 9				
12		1395 N	1201	-0-	-194	-0-	52 1	1141 2	Y	7	8
							8 9				
01		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	19 1	1672 2	Y	5	7
							6 9				
02		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	36 1	1286 2	Y	-0-	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 50		RRCID -> 146268		COMPL. DATE 07/21/1993			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8436 - 8623			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	382 2	3 9	Y	3	3 1	2	
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	396 2	3 9	Y	3	3 1	2	
11	390 N	382	-0-	-8	-0-	380 2	2 9	Y	2	3 1	1	
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	385 2	3 9	Y	3	1 1	3	
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	396 2	1 9	Y	1	2 1	2	
02	364 N	349	-0-	-15	-0-	349 2		Y	-0-	1 1	1	

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 51		RRCID -> 146534		COMPL. DATE 09/01/1993			TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666			
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3 1	37 2	Y	-0-		-0-	
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	6 1	84 2	Y	-0-		-0-	
11	90 N	27	-0-	-63	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-		-0-	
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	29 2		Y	-0-		-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1 1	34 2	Y	-0-		-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 52		RRCID -> 148499		COMPL. DATE 01/17/2002			TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953			
09	4200 X	4037	-0-	-163	-0-	264 1	3773 2	Y	-0-		-0-	
10	4340 X	4220	-0-	-120	-0-	282 1	3938 2	Y	-0-		-0-	
11	4200 X	4105	-0-	-95	-0-	192 1	3913 2	Y	-0-		-0-	
12	4309 X	3961	-0-	-348	-0-	173 1	3788 2	Y	-0-		-0-	
01	4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	49 1	4313 2	Y	-0-		-0-	
02	3780 X	3759	-0-	-21	-0-	102 1	3657 2	Y	-0-		-0-	

EDUARDO		WELL #: 1		RRCID -> 150639		COMPL. DATE 08/08/1994			TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8375 - 8395			
09	1050 N	542	-0-	-508	-0-	26 1	516 2	N	-0-		33	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	53 1	1040 2	N	-0-		33	
11	1020 N	905	-0-	-115	-0-	46 1	859 2	N	-0-		33	
12	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	55 1	969 2	N	-0-		33	
01	1085 N	963	-0-	-122	-0-	55 1	906 2	N	2		35	
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	2 9	887 2	N	-0-		35	

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 54		RRCID -> 152518		COMPL. DATE 05/06/2003			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7854 - 7956			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	21 1	306 2	Y	-0-		-0-	
10	263 N	263	-0-	-0-	-0-	18 1	245 2	Y	-0-		-0-	
11	150 N	121	-0-	-29	-0-	6 1	115 2	Y	-0-		-0-	
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	6 1	126 2	Y	-0-		-0-	
01	248 N	80	-0-	-168	-0-	1 1	79 2	Y	-0-		-0-	
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3 1	112 2	Y	-0-		-0-	

LECHENGER		WELL #: 20		RRCID -> 152940		COMPL. DATE 12/29/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8677 - 8698			
09	3000 N	3102	-0-	102	102	142 1	2870 2	N	82		137	
10	3100 N	4835	-0-	1735	1837	90 9	4437 2	N	155	185 1	107	
11	3000 N	3309	-0-	309	2146	227 1	2990 2	N	144	137 1	114	
12	5255 X	3109	-0-	-2146	-0-	171 9	2797 2	N	140	179 1	75	
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	158 9	2547 2	N	158	180 1	53	
02	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	154 9	2132 2	N	142	65 1	130	

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 55		RRCID -> 154309		COMPL. DATE 03/28/1995		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8442 - 8742		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3930 X	3505	-0-	-425	-0-	3470	2	35	9	16
10	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	3580	2	30	9	18
11	3660 X	3405	-0-	-255	-0-	3382	2	23	9	13
12	3782 X	3400	-0-	-382	-0-	3379	2	21	9	23
01	3627 X	3616	-0-	-11	-0-	3604	2	12	9	17
02	3276 X	2917	-0-	-359	-0-	2917	2			9

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 129		RRCID -> 154313		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9267 - 9503		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	189	1	4	9	14
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	167	1	8	9	8
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	172	1	8	9	10
12	186 N	136	-0-	-50	-0-	130	1	6	9	8
01	186 N	121	-0-	-65	-0-	119	1	2	9	10
02	168 N	115	-0-	-53	-0-	109	1	6	9	10

LECHENGER		WELL #: 21		RRCID -> 155017		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435		
09	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	357	1	7225	2	30
10	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	362	1	7088	2	30
11	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	353	1	6538	2	30
12	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	370	1	6547	2	30
01	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	385	1	6377	2	30
02	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	350	1	5587	2	30

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 133		RRCID -> 155352		COMPL. DATE 08/04/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 134		RRCID -> 155465		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330		
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-

BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 58		RRCID -> 155840		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	2
10	496 N	404	-0-	-92	-0-	401	2	3	9	2
11	480 N	373	-0-	-107	-0-	371	2	2	9	1
12	474 N	474	-0-	-0-	-0-	471	2	3	9	3
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	2
02	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			1

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 135		RRCID -> 155893		COMPL. DATE 09/24/1995		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E4		WELL #: 57		RRCID -> 156451		COMPL. DATE 06/21/1995		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8106 - 8227			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	446 1	6376 2	Y	57	55 1	29
10	6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	63 9	458 1	Y	48	45 1	32
11	6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	53 9	299 1	Y	36	46 1	22
12	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	40 9	282 1	Y	36	16 1	42
01	7130 X	6405	-0-	-725	-0-	72 1	6314 2	Y	17	30 1	29
02	6440 X	5741	-0-	-699	-0-	19 9	156 1	Y	2	14 1	17
						2 9					

MARSHALL, S.G. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 157127		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360			
09	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	658 1	13319 2	N	124		203
10	14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	136 9	704 1	N	106	166 1	143
11	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	117 9	678 1	N	103	106 1	140
12	13583 X	13583	-0-	-0-	-0-	113 9	722 1	N	90	143 1	87
01	12966 X	12966	-0-	-0-	-0-	99 9	731 1	N	107		194
02	11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	118 9	666 1	N	83	163 1	114
						91 9					

LECHENGER		WELL #: 23		RRCID -> 157501		COMPL. DATE 03/14/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8188 - 8338			
09	1020 N	828	-0-	-192	-0-	39 1	789 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	986	-0-	-37	-0-	48 1	938 2	N	-0-		-0-
11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	45 1	831 2	N	-0-		-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	54 1	961 2	N	-0-		-0-
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	49 1	819 2	N	14		14
02	812 N	472	-0-	-340	-0-	15 9	28 1	N	-0-		14

VAQUILLAS RANCH "L"		WELL #: 136		RRCID -> 157622		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 9798 PERF. 9275 - 9550			
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 1	6 9	Y	5		11
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	493 1	25 9	Y	23	11 1	23
11	120 N	6	-0-	-114	-0-	5 1	1 9	Y	1	15 1	9
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1153 1	42 9	Y	38	6 1	41
01	873 N	873	-0-	-0-	-0-	855 1	18 9	Y	16		57
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	Y	1	27 1	31

BENAVIDES, ROSA V. D1		WELL #: 60		RRCID -> 157724		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7927 - 7962			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

 BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 137 RRCID -> 158325 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 9336 - 9491

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
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	156	1	3	9	Y	3					14
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	121	1	7	9	Y	6	14	1			6
11	210 N	131	-0-	-79	-0-	125	1	6	9	Y	5	4	1			7
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	155	1	7	9	Y	6	5	1			8
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	167	1	3	9	Y	3					11
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	172	1	10	9	Y	9	6	1			14

 LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	90	1	1812	2	N	2					58
						2	9									
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	93	1	1828	2	N	-0-	58	1			-0-
11	1890 N	1822	-0-	-68	-0-	93	1	1729	2	N	-0-					-0-
12	1953 N	1865	-0-	-88	-0-	100	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	103	1	1709	2	N	-0-					-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	101	1	1621	2	N	-0-					-0-

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			Y	-0-					2
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	9	Y	1	2	1			1
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	25	1	1	9	Y	1	1	1			1
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	22	1	1	9	Y	1	1	1			1
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	1	1	9	Y	1					2
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	1	1			1

 MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	2989	2	4	9	Y	4	65	1			4
10	3255 X	2768	-0-	-487	-0-	2768	2			Y	-0-					4
11	3030 X	2491	-0-	-539	-0-	2491	2			Y	-0-					4
12	3131 X	2393	-0-	-738	-0-	2393	2			Y	-0-					4
01	3131 X	2446	-0-	-685	-0-	2398	2	48	9	Y	44					48
02	2800 X	1873	-0-	-927	-0-	1812	2	61	9	Y	55					103

 MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

09	6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6588	2	6	9	Y	5	121	1			4
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	7696	2			Y	-0-					4
11	3240 X	3042	-0-	-198	-0-	3042	2			Y	-0-					4
12	3348 X	2275	-0-	-1073	-0-	2275	2			Y	-0-					4
01	7440 X	6966	-0-	-474	-0-	6966	2			Y	-0-					4
02	7489 X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			Y	-0-					4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 43		RRCID -> 159351		COMPL. DATE 06/21/1996		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3540 X	3366	-0-	-174	-0-	220 1	3146 2	Y	-0-	-0-
10	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	231 1	3220 2	Y	-0-	-0-
11	3540 X	3151	-0-	-389	-0-	148 1	3003 2	Y	-0-	-0-
12	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	135 1	2961 2	Y	-0-	-0-
01	3472 X	1798	-0-	-1674	-0-	20 1	1778 2	Y	-0-	-0-
02	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	90 1	3212 2	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159581		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508		
09	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2		Y	-0-	-0-
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 2		Y	-0-	-0-
11	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008 2		Y	-0-	-0-
12	1023 N	897	-0-	-126	-0-	897 2		Y	-0-	-0-
01	899 N	775	-0-	-124	-0-	775 2		Y	-0-	-0-
02	952 N	534	-0-	-418	-0-	534 2		Y	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 22		RRCID -> 159654		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358		
09	3000 N	25928	-0-	22928	52983	1214 1	24562 2	N	138 270 1	28
10	3100 N	21324	-0-	18224	71207	1034 1	20223 2	N	61	89
11	86743 X	15536	-0-	-71207	-0-	793 1	14693 2	N	45	134
12	13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	727 1	12861 2	N	47	181
01	12118 X	12118	-0-	-0-	-0-	687 1	11386 2	N	41 161 1	61
02	9738 X	9738	-0-	-0-	-0-	572 1	9142 2	N	22	83

BENAVIDES, ROSA V. A-2		WELL #: 59		RRCID -> 159762		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850		
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	545 2	6 9	Y	5 4 1	3
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	443 2	3 9	Y	3 4 1	2
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	389 2	3 9	Y	3 3 1	2
12	465 N	352	-0-	-113	-0-	351 2	1 9	Y	1 1 1	2
01	434 N	211	-0-	-223	-0-	210 2	1 9	Y	1 2 1	1
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	359 2	1 9	Y	1 1 1	1

LECHENGER		WELL #: 25		RRCID -> 159840		COMPL. DATE 08/28/1996		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8496 - 8572		
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	47 1	959 2	N	1	24
10	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	61 1	1187 2	N	-0-	24
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	63 1	1159 2	N	-0-	24
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	64 1	1140 2	N	-0-	24
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64 1	1056 2	N	-0-	24
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	62 1	986 2	N	-0-	24

MARSHALL, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 159851		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8472 - 8482		
09	3180 X	3132	-0-	-48	-0-	3132 2		Y	-0-	-0-
10	3193 X	2958	-0-	-235	-0-	2958 2		Y	-0-	-0-
11	2850 X	2471	-0-	-379	-0-	2471 2		Y	-0-	-0-
12	3224 X	126	-0-	-3098	-0-	126 2		Y	-0-	-0-
01	3193 X	1	-0-	-3192	-0-	1 2		Y	-0-	-0-
02	2884 X	-0-	-0-	-2884	-0-			Y	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E5		WELL #: 62		RRCID -> 160297		COMPL. DATE 09/14/1996		TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8505 - 8690			
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	BALANCE	
09		1080 N	823	-0-	-257	-0-	815 2	8 9 Y	7	8 1	4
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1161 2	10 9 Y	9	7 1	6
11		1050 N	986	-0-	-64	-0-	979 2	7 9 Y	6	8 1	4
12		945 N	945	-0-	-0-	-0-	939 2	6 9 Y	5	3 1	6
01		1178 N	740	-0-	-438	-0-	737 2	3 9 Y	3	5 1	4
02		924 N	750	-0-	-174	-0-	750 2		-0-	2 1	2

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 61		RRCID -> 160299		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8634 - 8656			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BENAVIDES, ROSA V A2		WELL #: 63		RRCID -> 160395		COMPL. DATE 10/02/1996		TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736			
09		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158 2	1 9 Y	1	1 1	1
10		186 N	146	-0-	-40	-0-	145 2	1 9 Y	1	1 1	1
11		180 N	74	-0-	-106	-0-	74 2		-0-	1 1	-0-
12		192 N	192	-0-	-0-	-0-	191 2	1 9 Y	1		1
01		155 N	103	-0-	-52	-0-	102 2	1 9 Y	1	1 1	1
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		-0-	1 1	-0-

LECHENGER		WELL #: 26		RRCID -> 161186		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8878 - 8968			
09		300 N	165	-0-	-135	-0-	8 1	157 2 N	-0-		-0-
10		310 N	224	-0-	-86	-0-	11 1	211 2 N	2		2
							2 9				
11		270 N	135	-0-	-135	-0-	7 1	128 2 N	-0-		2
12		328 N	328	-0-	-0-	-0-	18 1	310 2 N	-0-	2 6	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	-0-	16 1	273 2 N	-0-		-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2 N	8		8
							9 9				

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 1		RRCID -> 161460		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 8966			
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-		Y	14	12 1	7
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	13 2	3 9 Y	3		10
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	2		12
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	Y	-0-	9 1	3
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	Y	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 2		RRCID -> 161479		COMPL. DATE 12/16/1996		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9249 - 9259			
09		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1088 2	17 9 Y	15	28 1	7
10		992 N	967	-0-	-25	-0-	964 2	3 9 Y	3		10
11		943 N	943	-0-	-0-	-0-	941 2	2 9 Y	2		12
12		1147 N	891	-0-	-256	-0-	890 2	1 9 Y	1	9 1	4
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1839 2	1 9 Y	1		5
02		2800 N	7447	-0-	4647	4647	7414 2	33 9 Y	30		35

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 64		RRCID -> 161510		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 8767 PERF. 8222 - 8440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1355 2	13 9	Y	12	12 1		6
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1600 2	14 9	Y	13	11 1		8
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1383 2	10 9	Y	9	12 1		5
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1480 2	10 9	Y	9	4 1		10
01	1612 N	1282	-0-	-330	-0-	1279 2	3 9	Y	3	7 1		6
02	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1325 2	1 9	Y	1	3 1		4

CARR, EDITH J.		WELL #: 5		RRCID -> 161788		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900				
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		Y	-0-			-0-
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667 2		Y	-0-			-0-
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 2		Y	-0-			-0-
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 2		Y	-0-			-0-
01	682 N	668	-0-	-14	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	545	-0-	-99	-0-	545 2		Y	-0-			-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162121		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 3		RRCID -> 162161		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 9294 - 9299				
09	510 N	374	-0-	-136	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2		Y	-0-			-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
12	372 N	100	-0-	-272	-0-	99 2	1 9	Y	1			1
01	403 N	76	-0-	-327	-0-	75 2	1 9	Y	1			2
02	308 N	59	-0-	-249	-0-	26 2	33 9	Y	30			32

BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 65		RRCID -> 162234		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 162379		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

WALTER MEITZEN JR.		WELL #: 2		RRCID -> 162503		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952				
09	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425 2		Y	-0-			-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 2		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1264	-0-	-296	-0-	1264 2		Y	-0-			-0-
12	1488 N	1159	-0-	-329	-0-	1159 2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1146	-0-	-218	-0-	1146 2		Y	-0-			-0-
02	1176 N	1010	-0-	-166	-0-	1010 2		Y	-0-			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 4		RRCID -> 162815		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3180 X	3098	-0-	-82	-0-	3083	2	15 9	Y	7
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3 9	Y	10
11	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3377	2	2 9	Y	12
12	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	3190	2		Y	3
01	3286 X	3205	-0-	-81	-0-	3205	2		Y	3
02	2968 X	1809	-0-	-1159	-0-	1809	2		Y	3

CARR, EDITH J.		WELL #: 6		RRCID -> 163171		COMPL. DATE 05/20/1997		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801		
09	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2		Y	-0-
10	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		Y	-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		Y	-0-
12	1302 N	828	-0-	-474	-0-	828	2		Y	-0-
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		Y	-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		Y	-0-

CHEVRON - EDITH CARR		WELL #: 5		RRCID -> 163173		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213		
09	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2		Y	-0-
10	6851 X	6301	-0-	-550	-0-	6301	2		Y	-0-
11	7230 X	6271	-0-	-959	-0-	6271	2		Y	-0-
12	7471 X	6005	-0-	-1466	-0-	6005	2		Y	-0-
01	6045 X	5862	-0-	-183	-0-	5862	2		Y	-0-
02	5460 X	3397	-0-	-2063	-0-	3397	2		Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 66		RRCID -> 163554		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7908 - 9004		
09	1320 N	1310	-0-	-10	-0-	86	1	1224 2	Y	-0-
10	1364 N	1348	-0-	-16	-0-	90	1	1258 2	Y	-0-
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	61	1	1246 2	Y	-0-
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-	59	1	1284 2	Y	-0-
01	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	15	1	1330 2	Y	-0-
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	33	1	1183 2	Y	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 53		RRCID -> 164142		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9314 PERF. 8279 - 8300		
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	45	1	639 2	Y	-0-
10	713 N	655	-0-	-58	-0-	44	1	611 2	Y	-0-
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601 2	Y	-0-
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	28	1	609 2	Y	-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	8	1	682 2	Y	-0-
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	15	1	546 2	Y	-0-

LEYENDECKER ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 164167		COMPL. DATE 08/15/1997		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8342 - 8347		
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	44
10	713 N	709	-0-	-4	-0-	705	2	4 9	Y	48
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	737	2	9 9	Y	56
12	744 N	614	-0-	-130	-0-	614	2		Y	-0-
01	713 N	608	-0-	-105	-0-	608	2		Y	-0-
02	700 N	260	-0-	-440	-0-	243	2	17 9	Y	15

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 17		RRCID -> 164270		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	186 1	2665 2	Y	25	24 1	19
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	28 9	2769 2	Y	15	20 1	14
11	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	17 9	2761 2	Y	18	21 1	11
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	136 1	2747 2	Y	15	7 1	19
01	2976 X	2817	-0-	-159	-0-	20 9	2776 2	Y	8	14 1	13
02	2716 X	2537	-0-	-179	-0-	125 1	2468 2	Y	-0-	6 1	7
BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 70		RRCID -> 165239		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 165444		COMPL. DATE 11/04/1997		TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-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-
LEYENDECKER ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 166760		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521			
09	960 N	956	-0-	-4	-0-	956 2		Y	-0-		-0-
10	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 2		Y	-0-		-0-
11	960 N	957	-0-	-3	-0-	957 2		Y	-0-		-0-
12	992 N	903	-0-	-89	-0-	903 2		Y	-0-		-0-
01	930 N	913	-0-	-17	-0-	913 2		Y	-0-		-0-
02	896 N	538	-0-	-358	-0-	538 2		Y	-0-		-0-
LECHENGER		WELL #: 36		RRCID -> 167437		COMPL. DATE 03/16/1998		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754			
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12 1	249 2	N	-0-		48
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	15 1	289 2	N	-0-		48
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	15 1	272 2	N	-0-		48
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1	290 2	N	-0-		48
01	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1	274 2	N	-0-		48
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12 1	194 2	N	-0-		48
LECHENGER		WELL #: 34		RRCID -> 167959		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 37		RRCID -> 168015		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8660 - 8680			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2160	N	2050	-0-	-110	-0-	97 1	1953 2	N	-0-	39
10	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	107 1	2093 2	N	-0-	39
11	2280	N	1957	-0-	-323	-0-	100 1	1857 2	N	-0-	39
12	2108	N	2071	-0-	-37	-0-	111 1	1960 2	N	-0-	39
01	2201	N	1899	-0-	-302	-0-	108 1	1791 2	N	-0-	39
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	111 1	1776 2	N	-0-	39

LECHENGER		WELL #: 40		RRCID -> 168833		COMPL. DATE 06/16/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8956 - 8972			
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	12 1	243 2	N	-0-	-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-	-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	12 1	230 2	N	-0-	-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	311 2	N	-0-	-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	15 1	249 2	N	-0-	-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17 1	275 2	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 29ST		RRCID -> 169054		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9356 - 9372			
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	N	-0-	-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15 1	297 2	N	-0-	-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13 1	234 2	N	-0-	-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	N	-0-	-0-
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11 1	184 2	N	-0-	-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 2	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 45		RRCID -> 169459		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712			
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 2	N	-0-	-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15 1	300 2	N	-0-	-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	24 1	439 2	N	-0-	-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	N	-0-	-0-
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	6 1	108 2	N	-0-	-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	17 1	267 2	N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 54		RRCID -> 169509		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LECHENGER		WELL #: 56		RRCID -> 169795		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268			
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9 1	185 2	N	-0-	20
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-	20
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 2	N	-0-	20
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11 1	193 2	N	-0-	20
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19 1	318 2	N	-0-	20
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13 1	204 2	N	-0-	20

LECHENGER		WELL #: 52		RRCID -> 169835		COMPL. DATE 08/02/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 46		RRCID -> 169839		COMPL. DATE 01/23/2014			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	92 1	1865 2	N	6	5 1	120
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	7 9	2006 2	N	-0-	72 1	48
11	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	103 1	1869 2	N	-0-		48
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	101 1	1943 2	N	-0-		48
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	110 1	1088 2	N	-0-		48
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	66 1	261 2	N	-0-		48
02						16 1					

LECHENGER		WELL #: 57		RRCID -> 170338		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415		
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6 2		N	-0-		20
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2 1	46 2	N	-0-		20
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	N	-0-		20
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		20
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		20
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	N	-0-		20

LECHENGER		WELL #: 39		RRCID -> 170471		COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8854		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		8
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	N	10	8 1	10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	8

LECHENGER		WELL #: 66		RRCID -> 171661		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468		
09	360 N	6	-0-	-354	-0-	6 2		N	-0-		32
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-		32
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-		32
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		32
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-		32
02	12 N	6	-0-	-6	-0-	6 2		N	-0-		32

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 74		RRCID -> 171664		COMPL. DATE 12/14/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	2	2 1	1
10	465 N	221	-0-	-244	-0-	2 9	204 2	Y	2	2 1	1
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	15 1	323 2	Y	2	2 1	1
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	Y	2	1 1	2
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	2 9	104 2	Y	-0-	1 1	1
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1 1	313 2	Y	-0-	1 1	-0-

LECHENGER		WELL #: 65		RRCID -> 171698		COMPL. DATE 01/02/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6 1	116 2	N	-0-		-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-		-0-
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	4 1	66 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	N	-0-		-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	83 2	N	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LECHENGER		WELL #: 70		RRCID -> 172207		COMPL. DATE 01/17/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	26 1	534 2	N	-0-	12
10	589 N	589	-0-	-0-	-0-	29 1	560 2	N	-0-	12
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	29 1	530 2	N	-0-	12
12	589 N	585	-0-	-4	-0-	31 1	554 2	N	-0-	12
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	33 1	544 2	N	-0-	12
02	532 N	515	-0-	-17	-0-	30 1	485 2	N	-0-	12

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 172373		COMPL. DATE 01/09/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738		
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	71 1	1431 2	N	2	70
						2 9				
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	80 1	1572 2	N	-0-	-0-
11	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80 1	1490 2	N	-0-	-0-
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	82 1	1454 2	N	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	31 1	512 2	N	-0-	-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26 1	411 2	N	-0-	-0-

CHEVRON - CARR, EDITH		WELL #: 6		RRCID -> 172470		COMPL. DATE 02/20/1999		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	57	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7	47
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	122	141

LECHENGER		WELL #: 49		RRCID -> 172491		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800		
09	1110 N	821	-0-	-289	-0-	39 1	782 2	N	-0-	40
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	44 1	855 2	N	12	52
						13 9				
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	52 1	963 2	N	-0-	52
12	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	54 1	951 2	N	-0-	52
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	63 1	1037 2	N	-0-	52
02	952 N	853	-0-	-99	-0-	50 1	803 2	N	-0-	52

LECHENGER		WELL #: 41		RRCID -> 172500		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740		
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	N	30	30
						33 9				
10	372 N	344	-0-	-28	-0-	17 1	327 2	N	-0-	30
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	18 1	339 2	N	-0-	30
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	20 1	352 2	N	-0-	30
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 1	343 2	N	-0-	30
02	336 N	312	-0-	-24	-0-	18 1	294 2	N	-0-	30

LECHENGER		WELL #: 55		RRCID -> 172503		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023		
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10 1	394 2	N	-0-	19
*04	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14 1	323 2	N	-0-	19
*05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20 1	379 2	N	-0-	19
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	15 1	231 2	N	-0-	19
*07	336 N	336	-0-	-0-	-0-	23 1	313 2	N	-0-	19
*08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	17 1	344 2	N	-0-	19
*09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14 1	274 2	N	-0-	19
*10	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 2	N	-0-	19
*11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	-0-	19
*12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2	N	-0-	19
*01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	15 1	242 2	N	-0-	19
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	14 1	229 2	N	-0-	19

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 172716		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE			
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	70	1	1417	2	N	-0-	13		
10	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	70	1	1371	2	N	-0-	13		
11	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	72	1	1332	2	N	-0-	13		
12	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	76	1	1340	2	N	-0-	13		
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	78	1	1296	2	N	-0-	13		
02	1316 N	1291	-0-	-25	-0-	76	1	1215	2	N	-0-	13		

LECHENGER		WELL #: 67		RRCID -> 172844		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400						
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-	33		
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	2	N	-0-	33		
11	210 N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	2	N	-0-	33		
12	217 N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	2	N	-0-	33		
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	N	-0-	33		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-	33		

LECHENGER		WELL #: 64		RRCID -> 172849		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544						
09	2280 N	2172	-0-	-108	-0-	85	1	1713	2	N	340	549	1	50
						374	9							
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	85	1	1672	2	N	417	148	1	319
						459	9							
11	2190 N	2165	-0-	-25	-0-	86	1	1594	2	N	441	565	1	195
						485	9							
12	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	96	1	1701	2	N	527	569	1	153
						580	9							
01	2201 N	1869	-0-	-332	-0-	75	1	1237	2	N	506	353	1	306
						557	9							
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	108	1	1720	2	N	245	305	1	246
						270	9							

ROTTERSMAN A		WELL #: 5		RRCID -> 172917		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262						
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	N	-0-	-0-	20	
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	2	N	-0-	-0-	20	
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	4	1	68	2	N	-0-	-0-	20	
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-	-0-	20	
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	64	2	N	5	-0-	25	
						6	9							
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-	-0-	25	

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 75		RRCID -> 172918		COMPL. DATE 04/28/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-	-0-	-0-	
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 67		RRCID -> 172979		COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506						
09	1470 N	1440	-0-	-30	-0-	1425	2	15	9	Y	14	13	1	7
10	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501	2	12	9	Y	11	10	1	8
11	1440 N	1376	-0-	-64	-0-	1367	2	9	9	Y	8	11	1	5
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1494	2	10	9	Y	9	4	1	10
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1597	2	4	9	Y	4	7	1	7
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1	4	1	4

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROTTERSMAN		WELL #: 4		RRCID -> 173211		COMPL. DATE 02/27/1999		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9436 - 9532		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	-0-
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B		WELL #: 76		RRCID -> 174476		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7971 - 7996		
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	-0-	22	1	312	2	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	-0-	13	1	288	2	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	7	1	648	2	-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	8	1	278	2	-0-

LECHENGER		WELL #: 27		RRCID -> 174858		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952		
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			52
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	52
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	52
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			52
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	52
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	6	1	99	2	-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 3		RRCID -> 175391		COMPL. DATE 11/21/1999		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545		
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	2	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			-0-
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 77		RRCID -> 175686		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297		
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	734	2	8	9	4
10	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1009	2	8	9	5
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	963	2	8	9	4
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	6
01	1023 X	728	-0-	-295	-0-	726	2	2	9	4
02	924 X	113	-0-	-811	-0-	113	2			2

LECHENGER		WELL #: 71		RRCID -> 175694		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795		
09	990 N	711	-0-	-279	-0-	33	1	678	2	148
10	930 N	671	-0-	-259	-0-	33	1	638	2	148
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	641	2	148
12	744 N	649	-0-	-95	-0-	35	1	614	2	148
01	682 N	506	-0-	-176	-0-	29	1	477	2	148
02	644 N	465	-0-	-179	-0-	27	1	438	2	148

LECHENGER		WELL #: 72		RRCID -> 176019		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813		
09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	2	139
10	901 N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	2	139
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	45	1	837	2	139
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	49	1	870	2	139
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	2	139
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	139

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LECHENGER		WELL #: 73		RRCID -> 176022		COMPL. DATE 01/17/2000			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18 1	373 2	N	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	19 1	368 2	N	-0-		-0-
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	21 1	383 2	N	48	36 1	12
						53 9					
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	11 1	186 2	N	-0-		12
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	32 1	524 2	N	-0-		12
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24 1	377 2	N	23		35
						25 9					

LECHENGER		WELL #: 74		RRCID -> 176862		COMPL. DATE 02/16/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8944 - 8968		
09	272 N	272	-0-	-0-	-0-	13 1	259 2	N	-0-		43
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	17 1	323 2	N	-0-		43
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	15 1	281 2	N	-0-		43
12	279 N	263	-0-	-16	-0-	14 1	249 2	N	-0-		43
01	341 N	246	-0-	-95	-0-	14 1	232 2	N	-0-		43
02	280 N	189	-0-	-91	-0-	11 1	178 2	N	-0-		43

LECHENGER		WELL #: 75		RRCID -> 178006		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001		
09	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25 1	504 2	N	-0-		35
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	27 1	519 2	N	-0-		35
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	28 1	516 2	N	-0-		35
12	532 N	532	-0-	-0-	-0-	28 1	504 2	N	-0-		35
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27 1	444 2	N	2		37
						2 9					
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	25 1	405 2	N	27	64 1	-0-
						30 9					

LECHENGER		WELL #: 50		RRCID -> 178258		COMPL. DATE 07/11/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	N	-0-		64
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3 1	55 2	N	-0-		64
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	N	-0-		64
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	52 2	N	-0-		64
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-		64
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	N	-0-		64

BENAVIDES, ROSA V. A3		WELL #: 79		RRCID -> 180073		COMPL. DATE 11/13/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BENAVIDES, R. V. A3		WELL #: 80		RRCID -> 180795		COMPL. DATE 01/09/2001			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 2		Y	-0-		-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		Y	-0-		-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 82		RRCID -> 185725		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	250 1	3581 2	Y	-0-	-0-
10	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	257 1	3581 2	Y	-0-	-0-
11	3570 X	3444	-0-	-126	-0-	161 1	3283 2	Y	-0-	-0-
12	3689 X	3306	-0-	-383	-0-	144 1	3162 2	Y	-0-	-0-
01	3968 X	3410	-0-	-558	-0-	38 1	3372 2	Y	-0-	-0-
02	3584 X	3242	-0-	-342	-0-	88 1	3154 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 87		RRCID -> 191883		COMPL. DATE 06/06/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574		
09	840 N	746	-0-	-94	-0-	738 2	8 9	Y	7	6 1 4
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1080 2	9 9	Y	8	6 1 6
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	732 2	4 9	Y	4	7 1 3
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	804 2	4 9	Y	4	2 1 5
01	806 N	745	-0-	-61	-0-	742 2	3 9	Y	3	4 1 4
02	700 N	568	-0-	-132	-0-	568 2		Y	-0-	2 1 2

BENAVIDES, ROSA V. D		WELL #: 88		RRCID -> 193770		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188		
09	5310 X	4810	-0-	-500	-0-	4763 2	47 9	Y	43	42 1 22
10	5487 X	4911	-0-	-576	-0-	4870 2	41 9	Y	37	34 1 25
11	5310 X	4625	-0-	-685	-0-	4595 2	30 9	Y	27	35 1 17
12	5332 X	4645	-0-	-687	-0-	4616 2	29 9	Y	26	12 1 31
01	4960 X	4658	-0-	-302	-0-	4643 2	15 9	Y	14	23 1 22
02	4480 X	4212	-0-	-268	-0-	4211 2	1 9	Y	1	11 1 12

BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 89		RRCID -> 196931		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761		
09	7680 X	7212	-0-	-468	-0-	7142 2	70 9	Y	64	63 1 33
10	7967 X	7360	-0-	-607	-0-	7301 2	59 9	Y	54	51 1 36
11	7710 X	7300	-0-	-410	-0-	7252 2	48 9	Y	44	53 1 27
12	7967 X	7576	-0-	-391	-0-	7529 2	47 9	Y	43	19 1 51
01	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7680 2	24 9	Y	22	37 1 36
02	6804 X	6715	-0-	-89	-0-	6714 2	1 9	Y	1	17 1 20

BENAVIDES, ROSA V. B1		WELL #: 92		RRCID -> 199517		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380		
09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	35 1	498 2	Y	-0-	-0-
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69 1	962 2	Y	-0-	-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	21 1	430 2	Y	-0-	-0-
12	496 N	405	-0-	-91	-0-	18 1	387 2	Y	-0-	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	4 1	361 2	Y	-0-	-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	9 1	319 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. C		WELL #: 86		RRCID -> 200024		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8090 - 8692		
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1054 2	11 9	Y	10	9 1 5
10	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1022 2	9 9	Y	8	8 1 5
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	976 2	8 9	Y	7	8 1 4
12	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	999 2	7 9	Y	6	3 1 7
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1043 2	3 9	Y	3	5 1 5
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 2		Y	-0-	2 1 3

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 90		RRCID -> 201866		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7846 - 7906		
09	3540 X	3496	-0-	-44	-0-	3462 2	34 9	Y	31	30 1 16
10	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3432 2	29 9	Y	26	25 1 17
11	3510 X	3311	-0-	-199	-0-	3289 2	22 9	Y	20	25 1 12
12	3627 X	3464	-0-	-163	-0-	3442 2	22 9	Y	20	9 1 23
01	3627 X	3536	-0-	-91	-0-	3525 2	11 9	Y	10	17 1 16
02	3276 X	3158	-0-	-118	-0-	3157 2	1 9	Y	1	8 1 9

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 94		RRCID -> 204188		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7674 - 9069			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	101 1	1448 2	Y	-0-	-0-	
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	105 1	1463 2	Y	-0-	-0-	
11	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	68 1	1383 2	Y	-0-	-0-	
12	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	65 1	1424 2	Y	-0-	-0-	
01	1581 N	1471	-0-	-110	-0-	17 1	1454 2	Y	-0-	-0-	
02	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	37 1	1307 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. B4		WELL #: 93		RRCID -> 207355		COMPL. DATE 09/11/2004		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 7876 - 9052			
09	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2756 2	28 9	Y	25	24 1	13
10	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	2849 2	23 9	Y	21	20 1	14
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	2659 2	18 9	Y	16	20 1	10
12	2945 X	2774	-0-	-171	-0-	2756 2	18 9	Y	16	7 1	19
01	2883 X	2808	-0-	-75	-0-	2799 2	9 9	Y	8	14 1	13
02	2604 X	2375	-0-	-229	-0-	2375 2		Y	-0-	6 1	7

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 95		RRCID -> 209479		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7640 - 8838			
09	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	202 1	2894 2	Y	-0-	-0-	
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	237 1	3306 2	Y	-0-	-0-	
11	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	148 1	3020 2	Y	-0-	-0-	
12	3193 X	2656	-0-	-537	-0-	116 1	2540 2	Y	-0-	-0-	
01	3007 X	2162	-0-	-845	-0-	24 1	2138 2	Y	-0-	-0-	
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	89 1	3178 2	Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, ROSA V. D2		WELL #: 96		RRCID -> 212881		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8556 - 9271			
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	236 2	2 9	Y	2	2 1	1
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	270 2	2 9	Y	2	2 1	1
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	158 2	2 9	Y	2	2 1	1
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	144 2		Y	-0-		1
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	1	1 1	1
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-		1

CARR, EDITH		WELL #: 7		RRCID -> 214115		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538			
09	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3987 2		N	-0-	-0-	
10	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	3106 2		N	-0-	-0-	
11	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2896 2		N	-0-	-0-	
12	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	3539 2		N	-0-	-0-	
01	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-	-0-	
02	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-	-0-	

MEITZEN		WELL #: 1		RRCID -> 215042		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498			
09	17045 X	6275	-0-	-10770	-0-	6275 2		N	-0-	15	
10	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5401 2	17 9	N	15	30	
11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5046 2	123 9	N	112	142	
12	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	6051 2	2 9	N	2	2	
01	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5196 2	20 9	N	18	20	
02	2308 X	2308	-0-	-0-	-0-	2305 2	3 9	N	3	23	

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 91		RRCID -> 218299		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276			
09	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2792 2	29 9	Y	26	24 1	13
10	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2792 2	23 9	Y	21	20 1	14
11	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2695 2	19 9	Y	17	21 1	10
12	2914 N	2803	-0-	-111	-0-	2785 2	18 9	Y	16	7 1	19
01	2914 X	2437	-0-	-477	-0-	2429 2	8 9	Y	7	14 1	12
02	2632 X	1400	-0-	-1232	-0-	1400 2		Y	-0-	6 1	6

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 100		RRCID -> 218395		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2610 X	1874	-0-	-736	-0-	122	1	1752	2	Y	-0-	-0-
10	2418 X	1721	-0-	-697	-0-	115	1	1606	2	Y	-0-	-0-
11	2010 X	1490	-0-	-520	-0-	70	1	1420	2	Y	-0-	-0-
12	1984 X	1217	-0-	-767	-0-	53	1	1164	2	Y	-0-	-0-
01	1736 N	1281	-0-	-455	-0-	14	1	1267	2	Y	-0-	-0-
02	1400 N	1032	-0-	-368	-0-	28	1	1004	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 102		RRCID -> 223042		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892				
09	3270 X	1824	-0-	-1446	-0-	118	1	1689	2	Y	15	20 1 8
10	3379 X	1297	-0-	-2082	-0-	86	1	1201	2	Y	9	11 1 6
11	3270 X	3224	-0-	-46	-0-	150	1	3054	2	Y	18	13 1 11
12	3379 X	1522	-0-	-1857	-0-	66	1	1446	2	Y	9	8 1 12
01	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	58	1	5088	2	Y	14	8 1 18
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	102	1	3638	2	Y	1	7 1 12

BENAVIDES, AN/CY F		WELL #: 103		RRCID -> 223092		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870				
09	120 N	16	-0-	-104	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	2	Y	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	1	1	39	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1		WELL #: 104		RRCID -> 225608		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930				
09	2790 X	2626	-0-	-164	-0-	172	1	2454	2	Y	-0-	-0-
10	2821 X	2725	-0-	-96	-0-	182	1	2543	2	Y	-0-	-0-
11	2610 X	2502	-0-	-108	-0-	117	1	2385	2	Y	-0-	-0-
12	2728 X	2679	-0-	-49	-0-	117	1	2562	2	Y	-0-	-0-
01	2728 X	2660	-0-	-68	-0-	30	1	2630	2	Y	-0-	-0-
02	2464 X	2427	-0-	-37	-0-	66	1	2361	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3		WELL #: 99		RRCID -> 225611		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558				
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1794	2	18	9	Y	16	16 1 8
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1855	2	17	9	Y	15	13 1 10
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1744	2	12	9	Y	11	14 1 7
12	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	1672	2	11	9	Y	10	5 1 12
01	1860 N	1615	-0-	-245	-0-	1611	2	4	9	Y	4	8 1 8
02	1652 N	1372	-0-	-280	-0-	1372	2			Y	-0-	4 1 4

CARR, EDITH		WELL #: 8		RRCID -> 227847		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331				
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	1	2 1 1
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 101		RRCID -> 227963		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. E		WELL #: 110		RRCID -> 231325		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804						
09	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	87	1	1249	2	Y	12	12	1	6
						13	9							
10	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	Y	9	9	1	6
						10	9							
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	937	2	Y	7	9	1	4
						8	9							
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	Y	5	3	1	6
						6	9							
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	16	1	1407	2	Y	5	5	1	6
						6	9							
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	36	1	1280	2	Y	1	3	1	4
						1	9							
AN/CY BENAVIDES F		WELL #: 105		RRCID -> 235981		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985						
09	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	111	1	1589	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	4199	-0-	1099	1099	281	1	3918	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3249	-0-	249	1348	152	1	3097	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2705	-0-	-395	953	118	1	2587	2	Y	-0-			-0-
01	4185 X	2331	-0-	-1854	-0-	26	1	2305	2	Y	-0-			-0-
02	3780 X	1312	-0-	-2468	-0-	36	1	1276	2	Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A		WELL #: 111		RRCID -> 238404		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576						
09	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	40	-0-	-84	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	63	-0-	-27	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-			-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	4	1	143	2	Y	-0-			-0-
ROSA V BENAVIDES A2		WELL #: 112		RRCID -> 243733		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680						
09	390 N	103	-0-	-287	-0-	101	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	403 N	12	-0-	-391	-0-	12	2			Y	-0-	1	1	-0-
11	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			-0-
BENAVIDES, ROSA V. A2		WELL #: 118		RRCID -> 252113		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628						
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2223	2	23	9	Y	21	20	1	11
10	2232 N	2171	-0-	-61	-0-	2153	2	18	9	Y	16	16	1	11
11	2190 N	2137	-0-	-53	-0-	2123	2	14	9	Y	13	16	1	8
12	2325 N	593	-0-	-1732	-0-	589	2	4	9	Y	4	6	1	6
01	2170 N	418	-0-	-1752	-0-	417	2	1	9	Y	1	4	1	3
02	1988 N	421	-0-	-1567	-0-	421	2			Y	-0-	2	1	1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1		-0-
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	266	2	2	9	Y	2	1	1		1
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	290	2	2	9	Y	2	2	1		1
12	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2454	2	15	9	Y	14	1	1		14
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1107	2	3	9	Y	3	10	1		7
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-	4	1		3

CAVAZOS WELL #: 1 RRCID -> 255206 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 8518 - 8578

09	450 N	243	-0-	-207	-0-	18	1	224	2	N	1	1	1		157
						1	9								
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	419	2	N	2	1	1		158
						2	9								
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	384	2	N	1	1	1		158
						1	9								
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42	1	517	2	N	1				159
						1	9								
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	N	10	1	1		168
						11	9								
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	441	2	N	50	183	1		35
						55	9								

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 260745 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7626 - 7636

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				85
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				85
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	85	1		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-				-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

09	3330 X	2920	-0-	-410	-0-	2884	2	36	9	Y	33				125
10	3224 X	3177	-0-	-47	-0-	3133	2	44	9	Y	40	78	1		87
11	3120 X	3032	-0-	-88	-0-	2992	2	40	9	Y	36				123
12	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3314	2	85	9	Y	77	94	1		106
01	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	3511	2	32	9	Y	29	94	1		41
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2864	2	35	9	Y	32				73

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K & H FEE "1575"		WELL #: 1		RRCID -> 159082		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 5		RRCID -> 159170		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 8		RRCID -> 159620		COMPL. DATE 06/17/2019		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8232 - 8244								
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	2			Y	-0-					118
10	527 N	283	-0-	-244	-0-	283	2			Y	-0-					118
11	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					118
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					118
01	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					118
02	560 N	466	-0-	-94	-0-	466	2			Y	-0-					118

KILLAM, R. "1860"		WELL #: 4		RRCID -> 159779		COMPL. DATE 12/12/2016		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738								
09	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2036	2	37	9	Y	34					119
10	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2184	2	43	9	Y	39	75	1			83
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2306	2	43	9	Y	39					122
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2090	2	78	9	Y	71	90	1			103
01	2232 X	2176	-0-	-56	-0-	2151	2	25	9	Y	23	87	1			39
02	2184 X	1821	-0-	-363	-0-	1793	2	28	9	Y	25					64

K & H FEE "1575"		WELL #: 2		RRCID -> 159787		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8360 - 8390								
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	191	-0-	-305	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
12	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1575"		WELL #: 3		RRCID -> 160234		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8410 - 8432								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "574"		WELL #: 2		RRCID -> 160862		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8574 - 8610								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 07078 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054							
K & H FEE "574"		WELL #: 4		RRCID -> 161636		COMPL. DATE 07/17/2001		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	890	-0-	-130	-0-	890 2	Y	-0-	-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 2	Y	-0-	-0-
11	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2	Y	-0-	-0-
12	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2	Y	-0-	-0-
01	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2	Y	-0-	-0-
02	952 N	932	-0-	-20	-0-	932 2	Y	-0-	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600							
BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 1		RRCID -> 127679		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	10

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 3		RRCID -> 129188		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	6

BENAVIDES, ROSA V. 1908		WELL #: 5		RRCID -> 130479		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	12

BENAVIDES, ROSA V. 861		WELL #: 2		RRCID -> 141846		COMPL. DATE 06/05/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #: 5		RRCID -> 145723		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES (PERDIDO)		07078 493		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
BENAVIDES, B. R. "A"		WELL #:	2	RRCID ->	138972	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	8690 - 8928			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URIBE		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235												
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	1	RRCID ->	143028	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	12788	PERF.	9110 - 11675			
09	885 N	885	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	-0-			65
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	726	2	N	5			70
						6	9							
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	N	-0-			70
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	N	-0-			70
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-			70
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-			70

BENAVIDES (WALSTEAD 3900)		07078 975		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235												
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	2A	RRCID ->	055640	COMPL. DATE	12/01/1972	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES (4530)		07078 992		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL						
GARZACO OPERATING, LLC		296672												
HOOPER, V. M.		WELL #:	7	RRCID ->	106404	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	4536 - 4548			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEMCKE OIL & GAS LLC.		496235		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL						
MILLER-RUTLEDGE		496235												
MILLER-RUTLEDGE		WELL #:	1A	RRCID ->	093915	COMPL. DATE	06/04/1980	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	4497 - 4503			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			6

BERNSEN (FRIO 4880)		07357 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS						
PALOMA OPERATING, LLC		100344												
BELL-MOSSER		WELL #:	1	RRCID ->	298218	COMPL. DATE	07/16/2024	TOTAL DEPTH	5470	PERF.	3634 - 4888			
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2024 - WELL PLUGGED 12/20/24

BERRY R. COX (WILCOX L-1) 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 11 RRCID -> 234921 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11854 - 11908

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COX, MARTIN REGAN 185995
 ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT WELL #: 77ST RRCID -> 297007 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 13057 PERF.11340 - 11356

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
09	30150 X	18255	-0-	-11895	-0-	18255	2			N	-0-			-0-
10	25482 X	21376	-0-	-4106	-0-	21376	2			N	-0-			-0-
11	24660 X	14897	-0-	-9763	-0-	14897	2			N	-0-			-0-
12	23033 X	10079	-0-	-12954	-0-	10079	2			N	-0-			-0-
01	21390 X	12976	-0-	-8414	-0-	12976	2			N	-0-			-0-
02	19320 X	10270	-0-	-9050	-0-	10270	2			N	-0-			-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT)		07387 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 2		RRCID -> 137532		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	260 1	359 2	N	-0-	-0-
10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	252 1	331 2	N	-0-	-0-
11	600 N	432	-0-	-168	-0-	226 1	206 2	N	-0-	-0-
12	918 N	918	-0-	-0-	-0-	249 1	669 2	N	-0-	-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	247 1	459 2	N	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	230 1	448 2	N	-0-	-0-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA		WELL #: 1		RRCID -> 181510		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT)		07387 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COX, MARTIN REGAN		185995								
ARMSTRONG 258		WELL #: 2		RRCID -> 130478		COMPL. DATE 02/20/1989		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13162 - 13223		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG 258		WELL #: 3		RRCID -> 139961		COMPL. DATE 10/09/1991		TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736								
GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 5A		RRCID -> 136247		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12349 - 12449		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-	-0-

GONZALEZ, RUBEN		WELL #: 4		RRCID -> 160206		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072
09	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 2		N	-0-	-0-
10	527 N	503	-0-	-24	-0-	503 2		N	-0-	-0-
11	540 N	314	-0-	-226	-0-	314 2		N	-0-	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-	-0-
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 2		N	-0-	-0-
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M	O	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
09		1380 #	1363	-0-	-17	-0-	574 1	789 2	N		-0-					-0-
10		1426 #	1282	-0-	-144	-0-	554 1	728 2	N		-0-					-0-
11		1320 #	950	-0-	-370	-0-	496 1	454 2	N		-0-					-0-
12		1854 R	1854	-0-	-0-	-0-	502 1	1352 2	N		-0-					-0-
01		1524 R	1524	-0-	-0-	-0-	532 1	992 2	N		-0-					-0-
02		1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	548 1	1065 2	N		-0-					-0-

BERRY R. COX, SOUTH (WILCOX H10) 07388 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 RUFINO & JOSEFA LOPEZ WELL #: 4 RRCID -> 291609 COMPL. DATE 07/12/2021 TOTAL DEPTH 15727 PERF.14200 - 14714

M	O	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
09		2610 #	2457	-0-	-153	-0-	980 1	1477 2	N		-0-					-0-
10		2697 #	1501	-0-	-1196	-0-	315 1	1186 2	N		-0-					-0-
11		1890 #	208	-0-	-1682	-0-	140 1	68 2	N		-0-					-0-
12		2542 #	178	-0-	-2364	-0-	175 1	3 2	N		-0-					-0-
01		2542 #	349	-0-	-2193	-0-	245 1	104 2	N		-0-					-0-
02		2296 #	253	-0-	-2043	-0-	70 1	183 2	N		-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M	O	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	161 1	1549 2	N		10	6 1				14
							11 9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

M	O	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 04/21/2023 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

M	O	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
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N		-0-					-0-
10		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N		-0-					-0-
11		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N		-0-					-0-
12		6 N	5	-0-	-1	-0-	5 2		N		-0-					-0-
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N		-0-					-0-
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21 1	205 2	N		1	1 1				-0-
							1 9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

M	O	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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	N		-0-					-0-

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	291	1	3359	2	N	-0-	80 1	28
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	286	1	3290	2	N	4		32
11	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	290	1	2892	2	N	6		38
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	270	1	2981	2	N	15		53
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	236	1	2399	2	N	5		58
02	2240 X	1476	-0-	-764	-0-	138	1	1335	2	N	3		61

 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

09	60 N	24	-0-	-36	-0-	2	1	20	2	N	2	3 1	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-		-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-		-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	2			N	-0-		-0-

 WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	128	1	1476	2	N	-0-	92 1	32
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	101	1	1156	2	N	1		33
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	157	1	1563	2	N	3		36
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	95	1	1051	2	N	5		41
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	97	1	991	2	N	2		43
02	420 N	400	-0-	-20	-0-	38	1	361	2	N	1		44

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 1 RRCID -> 084056 COMPL. DATE 07/11/1979 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7620 - 7714

*03	651 N	635	-0-	-16	-0-	67	1	568	2	N	-0-		5
*04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	68	1	581	2	N	-0-		5
*05	651 N	634	-0-	-17	-0-	68	1	566	2	N	-0-		5
*06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540	2	N	-0-		5
*07	651 N	611	-0-	-40	-0-	62	1	549	2	N	-0-		5
*08	620 N	525	-0-	-95	-0-	60	1	465	2	N	-0-		5
*09	600 N	583	-0-	-17	-0-	57	1	526	2	N	-0-		5
*10	620 N	590	-0-	-30	-0-	58	1	532	2	N	-0-		5
*11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	56	1	536	2	N	-0-		5
*12	589 N	577	-0-	-12	-0-	57	1	520	2	N	-0-		5
*01	589 N	533	-0-	-56	-0-	52	1	481	2	N	-0-		5
02	560 N	524	-0-	-36	-0-	57	1	467	2	N	-0-		5

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 1		RRCID -> 091289		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7440 - 8550					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-				8
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-				8
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-				8
12	217 N	43	-0-	-174	-0-	4	1	39	2	Y	-0-				8
01	217 N	55	-0-	-162	-0-	6	1	47	2	Y	2				10
02	84 N	62	-0-	-22	-0-	2	9								
						7	1	55	2	Y	-0-				10

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 1		RRCID -> 098497		COMPL. DATE 02/02/1982		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 7563 - 8477							
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	101	1	934	2	Y	-0-				-0-
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	100	1	920	2	Y	-0-				-0-
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	100	1	968	2	Y	-0-				-0-
12	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	107	1	969	2	Y	-0-				-0-
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	96	1	884	2	Y	-0-				-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	809	2	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 2		RRCID -> 110244		COMPL. DATE 07/31/1984		TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7705 - 7793							
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	40	1	373	2	Y	-0-				-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	46	1	427	2	Y	-0-				-0-
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	30	1	293	2	Y	-0-				-0-
12	403 N	269	-0-	-134	-0-	27	1	242	2	Y	-0-				-0-
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	Y	-0-				-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	44	1	360	2	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 2		RRCID -> 110945		COMPL. DATE 11/21/1991		TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7994 - 8477							
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	127	1	1123	2	Y	-0-				-0-
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	129	1	1195	2	Y	-0-				-0-
11	1140 N	1137	-0-	-3	-0-	120	1	1017	2	Y	-0-				-0-
12	1302 N	1164	-0-	-138	-0-	118	1	1046	2	Y	-0-				-0-
01	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	128	1	1019	2	Y	-0-				-0-
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	110	1	875	2	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 3		RRCID -> 113244		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7847 - 8484							
09	3600 X	3584	-0-	-16	-0-	365	1	3219	2	Y	-0-				-0-
10	3782 X	3668	-0-	-114	-0-	358	1	3310	2	Y	-0-				-0-
11	3660 X	3322	-0-	-338	-0-	352	1	2970	2	Y	-0-				-0-
12	3782 X	3436	-0-	-346	-0-	348	1	3088	2	Y	-0-				-0-
01	3689 X	3369	-0-	-320	-0-	376	1	2993	2	Y	-0-				-0-
02	3332 X	3165	-0-	-167	-0-	355	1	2810	2	Y	-0-				-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 2		RRCID -> 114141		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373					
09	210 N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	2	Y	-0-				-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y	-0-				-0-
11	240 N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	2	Y	-0-				-0-
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	16	1	147	2	Y	-0-				-0-
01	186 N	127	-0-	-59	-0-	12	1	115	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	128	-0-	-40	-0-	14	1	114	2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 2		RRCID -> 115796		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674								
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
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 2		RRCID -> 116945		COMPL. DATE 06/03/1985		TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650								
09	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	121	1	1070	2	Y	-0-					-0-
10	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	115	1	1063	2	Y	-0-					-0-
11	1200 N	1101	-0-	-99	-0-	116	1	983	2	Y	2					2
12	1240 N	1140	-0-	-100	-0-	115	1	1024	2	Y	1					3
01	1178 N	1163	-0-	-15	-0-	130	1	1033	2	Y	-0-					3
02	1036 N	1019	-0-	-17	-0-	114	1	904	2	Y	1					4
						1	9									

HIRSH ESTATE 2096		WELL #: 4		RRCID -> 119273		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729								
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	2	Y	-0-					-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	34	1	272	2	Y	-0-					-0-

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 3		RRCID -> 119301		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6938 - 7609								
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	133	1	1170	2	Y	-0-					20
10	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	125	1	1155	2	Y	-0-					20
11	1320 N	1267	-0-	-53	-0-	134	1	1131	2	Y	2					22
12	1333 N	1316	-0-	-17	-0-	133	1	1182	2	Y	1					23
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	150	1	1194	2	Y	-0-					23
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	132	1	1047	2	Y	2					25
						2	9									

HIRSCH ESTATE 1765		WELL #: 1		RRCID -> 121589		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7656 - 7728								
09	240 N	219	-0-	-21	-0-	21	1	198	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	224	-0-	-55	-0-	22	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	23	1	209	2	Y	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	214	-0-	-10	-0-	23	1	191	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2096		WELL #: 5		RRCID -> 121889		COMPL. DATE 08/01/1986		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655								
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	29	1	247	2	Y	-0-					-0-
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	27	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	310 N	267	-0-	-43	-0-	30	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	24	1	191	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 5		RRCID -> 123370		COMPL. DATE 02/09/1987		TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8496 - 8601					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	210 N	157	-0-	-53	-0-	16	1	141	2	Y	-0-	-0-	
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	16	1	146	2	Y	-0-	-0-	
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	15	1	130	2	Y	-0-	-0-	
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-	-0-	
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	Y	-0-	-0-	

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 7		RRCID -> 125432		COMPL. DATE 07/04/1992		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7768 - 8060					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAQUILLAS RANCH-A3		WELL #: 61		RRCID -> 126441		COMPL. DATE 01/25/1988		TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610					
09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	157	1	592	2	Y	19	19 1	3
						21	9						
10	806 N	701	-0-	-105	-0-	90	1	604	2	Y	6		9
						7	9						
11	810 N	425	-0-	-385	-0-	21	1	396	2	Y	7	12 1	4
						8	9						
12	806 N	574	-0-	-232	-0-	136	1	431	2	Y	6	8 1	2
						7	9						
01	713 N	378	-0-	-335	-0-	25	1	349	2	Y	4		6
						4	9						
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	31	1	418	2	Y	3		9
						3	9						

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 L		RRCID -> 131212		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HIRSCH ESTATE "2095"		WELL #: 1		RRCID -> 131670		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117					
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	24	1	210	2	N	31	38 1	26
						34	9						
10	261 N	261	-0-	-0-	-0-	23	1	210	2	N	25		51
						28	9						
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	23	1	196	2	N	26	40 1	37
						29	9						
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	22	1	198	2	N	33	36 1	34
						36	9						
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	209	2	N	34		68
						37	9						
02	224 N	222	-0-	-2	-0-	23	1	179	2	N	18	39 1	47
						20	9						

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE "2093"		WELL #: 2		RRCID -> 132025		COMPL. DATE		N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-			-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-			-0-
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-			-0-

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 2		RRCID -> 132672		COMPL. DATE 07/03/1992		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 7447 - 8082			
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	95 1	834 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	91 1	840 2	Y	7	7			7
11	900 N	756	-0-	-144	-0-	79 1	671 2	Y	5	5			12
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	83 1	734 2	Y	3	3			15
01	930 N	654	-0-	-276	-0-	73 1	581 2	Y	-0-	-0-			15
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	96 1	765 2	Y	2	2			17

LINCOLN, W.P. 1312		WELL #: 5		RRCID -> 132894		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6871 - 7659	
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	156 1	1374 2	Y	-0-	-0-			-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	173 1	1595 2	Y	-0-	-0-			-0-
11	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	172 1	1456 2	Y	3	3			3
12	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	165 1	1460 2	Y	1	1			4
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	184 1	1465 2	Y	-0-	-0-			4
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	154 1	1219 2	Y	2	2			6

HIRSCH, I. ESTATE 517		WELL #: 3		RRCID -> 133791		COMPL. DATE 02/21/1990		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 7324 - 8345			
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	83 1	731 2	Y	-0-	-0-			12
10	816 N	816	-0-	-0-	-0-	79 1	730 2	Y	6	6			18
11	780 N	773	-0-	-7	-0-	81 1	684 2	Y	7	7			25
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	93 1	827 2	Y	7	7			32
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	102 1	810 2	Y	1	1			33
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	84 1	666 2	Y	4	4			37

HIRSCH ESTATE 538		WELL #: 2		RRCID -> 133823		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8546		PERF. 8093 - 8176			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11 1	99 2	Y	2	2			7
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	12 1	113 2	Y	2	2			9
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6 1	61 2	Y	1	1	8 1		2
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	56 2	Y	1	1			3
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	11 1	98 2	Y	4	4			7
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	10 1	82 2	Y	1	1			8

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 3		RRCID -> 134336		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 8464 PERF. 7442 - 8138		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10 1	85 2	Y	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	13 1	121 2	Y	-0-	-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	11 1	94 2	Y	-0-	-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	11 1	95 2	Y	-0-	-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	11 1	85 2	Y	-0-	-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23 1	186 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 2		RRCID -> 134820		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7382 - 8030		
09	360 N	273	-0-	-87	-0-	27 1	246 2	Y	-0-	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	34 1	310 2	Y	-0-	-0-
11	270 N	257	-0-	-13	-0-	24 1	233 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	27 1	245 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	304	-0-	-37	-0-	30 1	274 2	Y	-0-	-0-
02	252 N	245	-0-	-7	-0-	26 1	219 2	Y	-0-	-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137370		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8093 - 8238		
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	22 1	198 2	Y	-0-	-0-
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	33 1	307 2	Y	-0-	-0-
11	410 N	410	-0-	-0-	-0-	43 1	367 2	Y	-0-	-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	20 1	173 2	Y	1	1
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	27 1	214 2	Y	-0-	1
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	20 1	160 2	Y	-0-	1

HIRSCH ESTATE 1765 B		WELL #: 3		RRCID -> 138351		COMPL. DATE 03/16/1991		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7876 - 8004		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HIRSH ESTATE 538		WELL #: 4		RRCID -> 138354		COMPL. DATE 03/26/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8081 - 8144		
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	2 1	18 2	Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	2 1	15 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2 1	17 2	Y	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	2 1	16 2	Y	-0-	-0-

HIRSCH ESTATE 2093		WELL #: 3		RRCID -> 138457		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198		
09	872 N	872	-0-	-0-	-0-	89 1	783 2	Y	-0-	5
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	86 1	795 2	Y	-0-	5
11	881 N	881	-0-	-0-	-0-	93 1	788 2	Y	-0-	5
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	88 1	779 2	Y	-0-	5
01	868 N	856	-0-	-12	-0-	96 1	760 2	Y	-0-	5
02	784 N	694	-0-	-90	-0-	78 1	616 2	Y	-0-	5

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 517		WELL #: 4		RRCID -> 138518		COMPL. DATE 05/01/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7560				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1258	-0-	-2	-0-	128	1	1130	2	Y	-0-	8
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	118	1	1086	2	Y	3	11
11	1050 N	973	-0-	-77	-0-	103	1	868	2	Y	2	13
12	1302 N	998	-0-	-304	-0-	101	1	895	2	Y	2	15
01	1209 N	770	-0-	-439	-0-	86	1	682	2	Y	2	17
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	93	1	740	2	Y	3	20
						3	9					

HIRSH-STATE 2072		WELL #: 2		RRCID -> 138695		COMPL. DATE 05/28/1991		TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7714 - 8291				
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	3	13
10	62 N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-	13
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	5	1	41	2	Y	3	16
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	3	9	42	2	Y	-0-	16
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	2	18
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	2	9	20	1	Y	1	19
						1	9					

HIRSCH ESTATE 1770 B		WELL #: 1		RRCID -> 138764		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7337 - 8016				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ROSCHE-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 139238		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156				
09	828 N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	744	2	Y	-0-	-0-
10	837 N	723	-0-	-114	-0-	71	1	652	2	Y	-0-	-0-
11	870 N	645	-0-	-225	-0-	68	1	577	2	Y	-0-	-0-
12	868 N	867	-0-	-1	-0-	88	1	778	2	Y	1	1
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	1	9	99	1	Y	-0-	1
02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	88	1	696	2	Y	1	2
						1	9					

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 2		RRCID -> 139409		COMPL. DATE 08/10/1991		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078				
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	43	1	397	2	Y	-0-	-0-
11	436 N	436	-0-	-0-	-0-	41	1	395	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	44	1	400	2	Y	-0-	-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	40	1	369	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	332	-0-	-88	-0-	36	1	296	2	Y	-0-	-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139451		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSH ESTATE 1772		WELL #: 4		RRCID -> 139465		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 4		RRCID -> 140147		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132								
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-

ROSCHER-HIRSCH G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 140270		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7661 - 8108								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141119		COMPL. DATE 03/18/1992		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					12
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	20	1	187	2	Y	-0-					12
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	2	Y	-0-					12
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-					12
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					12
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					12

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141300		COMPL. DATE 04/15/1992		TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688								
09	759 N	759	-0-	-0-	-0-	77	1	682	2	Y	-0-					17
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	Y	-0-					17
11	810 N	763	-0-	-47	-0-	81	1	682	2	Y	-0-					17
12	775 N	712	-0-	-63	-0-	72	1	640	2	Y	-0-					17
01	837 N	823	-0-	-14	-0-	92	1	731	2	Y	-0-					17
02	700 N	657	-0-	-43	-0-	74	1	583	2	Y	-0-					17

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 141483		COMPL. DATE 04/16/1992		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					28
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	N	-0-					28
11	30 N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	-0-					28
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					28
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	N	-0-					28
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	3	1	24	2	N	-0-					28

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 6		RRCID -> 141795		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DIX RANCH - STATE A		WELL #: 1		RRCID -> 141871		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669								
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	42	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	274 N	274	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	-0-					-0-
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	36	1	197	2	Y	-0-					-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	212 N	212	-0-	-0-	-0-	42	1	170	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071		WELL #: 5		RRCID -> 141912		COMPL. DATE 06/28/1992		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 142457		COMPL. DATE 07/27/1992		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480								
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N	-0-					-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	N	-0-					-0-
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	8	1	67	2	N	-0-					-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	25	1	197	2	N	-0-					-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	71	2	N	-0-					7
						8	9									

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 4		RRCID -> 142703		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406								
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-

HIRSCH ESTATE A		WELL #: 6		RRCID -> 143419		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156								
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-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DIX RANCH-STATE A		WELL #: 2		RRCID -> 144465		COMPL. DATE 01/29/1993			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	49 1	247 2	Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	50 1	266 2	Y	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	54 1	292 2	Y	-0-			-0-
12	310 N	307	-0-	-3	-0-	48 1	259 2	Y	-0-			-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	70 1	317 2	Y	-0-			-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	71 1	290 2	Y	-0-			-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 145665		COMPL. DATE 04/12/1993			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099			
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	175 1	1544 2	Y	-0-			10
10	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	163 1	1502 2	Y	-0-			10
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	173 1	1459 2	Y	3			13
						3 9						
12	1767 N	1402	-0-	-365	-0-	142 1	1260 2	Y	-0-			13
*01	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	180 1	1435 2	Y	4			17
						4 9						
*02	1540 N	1380	-0-	-160	-0-	154 1	1223 2	Y	3			20
						3 9						

HIRSCH ESTATE 1770		WELL #: 1		RRCID -> 147312		COMPL. DATE 06/18/1991			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH ESTATE 1766		WELL #: 4		RRCID -> 158123		COMPL. DATE 04/01/1996			TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7378 - 8498			
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	35 1	308 2	Y	-0-			9
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	32 1	292 2	Y	-0-			9
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	43 1	361 2	Y	-0-			9
12	426 N	426	-0-	-0-	-0-	43 1	383 2	Y	-0-			9
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	45 1	355 2	Y	20			29
						22 9						
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	46 1	361 2	Y	-0-			29

HIRSCH ESTATE 2104 B		WELL #: 2		RRCID -> 160492		COMPL. DATE 10/12/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 8		RRCID -> 160504		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HIRSCH ESTATE 858		WELL #: 5		RRCID -> 161957		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		WELL #: 5		RRCID -> 162230		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405				
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	43
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-	43
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-	43
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-	43
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-	43
*02	28 N	26	-0-	-2	-0-	3	1	23	2	Y	-0-	43

HIRSCH ESTATE 1771		WELL #: 5		RRCID -> 164144		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379				
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	255	1	2361	2	Y	-0-	3
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	261	1	2408	2	Y	-0-	3
11	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	224	1	2163	2	Y	-0-	3
12	2635 N	2335	-0-	-300	-0-	231	1	2104	2	Y	-0-	3
01	2635 N	2405	-0-	-230	-0-	236	1	2169	2	Y	-0-	3
02	2240 N	2148	-0-	-92	-0-	232	1	1916	2	Y	-0-	3

HIRSCH STATE 2072		WELL #: 4		RRCID -> 166318		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650				
09	1530 N	1231	-0-	-299	-0-	125	1	1103	2	Y	3	13
						3	9					
10	1488 N	1430	-0-	-58	-0-	140	1	1290	2	Y	-0-	13
11	1560 N	1110	-0-	-450	-0-	117	1	990	2	Y	3	16
						3	9					
12	1271 N	1173	-0-	-98	-0-	119	1	1054	2	Y	-0-	16
01	1426 N	521	-0-	-905	-0-	58	1	461	2	Y	2	18
						2	9					
02	1036 N	433	-0-	-603	-0-	48	1	384	2	Y	1	19
						1	9					

ROSCHER, W.C. 518		WELL #: 5		RRCID -> 166978		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280				
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	53	1	468	2	Y	-0-	-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	46	1	428	2	Y	-0-	-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	2	Y	-0-	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	34	1	305	2	Y	-0-	-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	39	1	311	2	Y	-0-	-0-
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	35	1	275	2	Y	1	1
						1	9					

 BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5 1 3 9	44 2	Y	3		13
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 2	Y	-0-		13
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	4 1 3 9	37 2	Y	3		16
12	62 N	45	-0-	-17	-0-	5 1	40 2	Y	-0-		16
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	6 1 2 9	47 2	Y	2		18
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13 1 1 9	107 2	Y	1		19

 HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

09	870 N	773	-0-	-97	-0-	74 1 13 9	686 2	Y	12		83
10	868 N	769	-0-	-99	-0-	74 1 13 9	682 2	Y	12		95
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	77 1 6 9	739 2	Y	5	80 1	20
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	83 1 14 9	758 2	Y	13		33
01	775 N	759	-0-	-16	-0-	72 1 28 9	659 2	Y	25		58
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	80 1 15 9	663 2	Y	14		72

 HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HIRSCH ESTATE NO. 1954		WELL #: 1		RRCID -> 184855		COMPL. DATE 08/03/2001			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1770 N	1721	-0-	-49	-0-	166	1	1534	2	Y	19		92
10	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	21	9	1285	2	Y	-0-	50 1	42
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	139	1	1677	2	Y	16		58
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	174	1	1911	2	Y	17		75
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	18	9	1822	2	Y	12		87
02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	198	1	1647	2	Y	16		103
						13	9						
						199	1						
						18	9						
HIRSCH ESTATE 537		WELL #: 6		RRCID -> 188199		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744				
09	510 N	478	-0-	-32	-0-	46	1	423	2	Y	8		48
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	9	9	453	2	Y	8		56
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	49	1	448	2	Y	3	47 1	12
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	47	1	437	2	Y	7		19
01	496 N	469	-0-	-27	-0-	3	9	407	2	Y	16		35
02	476 N	424	-0-	-52	-0-	48	1	371	2	Y	7		42
						8	9						
A.B. CULPEPPER 2064		WELL #: 1		RRCID -> 189017		COMPL. DATE 04/01/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7484 - 8470				
09	1320 N	905	-0-	-415	-0-	89	1	781	2	N	32	38 1	10
10	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	35	9	1537	2	N	26		36
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	166	1	562	2	N	34	42 1	28
12	930 N	454	-0-	-476	-0-	29	9	368	2	N	40	43 1	25
01	1736 N	421	-0-	-1315	-0-	67	1	323	2	N	52		77
02	616 N	463	-0-	-153	-0-	37	9	374	2	N	38	56 1	59
						42	1						
						41	1						
						41	1						
NORFLEET A.V.		WELL #: 5		RRCID -> 189037		COMPL. DATE 04/25/2002			TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354				
09	385 N	385	-0-	-0-	-0-	39	1	346	2	Y	-0-		-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	38	1	349	2	Y	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	39	1	328	2	Y	-0-		-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	2	Y	-0-		-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	41	1	329	2	Y	-0-		-0-
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	41	1	324	2	Y	-0-		-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CULPEPPER, A.B.2068		WELL #: 1		RRCID -> 189139		COMPL. DATE 04/10/2002			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294					
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	
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	32	38	1	10
						35	9							
10	226 N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	32			42
						35	9							
11	435 N	435	-0-	-0-	-0-	43	1	359	2	N	30	28	1	44
						33	9							
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	32	39	1	37
						35	9							
01	217 N	148	-0-	-69	-0-	12	1	94	2	N	38			75
						42	9							
02	224 N	104	-0-	-120	-0-	11	1	84	2	N	8	15	1	68
						9	9							

ROSCHER-HIRSCH G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 189156		COMPL. DATE 04/29/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340					
09	120 N	81	-0-	-39	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	Y	-0-			-0-

CULPEPPER, A. B. 2068		WELL #: 2		RRCID -> 190331		COMPL. DATE 07/24/2002			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357					
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	31	38	1	26
						34	9							
10	186 N	90	-0-	-96	-0-	6	1	56	2	N	25			51
						28	9							
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	17	1	144	2	N	25	40	1	36
						28	9							
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	124	2	N	29	34	1	31
						32	9							
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	116	2	N	16			47
						18	9							
02	168 N	67	-0-	-101	-0-	7	1	53	2	N	6	17	1	36
						7	9							

A. V. NORFLEET		WELL #: 6		RRCID -> 190361		COMPL. DATE 07/10/2002			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334					
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	93	1	817	2	Y	-0-			-0-
10	971 N	971	-0-	-0-	-0-	95	1	876	2	Y	-0-			-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	97	1	821	2	Y	7			7
						8	9							
12	930 N	928	-0-	-2	-0-	93	1	823	2	Y	11			18
						12	9							
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	107	1	853	2	Y	2			20
						2	9							
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	108	1	852	2	Y	3			23
						3	9							

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 10		RRCID -> 191619		COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318					
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	120	1	1109	2	Y	-0-			-0-
10	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	121	1	1120	2	Y	-0-			-0-
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	132	1	1277	2	Y	-0-			-0-
12	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	143	1	1304	2	Y	-0-			-0-
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	138	1	1272	2	Y	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	134	1	1111	2	Y	-0-			-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
CULPEPPER, A.B. 2064		WELL #: 2		RRCID -> 192598		COMPL. DATE 12/31/2002			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1200 N	858	-0-	-342	-0-	84	1	739	2	N	32	38	1		10
10	961 N	807	-0-	-154	-0-	35	9								35
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	76	1	703	2	N	25				
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	28	9								
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	78	1	661	2	N	36	41	1		30
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	9								
						78	1	692	2	N	60	38	1		52
						66	9								
						85	1	678	2	N	65				117
						72	9								
						92	1	726	2	N	38	54	1		101
						42	9								

HIRSCH ESTATE 2094		WELL #: 11		RRCID -> 195937		COMPL. DATE 06/04/2003			TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583						
09	1980 N	1716	-0-	-264	-0-	174	1	1531	2	N	10				25
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	11	9								
11	1770 N	1572	-0-	-198	-0-	173	1	1594	2	N	22				47
12	1767 N	1641	-0-	-126	-0-	24	9								
01	1798 N	1605	-0-	-193	-0-	166	1	1400	2	N	5				52
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	6	9								
						166	1	1475	2	N	-0-				52
						179	1	1426	2	N	-0-				52
						172	1	1362	2	N	-0-				52

LINCOLN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 198919		COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338						
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	1470	2	N	14				34
10	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	15	9								
11	1650 N	1536	-0-	-114	-0-	166	1	1535	2	N	18				52
12	1705 N	1576	-0-	-129	-0-	20	9								
01	1736 N	1515	-0-	-221	-0-	162	1	1371	2	N	3				55
02	1428 N	1377	-0-	-51	-0-	3	9								
						158	1	1403	2	N	14				69
						15	9								
						164	1	1304	2	N	43				112
						47	9								
						152	1	1208	2	N	15				84
						17	9								

HIRSCH ESTATE 1772		WELL #: 11		RRCID -> 201692		COMPL. DATE 02/12/2004			TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106						
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	2	Y	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-				-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	Y	-0-				-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	6	1	55	2	Y	-0-				-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	Y	-0-				-0-
02	112 N	67	-0-	-45	-0-	7	1	60	2	Y	-0-				-0-

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EL GATO		WELL #: 26		RRCID -> 202171		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7874 - 8198			
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	* EOM BALANCE
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	62	1	889	2	Y	118	267
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	130	9					
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	69	1	416	2	Y	82	288 1 61
12	434 N	226	-0-	-208	-0-	90	9					
01	434 N	301	-0-	-133	-0-	14	1	146	2	Y	53	78 1 36
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	58	9					
						9	1	140	2	Y	70	106
						77	9					
						20	1	149	2	Y	120	226
						132	9					
						13	1	106	2	Y	242	148 1 320
						266	9					
EL GATO		WELL #: 27ST		RRCID -> 203603		COMPL. DATE 06/14/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
BILLINGS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 204074		COMPL. DATE 06/19/2004			TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674			
09	210 N	163	-0-	-47	-0-	11	1	152	2	N	-0-	26
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	27	1	163	2	N	-0-	26
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	17	1	175	2	N	-0-	26
12	251 N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	N	-0-	26
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	2	N	-0-	26
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	32	1	252	2	N	-0-	26
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 204246		COMPL. DATE 07/13/2004			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394			
09	1530 N	1259	-0-	-271	-0-	83	1	1176	2	Y	-0-	-0-
10	1519 N	1394	-0-	-125	-0-	197	1	1197	2	Y	-0-	-0-
11	1470 N	1059	-0-	-411	-0-	94	1	965	2	Y	-0-	-0-
12	1302 N	1044	-0-	-258	-0-	66	1	978	2	Y	-0-	-0-
01	1395 N	1153	-0-	-242	-0-	136	1	1017	2	Y	-0-	-0-
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	128	1	1012	2	Y	-0-	-0-
VAQUILLAS RANCH STATE 1194		WELL #: 4		RRCID -> 206727		COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206			
09	900 N	807	-0-	-93	-0-	53	1	751	2	N	3	84
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	132	1	800	2	N	-0-	84
11	870 N	724	-0-	-146	-0-	64	1	660	2	N	-0-	1
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	56	1	826	2	N	-0-	1
01	930 N	841	-0-	-89	-0-	99	1	742	2	N	-0-	1
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	82	1	645	2	N	-0-	1
EL GATO A		WELL #: 28		RRCID -> 215099		COMPL. DATE 12/10/2005			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	20

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.// 07800 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 31		RRCID -> 224952		COMPL. DATE 08/12/2008		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 857		WELL #: 4		RRCID -> 231951		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690								
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	1		1					4
						1 9										
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-					4
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3 1	30 2	Y	-0-		3 1					1
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	3 1	31 2	Y	-0-							1
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	11 2	Y	1							2
						1 9										
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	37 2	Y	1							3
						1 9										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 10		RRCID -> 151412		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD		WELL #: 2		RRCID -> 172532		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					6
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-					6
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	57 2		Y	-0-		-0-					6
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-					6
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		Y	-0-		-0-					6

THREE-C OIL AND GAS		WELL #: 1		RRCID -> 117131		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT							3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT							3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT							3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT							3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT							3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	626			Y	NO RPT							3

VAQUILLAS 1629		WELL #: 2		RRCID -> 119593		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT							2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT							2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT							2
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT							2
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT							2
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	997			Y	NO RPT							2

BIG COWBOY (LOBO)		//CONT.//		07800 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600									
VAQUILLAS 67		WELL #:		1	RRCID ->	121711	COMPL. DATE	06/02/1993	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 7518 - 8755		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		61		Y	NO RPT		2	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		61		Y	NO RPT		2	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		61		Y	NO RPT		2	
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		61		Y	NO RPT		2	
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		61		Y	NO RPT		2	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		61		Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		5	RRCID ->	174095	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8075 - 8085	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 67		WELL #:		6	RRCID ->	177034	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 9034 - 9038	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		14		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "3"		WELL #:		3	RRCID ->	226091	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8082 - 8154	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		46		Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		46		Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		46		Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		46		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		46		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-		46		Y	NO RPT		1

BIG COWBOY (LOBO 1)		07800 210		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397											
STANFORD, P. H.		WELL #:		3	RRCID ->	137931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8290 - 8320		
09	179	N	179	-0-	-0-		42	1	129	2	Y	7	26
							8	9					
10	217	N	165	-0-	-52		41	1	124	2	Y	-0-	26
11	180	N	149	-0-	-31		42	1	107	2	Y	-0-	26
12	186	N	155	-0-	-31		41	1	111	2	Y	3	29
							3	9					
01	155	N	143	-0-	-12		42	1	95	2	Y	5	20
							6	9					
02	160	N	160	-0-	-0-		50	1	110	2	Y	-0-	20

 BIG COWBOY (LOBO 1) //CONT.// 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	14	1	43	2	Y	2		43
						2	9						
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	13	1	41	2	Y	-0-		43
11	60 N	49	-0-	-11	-0-	14	1	35	2	Y	-0-		43
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	14	1	36	2	Y	1		44
						1	9						
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	13	1	31	2	Y	2	25 1	21
						2	9						
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	38	1	84	2	Y	-0-		21

 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	44	1	428	2	N	3	2 1	1
						3	9						

 BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 235278 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5012 - 5016

09	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-		8
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		8
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		8
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		8
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		8
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		8

 BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804		ZACHRY		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LOZANO				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A"		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	97	1	777	2
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	108	1	852	2
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	117	1	865	2
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	103	1	876	2
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	103	1	942	2
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	95	1	787	2

RAMON, BELIA ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	330	2
11	351 N	351	-0-	-0-	-0-	42	1	309	2
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	38	1	324	2
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	348	2
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	36	1	300	2

RAMON, BELIA ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219546		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098				
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PEREZ A		WELL #: 2		RRCID -> 222798		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223038		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223524		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #: 1		RRCID -> 225639		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 237906		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO		WELL #: 23		RRCID -> 289545		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6144 - 6158				
09	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	13297	2	N	-0-			2
10	13037 X	13037	-0-	-0-	-0-	13037	2	N	-0-			2
11	11807 X	11807	-0-	-0-	-0-	11807	2	N	-0-			2
12	11410 X	11410	-0-	-0-	-0-	11410	2	N	-0-			2
01	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2	N	-0-			2
*02	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2	N	-0-	1	6	1

BIG MAC (6470)		//CONT.// 07948 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RAMON A		WELL #: 1		RRCID -> 290029		COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6460 - 6657				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	N	-0-		-0-
11	60 N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	2	N	-0-		-0-
12	93 N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	2	N	-0-		-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	3	1	18	2	N	-0-		-0-

TREVINO		WELL #: 16		RRCID -> 291333		COMPL. DATE 07/16/2021			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6588 - 6596				
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		-0-
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-
11	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-		-0-
12	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-		-0-
01	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-		-0-
02	28 X	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516		RRCID -> 247748		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 7594				
ALEXANDER "A"		WELL #: 1											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BIG MAC (8260)		07948 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
GONZALES, HORACIO		WELL #: 1		RRCID -> 204474		COMPL. DATE 09/01/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983				
09	2730 N	2530	-0-	-200	-0-	262	1	2268	2	N	-0-		4
10	2759 N	2732	-0-	-27	-0-	273	1	2457	2	N	2		6
						2	9						
11	2640 N	2557	-0-	-83	-0-	271	1	2286	2	N	-0-		6
12	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	350	1	2407	2	N	-0-		6
01	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	309	1	2555	2	N	2		8
						2	9						
02	2380 N	2254	-0-	-126	-0-	298	1	1954	2	N	2	9 1	1
						2	9						

VIELMANN-RAMIREZ		WELL #: 1		RRCID -> 204733		COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421				
09	990 N	861	-0-	-129	-0-	95	1	766	2	N	-0-		-0-
10	930 N	874	-0-	-56	-0-	98	1	776	2	N	-0-		-0-
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	98	1	724	2	N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	99	1	840	2	N	-0-		-0-
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	N	-0-		-0-
02	990 N	990	-0-	-0-	-0-	103	1	855	2	N	29		29
						32	9						

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 144473		COMPL. DATE 01/11/1993			TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8091 - 9142				
SANCHEZ-SAN FERNANDO MIN. GU		WELL #: 1											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BIG MAC (8260)		//CONT.//		07948 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SANTA MARIA				WELL #:	2	RRCID ->	164170	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8274 - 8316		
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
09		4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	21	1	4177	2	N	-0-			-0-
10		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	19	1	4057	2	N	-0-			-0-
11		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	258	1	3836	2	N	-0-			-0-
12		4309 X	3687	-0-	-622	-0-	270	1	3417	2	N	-0-			-0-
01		4309 X	3737	-0-	-572	-0-	115	1	3622	2	N	-0-			-0-
02		3892 X	3581	-0-	-311	-0-	3581	2			N	-0-			-0-
BIG REEF (EDWARDS)				08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978											
BOOTH, W. V. JR.				WELL #:	2A	RRCID ->	141547	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	9706	PERF.	9606 - 9691		
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10		29 N	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-			-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		17 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
02		63 N	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
BOOTH, UNOCAL H				WELL #:	3B	RRCID ->	184096	COMPL. DATE	03/31/2001	TOTAL DEPTH	10904	PERF.	9605 - 9670		
09		840 N	10	-0-	-830	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10		806 N	25	-0-	-781	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
BOOTH, W. V. ET AL				WELL #:	3A	RRCID ->	188192	COMPL. DATE	08/19/2001	TOTAL DEPTH	9520	PERF.	9450 - 9512		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FULLER 2292 H				WELL #:	1	RRCID ->	192172	COMPL. DATE	08/08/2005	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9500 - 11822		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		16 N	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALAFOX GALAN -H-				WELL #:	1	RRCID ->	192605	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9510 - 11770		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
FULLER 2292 "H" //CONT.// 499978												
WELL #: 2A RRCID -> 196080 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9505 - 11650												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-

PALAFOX -H-												
WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A"												
WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088												
09	360 N	213	-0-	-147	-0-		213 2		N	-0-		-0-
10	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		1965 2		N	-0-		-0-
11	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1773 2		N	-0-		-0-
12	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-		1295 2		N	-0-		-0-
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		1261 2		N	-0-		-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		1154 2		N	-0-		-0-

BOOTH, UNOCAL H												
WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349												
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 2		N	-0-		-0-
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-		66 2		N	-0-		-0-

JOHNSON 2292 "L"												
WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FULLER 2292 "H"												
WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BOOTH UNOCAL H												
WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		7A	RRCID ->	201089	COMPL. DATE	08/10/2003	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 9457 - 13768				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11	N	1	-0-	-10	-0-		1	2	N	-0-				-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-		26	2	N	-0-				-0-
11	90	N	26	-0-	-64	-0-		26	2	N	-0-				-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-				-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-				-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-				-0-

BARREDA-GONZALEZ "H"		WELL #:		1	RRCID ->	201119	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	9744	PERF. 9457 - 11100				
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-				-0-
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-				-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	2	N	-0-				-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-				-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		6A	RRCID ->	201873	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9903 - 11856				
09	840	N	213	-0-	-627	-0-		213	2	N	-0-				-0-
10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	2	N	-0-				-0-
11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-		1773	2	N	-0-				-0-
12	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-		1295	2	N	-0-				-0-
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-		1261	2	N	-0-				-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	2	N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"		WELL #:		5A	RRCID ->	202452	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	9706	PERF. 9350 - 11700				
09	3420	X	16	-0-	-3404	-0-		16	2	N	-0-				-0-
10	3534	X	37	-0-	-3497	-0-		37	2	N	-0-				-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-
02	75	X	75	-0-	-0-	-0-		75	2	N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		1	RRCID ->	202505	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	9664	PERF. 9272 - 12260				
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		1159	2	N	-0-				-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-		844	2	N	-0-				-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-		1003	2	N	-0-				-0-
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-		672	2	N	-0-				-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-		438	2	N	-0-				-0-
02	588	N	242	-0-	-346	-0-		242	2	N	-0-				-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"		WELL #:		3	RRCID ->	204587	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 9340 - 11956				
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-				-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2	N	-0-				-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H"		WELL #:		10A	RRCID ->	204631	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	9688	PERF. 8121 - 12523				
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-		28	2	N	-0-				-0-
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-				-0-
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2	N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-		74	2	N	-0-				-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
PALAFOX STATE A H		WELL #:		3	RRCID ->	206937	COMPL. DATE	03/27/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9587 - 11541	
M	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
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-			-0-
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5 2		N	-0-			-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-			-0-
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H		WELL #:		4	RRCID ->	207576	COMPL. DATE	10/13/2004	TOTAL DEPTH	9654	PERF. 8106 - 12074	
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-			-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5U	RRCID ->	207862	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 9512 - 11516	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		5 B	RRCID ->	212157	COMPL. DATE	08/17/2007	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 9612 - 11261	
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			N	-0-			-0-
10	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			-0-
11	839 X	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			-0-
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01	62 X	18	-0-	-44	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		11U	RRCID ->	212195	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	9794	PERF. 9506 - 12200	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-			-0-
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H		WELL #:		6U	RRCID ->	220909	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 9595 - 12788	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-			-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
11	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 2		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H		WELL #:		8A	RRCID ->	222782	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	9687	PERF. 9540 - 12000	
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 2		N	-0-			-0-

BIG REEF (EDWARDS)		//CONT.//		08015 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BOOTH 2292 H				WELL #:	11A	RRCID ->	226082	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 9506 - 12220		
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	AMT	CODE	BALANCE
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
10		25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-		-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	7U	RRCID ->	227223	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 9727 - 11140		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H				WELL #:	14A	RRCID ->	231327	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9735 - 12609		
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		-0-
11		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 108 "H"				WELL #:	5A	RRCID ->	239583	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10001	PERF. 8600 - 10070		
09		390 N	19	-0-	-371	-0-	19	2			N	-0-		-0-
10		899 X	22	-0-	-877	-0-	22	2			N	-0-		-0-
11		870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		-0-
12		899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		-0-

BOOTH UNOCAL H				WELL #:	15U	RRCID ->	247374	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	9817	PERF. 9500 - 11949		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAUNDERS 38 "H"				WELL #:	8	RRCID ->	247970	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12685	PERF. 9500 - 12685		
09		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-		-0-
10		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-		-0-
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-		-0-

SAUNDERS STATE 106 H				WELL #:	12	RRCID ->	248271	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9459 - 11675		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BIG REEF (EDWARDS)										CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.													
SAUNDERS STATE 108 H UNIT													
//CONT.// 08015 150													
//CONT.// 499978													
WELL #: 4										RRCID -> 248408			
COMPL. DATE 12/06/2008										TOTAL DEPTH 9622			
PERF. 9337										- 12409			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		9203 X	9203	-0-	-0-	-0-	9203	2	N	-0-			-0-
10		9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2	N	-0-			-0-
11		9400 X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2	N	-0-			-0-
12		8964 X	8964	-0-	-0-	-0-	8964	2	N	-0-			-0-
01		9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2	N	-0-			-0-
02		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8419	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H													
WELL #: 9										RRCID -> 248410			
COMPL. DATE 01/26/2009										TOTAL DEPTH 9672			
PERF. 9374										- 11921			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	29			N	-0-			-0-

PALAFOX 39 H													
WELL #: 7										RRCID -> 249442			
COMPL. DATE 03/13/2009										TOTAL DEPTH 9733			
PERF. 9467										- 12195			
09		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2	N	-0-			15
10		7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7468	2	N	-0-			15
11		6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2	N	-0-			15
12		7150 X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2	N	-0-			15
01		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	2	N	-0-			15
02		7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	7912	2	N	-0-			15

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H"													
WELL #: 9A										RRCID -> 251666			
COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH 9755			
PERF. 9345										- 11645			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS STATE 108 H													
WELL #: 10										RRCID -> 251867			
COMPL. DATE 04/27/2009										TOTAL DEPTH 9574			
PERF. 9220										- 12418			
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1827	-0-	-2	-0-	1827	2	N	-0-			-0-
11		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2	N	-0-			-0-
12		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2	N	-0-			-0-
01		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2	N	-0-			-0-
02		1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2	N	-0-			-0-

BIG TIME (FRIO 5250)										CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC													
BENTSEN													
08061 250													
261666													
WELL #: 1										RRCID -> 268817			
COMPL. DATE 08/21/2012										TOTAL DEPTH 5340			
PERF. 5161										- 5164			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 850872
 TEXKRON OPERATING, LLC
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12			128
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			128
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			128

BISHOP, EAST (8350) 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 570411
 MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
 PETROQUEST JV - ELLIOT WELL #: RRCID -> 244521 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6250 - 8454

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2010

TEXKRON OPERATING, LLC 850872
 PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 1 RRCID -> 248314 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7698 - 7702

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 224880
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
 ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

BISHOP, WEST (6830) 08403 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 224880
 DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC
 BROWNING HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 275621 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6812 - 6824

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

BLACK CREEK (LOBO)		//CONT.//		08520 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
BRISCOE D		WELL #:		6	RRCID ->	144491	COMPL. DATE	01/19/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8141 - 9060		
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE D		WELL #:		5	RRCID ->	144493	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8783 - 8958		
09	1740	N	897	-0-	-843	-0-	896	2	1	9	Y	1	11
10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	216	1	2234	2	Y	-0-	11
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	206	1	908	2	Y	5	14 1 2
							6	9					
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	230	1	1269	2	Y	-0-	2
01	2449	N	1242	-0-	-1207	-0-	70	1	1172	2	Y	-0-	2
02	1036	N	843	-0-	-193	-0-	160	1	683	2	Y	-0-	2

BRISCOE D		WELL #:		7	RRCID ->	149018	COMPL. DATE	04/08/1994	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 5794 - 5990		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		8	RRCID ->	150164	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL DEPTH	9240	PERF. 8732 - 8916		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE "D"		WELL #:		9	RRCID ->	151280	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	9140	PERF. 8738 - 8922		
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-			Y	4			12
10	496	N	67	-0-	-429	-0-	6	1	61	2	Y	-0-	12
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	63	1	280	2	Y	13	25 1 -0-
							14	9					
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	22	1	120	2	Y	-0-	-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-	-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	56	1	239	2	Y	22	6 1 16
							24	9					

BRISCOE "D"		WELL #:		10	RRCID ->	152403	COMPL. DATE	01/22/2018	TOTAL DEPTH	9180	PERF. 8080 - 8100		
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	1
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	25	1	259	2	Y	-0-	1
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	Y	-0-	-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	Y	-0-	-0-
01	279	N	92	-0-	-187	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	-0-
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	8	1	35	2	Y	1	-0-
							1	9					1

BLACK CREEK (LOBO) SMITH PRODUCTION INC. BRISCOE D		//CONT.// 08520 150 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 13		RRCID -> 157585		COMPL. DATE 03/18/2011			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	95	2	1	9	Y	3	
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	232	2	Y	3	
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	137	1	607	2	Y	-0-	
						3	9					
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	78	1	431	2	Y	-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	2	Y	-0-	
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	164	1	700	2	Y	3	
						6	9					

BRISCOE D		WELL #: 12		RRCID -> 157621		COMPL. DATE 01/18/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036			
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	5	
10	620 N	609	-0-	-11	-0-	54	1	555	2	Y	5	
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	248	2	Y	1	
						2	9					
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	55	1	302	2	Y	1	
01	620 N	284	-0-	-336	-0-	16	1	268	2	Y	1	
02	366 N	366	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	Y	4	
						4	9					

BRISCOE "D"		WELL #: 15		RRCID -> 158102		COMPL. DATE 04/12/1998			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956			
09	120 N	60	-0-	-60	-0-	60	2			Y	-0-	
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	27	1	282	2	Y	-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	35	1	153	2	Y	-0-	
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	204	2	Y	-0-	
01	310 N	224	-0-	-86	-0-	13	1	211	2	Y	-0-	
02	168 N	133	-0-	-35	-0-	25	1	108	2	Y	-0-	

BRISCOE "D"		WELL #: 16		RRCID -> 158138		COMPL. DATE 01/04/2001			TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964			
09	690 N	111	-0-	-579	-0-	107	2	4	9	Y	42	
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	60	1	618	2	Y	42	
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	96	1	422	2	Y	15	
						15	9					
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	95	1	524	2	Y	15	
01	682 N	632	-0-	-50	-0-	36	1	596	2	Y	15	
02	504 N	426	-0-	-78	-0-	75	1	320	2	Y	35	
						31	9					

BRISCOE "D"		WELL #: 17		RRCID -> 158231		COMPL. DATE 07/11/1996			TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984			
09	1800 N	71	-0-	-1729	-0-	65	2	6	9	Y	32	
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	2	Y	32	
11	540 N	484	-0-	-56	-0-	86	1	378	2	Y	6	
						20	9					
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	168	1	928	2	Y	6	
01	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	Y	6	
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	360	2	Y	30	
						37	9					

BRISCOE 'D'		WELL #: 20		RRCID -> 288439		COMPL. DATE 10/20/2019			TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8826 - 9010			
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	2	Y	-0-	
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	Y	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	31	1	170	2	Y	-0-	
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	2	Y	-0-	
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	2	Y	-0-	

BLANCAS CREEK (LOBO 6)			08742 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: ZAPATA		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
BRIONES, J.E. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 129374		COMPL. DATE 08/03/1987		TOTAL DEPTH 9332		PERF. 8926 - 8946	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1080 N	1378	-0-	298 B	-8418	63	1 1315 3	N	-0-		106
10		1116 N	1079	-0-	-37 B	-8418	42	1 1037 3	N	-0-		106
11		1080 N	883	-0-	-197 B	-8418	37	1 846 3	N	-0-		106
12		1116 N	786	-0-	-330 B	-8418	31	1 755 3	N	-0-		106
01		0 N	981	-0-	981 B	-7437	43	1 938 3	N	-0-		106
02		812 N	886	-0-	74 B	-7363	39	1 847 3	N	-0-		106

MARTINEZ, D. S.			WELL #: 7		RRCID -> 186229		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7228 - 7670	
09		330 N	322	-0-	-8 B	-0-	18	1 304 3	N	-0-		2
10		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	22	1 387 3	N	-0-		2
11		409 N	409	-0-	-0- B	-0-	23	1 386 3	N	-0-		2
12		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	19	1 329 3	N	-0-		2
01		403 N	403	-0-	-0- B	-0-	23	1 380 3	N	-0-		2
02		562 N	562	-0-	-0- B	-0-	31	1 531 3	N	-0-		2

BLANCAS CREEK (10850)			08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
LUNDELL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 103039		COMPL. DATE 07/02/1987		TOTAL DEPTH 11348		PERF. 9908 - 10886	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH			WELL #: 35		RRCID -> 160279		COMPL. DATE 09/27/1996		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11080 - 11166	
09		1380 N	1239	-0-	-141	-0-	66	1 1173 2	Y	-0-		84
10		1426 N	1348	-0-	-78	-0-	74	1 1273 2	Y	1		85
							1	9				
11		1410 N	1386	-0-	-24	-0-	73	1 1270 2	Y	39	94 1	30
							43	9				
12		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	83	1 1362 2	Y	18		48
							20	9				
01		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	59	1 1132 2	Y	1		49
							1	9				
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1 1288 2	Y	1		50
							1	9				

BRUNI RANCH			WELL #: 36		RRCID -> 162126		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11286 - 11392	
09		856 N	856	-0-	-0-	-0-	46	1 810 2	Y	-0-		2
10		961 N	886	-0-	-75	-0-	48	1 838 2	Y	-0-		2
11		930 N	762	-0-	-168	-0-	41	1 721 2	Y	-0-	2 1	-0-
12		899 N	753	-0-	-146	-0-	43	1 710 2	Y	-0-		-0-
01		899 N	781	-0-	-118	-0-	39	1 741 2	Y	1		1
							1	9				
02		727 N	727	-0-	-0-	-0-	37	1 690 2	Y	-0-		1

BRUNI RANCH			WELL #: 90		RRCID -> 182968		COMPL. DATE 06/01/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.// 08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 186639		COMPL. DATE 10/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	62	-0-	-268	-0-	3 1	59 2	Y	-0-	1
10		496 N	240	-0-	-256	-0-	13 1	227 2	Y	-0-	1
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	15 1	269 2	Y	-0-	-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	-0-	24 1	387 2	Y	-0-	-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	17 1	322 2	Y	-0-	-0-
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	15 1	292 2	Y	1	1
							1 9				

BMT MARTIN B		WELL #: 14		RRCID -> 203852		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162			
09		300 N	69	-0-	-231	-0-	4 1	65 2	Y	-0-	-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	164 2	Y	-0-	-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	Y	-0-	-0-
12		147 N	147	-0-	-0-	-0-	8 1	139 2	Y	-0-	-0-
01		186 N	94	-0-	-92	-0-	5 1	89 2	Y	-0-	-0-
02		196 N	113	-0-	-83	-0-	6 1	107 2	Y	-0-	-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221904		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 226168		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 9636			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 226625		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 107		RRCID -> 230935		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 11691 PERF. 7245 - 7375			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BLANCAS CREEK (10850)		//CONT.//		08742 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		108		RRCID -> 238176		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		99		RRCID -> 254570		COMPL. DATE 11/16/2009		TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358				
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	-0-		-0-
10		306 N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-		-0-
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	2	Y	-0-		-0-
02		272 N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-		-0-
MCASKILL TR1		WELL #:		29		RRCID -> 255568		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464				
09		300 N	287	-0-	-13	-0-	15	1	272	2	N	-0-		-0-
10		310 N	290	-0-	-20	-0-	16	1	274	2	N	-0-		-0-
11		300 N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	2	N	-0-		-0-
12		310 N	109	-0-	-201	-0-	6	1	103	2	N	-0-		-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-		-0-
02		252 N	232	-0-	-20	-0-	12	1	220	2	N	-0-		-0-
BLANCHARD (QUEEN CITY)		08763 260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
FINALY RESOURCES LLC		268323												
CANALES		WELL #:		1		RRCID -> 203077		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010				
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			59
10		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			59
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-			59
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			59
01		248 N	133	-0-	-115	-0-	133	3		N	-0-			59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			59
ALTA-HUIZAR		WELL #:		1		RRCID -> 205260		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072				
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			67
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			67
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			67
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			67
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			67
BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO)		08888 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
BESCO OPERATING, L.P.		068208												
STATE OF TEXAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 009423		COMPL. DATE 08/27/1952		TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A				
09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	716	1	10	9	N	9		204
10		756 N	756	-0-	-0-	-0-	745	1	11	9	N	10		214
11		720 N	706	-0-	-14	-0-	696	1	10	9	N	9		223
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	731	1	13	9	N	12		235
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	761	1	13	9	N	12		247
*02		672 N	284	-0-	-388	-0-	282	1	2	9	N	2	35 6	214

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS														
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208														
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 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

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630														

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 772 (FRIO, MIDDLE C) 09578 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692														
STATE LEASE 74581 WELL #: 1 RRCID -> 096886 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12730 - 13152														

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029														

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES														
TR OFFSHORE, LLC 863725														
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812														

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100														

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG (FRIO 4600)
 FAULCONER ENERGY, LLC
 MURCH, B. L.

09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 263648
 WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 3140 - 3846

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000)
 HILCORP ENERGY COMPANY
 BLOOMBERG, SAMUEL D.

09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 386310
 WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION
 GARCIA, J. A. ET AL

09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 216748
 WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

FAULCONER ENERGY, LLC
 MURCH, B. L.

263648
 WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	108	1	1063	2	Y	3	2	1			2
10	1302 N	730	-0-	-572	-0-	54	1	674	2	Y	2	3	1			1
11	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	66	1	964	2	Y	2	2	1			1
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	82	1	1184	2	Y	4	3	1			2
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	85	1	1026	2	Y	12	8	1			6
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	75	1	945	2	Y	11	13	1			4
						12	9									

HILCORP ENERGY COMPANY
 BLOOMBERG, SAMUEL D.

386310
 WELL #: 39 RRCID -> 208685 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6264 - 6294

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-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000)		//CONT.//		09646 710	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #:		38	RRCID ->	208686	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6466	PERF.	6164 - 6182
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	581	-0-	-79	-0-	133 1	448 3	Y	-0-		20
10		651 N	637	-0-	-14	-0-	157 1	480 3	Y	-0-		20
11		630 N	358	-0-	-272	-0-	358 2		Y	-0-	14 7	6
12		589 N	587	-0-	-2	-0-	587 2		Y	-0-		6
01		651 N	591	-0-	-60	-0-	591 2		Y	-0-		6
02	DLQ	G-10	558	-0-	558		557 2	1 9	Y	1		7

BLOOMBERG		WELL #:		11	RRCID ->	263015	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	5731 - 5742
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		38
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-		38
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	38 7	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		74	RRCID ->	274280	COMPL. DATE	04/25/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5501 - 5521
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		286
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		286
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	256 7	30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
MORSE		WELL #:		1	RRCID ->	115364	COMPL. DATE	02/07/1985	TOTAL DEPTH	6060	PERF.	5965 - 5988
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOOMBERG, WEST (4200)		WELL #:		09651 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		WELL #:		758492								
STEEN, BETTY		WELL #:		8	RRCID ->	273665	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4248 - 4278
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4)		WELL #:		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:		061750								
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		3	RRCID ->	164018	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	12886	PERF.	8982 - 9120
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251 3		N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BOB WEST (L-1-4)			//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY					561136							
ARRIAGA GU "F"					WELL #: 1	RRCID -> 160465	COMPL. DATE 11/11/1995	TOTAL DEPTH 13867	PERF.10240	- 10321		
M	O	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

09		14B2 EXT	37	-0-	37	110	3 1	34 2	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	49	-0-	49	159	5 1	44 2	N	-0-		-0-
11		209 X	50	-0-	-159	-0-	6 1	44 2	N	-0-		-0-
12		29 X	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 2	N	-0-		-0-
01		62 N	34	-0-	-28	-0-	5 1	29 2	N	-0-		-0-
02		56 N	16	-0-	-40	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.					WELL #: 1	RRCID -> 175061	COMPL. DATE 11/08/1999	TOTAL DEPTH 15050	PERF.10194	- 10423		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"					WELL #: 3	RRCID -> 176475	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH 13574	PERF. 8451	- 8530		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

USA					WELL #: 2013	RRCID -> 178109	COMPL. DATE 07/26/2006	TOTAL DEPTH 11971	PERF. 8232	- 11242		
09		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	208 1	3258 2	N	-0-		-0-
10		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	180 1	3251 2	N	-0-		-0-
11		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	85 1	3332 2	N	-0-		-0-
12		3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	91 1	3825 2	N	-0-		-0-
01		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	76 1	2878 2	N	-0-		-0-
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	112 1	4022 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ GAS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 178981	COMPL. DATE 09/01/2000	TOTAL DEPTH 12539	PERF. 9548	- 9670		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

USA					WELL #: 306	RRCID -> 189702	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 11612	PERF. 8332	- 8342		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANDIA "C"					WELL #: 5	RRCID -> 191250	COMPL. DATE 09/16/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 9158	- 9650		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192767	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF.	8640	-	8655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	UNDERAGE			AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	210471	COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	15100	PERF.	10124	-	10134
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARRIAGA GU "F"		WELL #:		2	RRCID ->	216172	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9758	-	9937
09	240 N	96	-0-	-144	-0-	9	1	87	2	N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	N	-0-			-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	2	N	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	2	N	-0-			-0-
01	186 N	81	-0-	-105	-0-	11	1	70	2	N	-0-			-0-
02	168 N	116	-0-	-52	-0-	16	1	100	2	N	-0-			-0-

GUERRA-USA GU "C"		WELL #:		10	RRCID ->	241568	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.	10100	-	10880
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253790	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	10161	-	10998
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275531	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727	-	9744
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-1-4)		//CONT.//		10041 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
USA		WELL #:		3010	RRCID ->	276296	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13081	PERF.	9532 - 9550			
M	O	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	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

USA 1		WELL #:		6	RRCID ->	276985	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL DEPTH	11784	PERF.	9614 - 9780			
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	2	N	-0-				-0-
10	279 N	206	-0-	-73	-0-	11	1	195	2	N	-0-				-0-
11	240 N	141	-0-	-99	-0-	4	1	137	2	N	-0-				-0-
12	248 N	148	-0-	-100	-0-	3	1	145	2	N	-0-				-0-
01	217 N	161	-0-	-56	-0-	4	1	157	2	N	-0-				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	255	2	N	-0-				-0-

USA 3		WELL #:		8	RRCID ->	278203	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	8108 - 8120			
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	-0-				-0-
10	508 N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	481	2	N	-0-				-0-
11	450 N	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-				-0-
12	465 N	314	-0-	-151	-0-	7	1	307	2	N	-0-				-0-
01	465 N	285	-0-	-180	-0-	7	1	278	2	N	-0-				-0-
02	364 N	268	-0-	-96	-0-	7	1	261	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278482	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF.	9126 - 9536			
09	240 N	190	-0-	-50	-0-	18	1	172	2	N	-0-				-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	31	1	272	2	N	-0-				-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	35	1	242	2	N	-0-				-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	2	N	-0-				-0-
01	310 N	303	-0-	-7	-0-	41	1	262	2	N	-0-				-0-
02	252 N	198	-0-	-54	-0-	27	1	171	2	N	-0-				-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.		WELL #:		586679	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360			
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	171710	COMPL. DATE	01/18/1998	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10062 - 10360			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-3)		WELL #:		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
BEEHIVE OPERATING, LLC		WELL #:		061750											
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		1	RRCID ->	157338	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8230 - 8245			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BOB WEST (L-3)		//CONT.//		10041 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750							
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID -> 168331	COMPL. DATE	09/20/1996	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 8430 - 11565	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	10096		N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		4	RRCID -> 247349	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 8580 - 8585
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	183		N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		9	RRCID -> 276162	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9083	PERF. 8535 - 8555
GUERRA-USA GAS UNIT D												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-5-10)		10041 143		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750								
YZAGUIRRE, RAMIREZ		WELL #:		2	RRCID -> 195025	COMPL. DATE	10/20/2002	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 8614 - 8624
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249 3	N	-0-	-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		N	-0-	-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		1	RRCID -> 150567	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	12539	PERF. 8400 - 10006
RAMIREZ												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 154501	COMPL. DATE	11/12/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	13 1	127 2	N	-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	16 1	145 2	N	-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	17 1	117 2	N	-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	22 1	150 2	N	-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	27 1	172 2	N	-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21 1	133 2	N	-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
RAMIREZ GU "E"			WELL #:		13	RRCID ->	160895	COMPL. DATE	07/10/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 8678 - 10594			
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID ->	161769	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	12270	PERF. 9450 - 11378			
09		804 N	804	-0-	-0-	-0-	75	1	729	2	N	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0-	-0-	79	1	697	2	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0-	-0-	89	1	624	2	N	-0-			-0-
12		687 N	687	-0-	-0-	-0-	89	1	598	2	N	-0-			-0-
01		658 N	658	-0-	-0-	-0-	90	1	568	2	N	-0-			-0-
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	85	1	543	2	N	-0-			-0-

USA			WELL #:		108	RRCID ->	164902	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 10366			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDIA "C"			WELL #:		2	RRCID ->	165822	COMPL. DATE	10/14/1997	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9658 - 12190			
09		2580 X	2377	-0-	-203	-0-	143	1	2234	2	N	-0-			-0-
10		3038 X	2161	-0-	-877	-0-	113	1	2048	2	N	-0-			-0-
11		2940 X	2026	-0-	-914	-0-	51	1	1975	2	N	-0-			-0-
12		3038 X	2015	-0-	-1023	-0-	47	1	1968	2	N	-0-			-0-
01		2573 X	1654	-0-	-919	-0-	42	1	1612	2	N	-0-			-0-
02		2212 X	1679	-0-	-533	-0-	45	1	1634	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ GU "E"			WELL #:		11	RRCID ->	167423	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 10492			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		21	RRCID ->	167600	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 8537 - 9036			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL.			WELL #:		1	RRCID ->	175063	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10968 - 11984			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		308	RRCID ->	175373	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	11328	PERF.	9059 - 9888
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	175721	COMPL. DATE	10/24/1999	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	11157 - 11660
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SANDIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	176542	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	13574	PERF.	9143 - 9187
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178097	COMPL. DATE	03/08/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF.	9700 - 9788
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

USA		WELL #:		2013	RRCID ->	178117	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	11971	PERF.	8492 - 8564
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183163	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	9090 - 9178
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187314	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 11100
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BOB WEST (L-5-10)			//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		306	RRCID ->	189703	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8782 - 9399					
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		5	RRCID ->	191249	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9158 - 11104					
09		870 N	769	-0-	-101	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
10		805 N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	2	N	-0-					-0-
11		798 N	798	-0-	-0-	-0-	20	1	778	2	N	-0-					-0-
12		806 N	804	-0-	-2	-0-	19	1	785	2	N	-0-					-0-
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
02		777 N	777	-0-	-0-	-0-	21	1	756	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C"			WELL #:		4	RRCID ->	192768	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. 9226 - 9968					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"			WELL #:		13	RRCID ->	197650	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF. 10470 - 10770					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		307	RRCID ->	221890	COMPL. DATE	08/18/1999	TOTAL DEPTH	11360	PERF. 8532 - 9284					
09		3540 X	3375	-0-	-165	-0-	203	1	3172	2	N	-0-					-0-
10		3658 X	3461	-0-	-197	-0-	182	1	3279	2	N	-0-					-0-
11		3630 X	3076	-0-	-554	-0-	77	1	2999	2	N	-0-					-0-
12		3751 X	2605	-0-	-1146	-0-	60	1	2545	2	N	-0-					-0-
01		3751 X	3088	-0-	-663	-0-	79	1	3009	2	N	-0-					-0-
02		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	86	1	3098	2	N	-0-					-0-

USA			WELL #:		102	RRCID ->	222993	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	12110	PERF. 9674 - 10528					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		3014	RRCID ->	245535	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF. 9002 - 10180					
09		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	131	1	2045	2	N	-0-					-0-
10		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	116	1	2101	2	N	-0-					-0-
11		2280 N	2010	-0-	-270	-0-	50	1	1960	2	N	-0-					-0-
12		2263 N	1954	-0-	-309	-0-	45	1	1909	2	N	-0-					-0-
01		2232 N	2216	-0-	-16	-0-	57	1	2159	2	N	-0-					-0-
02		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	54	1	1932	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-5-10)		//CONT.//		10041 143	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	253789	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.11604 - 12646
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	257354	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.12700 - 12712
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RAMIREZ GU 'E'		WELL #:		5	RRCID ->	278501	COMPL. DATE	04/11/2015	TOTAL DEPTH	13034	PERF. 9590 - 10380
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

USA 2		WELL #:		12	RRCID ->	286575	COMPL. DATE	10/21/2018	TOTAL DEPTH	11029	PERF. 9564 - 9880
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	70 1	1094 2	N	-0-	-0-
10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	59 1	1070 2	N	-0-	-0-
11	1200	N	1089	-0-	-111	-0-	27 1	1062 2	N	-0-	-0-
12	1209	N	1079	-0-	-130	-0-	25 1	1054 2	N	-0-	-0-
01	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	26 1	983 2	N	-0-	-0-
02	1008	N	926	-0-	-82	-0-	25 1	901 2	N	-0-	-0-

BOB WEST (L-7)				10041 146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	169426	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11348 - 11408
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226							
YZAGUIRRE, J		WELL #:		11U	RRCID ->	167131	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF. 8566 - 9218
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-7) //CONT.// 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
 YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 8 RRCID -> 148508 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 9475 - 18053

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 12 RRCID -> 151022 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9930 - 10226

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) BEEHIVE OPERATING, LLC YZAGUIRRE, J.		//CONT.// //CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
				061750								
		WELL #: R		1ST	RRCID ->	151740	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9440 - 10342	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-		-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-		-0-
11	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3		N	-0-		-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-		-0-
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-		-0-
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-		-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	157555	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	9534 - 11070	
09	720 N	635	-0-	-85	-0-	635	3		N	-0-	-0-	
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	3		N	-0-	-0-	
11	690 N	381	-0-	-309	-0-	381	3		N	-0-	-0-	
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-	-0-	
01	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-	-0-	
02	364 N	198	-0-	-166	-0-	198	3		N	-0-	-0-	

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID ->	158032	COMPL. DATE	01/16/1996	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9488 - 9868	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

RAMIREZ-YZAGUIRRE		WELL #: 2		RRCID ->	160383	COMPL. DATE	01/10/1996	TOTAL DEPTH	10847	PERF.	9573 - 10042	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE, J.		WELL #: 7		RRCID ->	166635	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9654 - 9840	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE, J		WELL #: 11M		RRCID ->	167133	COMPL. DATE	12/14/1994	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	8596 - 11136	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE, J		WELL #: 13		RRCID ->	167135	COMPL. DATE	06/11/1995	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9818 - 11640	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112															
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
09		390 N	299	-0-	-91	-0-	28	1	271	2	N	-0-			-0-
10		372 N	301	-0-	-71	-0-	31	1	270	2	N	-0-			-0-
11		330 N	315	-0-	-15	-0-	39	1	276	2	N	-0-			-0-
12		359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	312	2	N	-0-			-0-
01		352 N	352	-0-	-0-	-0-	48	1	304	2	N	-0-			-0-
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	43	1	272	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3094 - 3174															
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058															
09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	2	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184															
09		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	345	1	3358	2	N	-0-			-0-
10		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	536	1	4729	2	N	-0-			-0-
11		3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	499	1	3495	2	N	-0-			-0-
12		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	564	1	3770	2	N	-0-			-0-
01		4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	663	1	4201	2	N	-0-			-0-
02		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	629	1	3998	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506															
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	25	1	244	2	N	-0-			-0-
10		279 N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	2	N	-0-			-0-
11		301 N	301	-0-	-0-	-0-	38	1	263	2	N	-0-			-0-
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	34	1	227	2	N	-0-			-0-
01		279 N	251	-0-	-28	-0-	34	1	217	2	N	-0-			-0-
02		280 N	219	-0-	-61	-0-	30	1	189	2	N	-0-			-0-

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
STATE PARK			WELL #:		4	RRCID ->	154543	COMPL. DATE	05/15/1995	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 10135 - 10875						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDIA "C"					WELL #:	3	RRCID ->	156039	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	13574	PERF. 9900 - 10272					
09		390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
11		390 N	366	-0-	-24	-0-	-0-	9	1	357	2	N	-0-					-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-					-0-
01		403 N	393	-0-	-10	-0-	-0-	10	1	383	2	N	-0-					-0-
02		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	343	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"					WELL #:	16	RRCID ->	156802	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 9572 - 9930					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA					WELL #:	304	RRCID ->	156969	COMPL. DATE	07/25/1995	TOTAL DEPTH	12090	PERF. N/A					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA					WELL #:	109	RRCID ->	157341	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"					WELL #:	11	RRCID ->	158380	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	12417	PERF. 8777 - 11564					
09		90 N	34	-0-	-56	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
10		93 N	43	-0-	-50	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
11		60 N	42	-0-	-18	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
01		41 N	41	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	-0-					-0-
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-

USA					WELL #:	306	RRCID ->	159481	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	11612	PERF. 8336 - 10173					
09		1590 N	1566	-0-	-24	-0-	-0-	94	1	1472	2	N	-0-					-0-
10		1674 N	1595	-0-	-79	-0-	-0-	84	1	1511	2	N	-0-					-0-
11		1650 N	1552	-0-	-98	-0-	-0-	39	1	1513	2	N	-0-					-0-
12		1612 N	1602	-0-	-10	-0-	-0-	37	1	1565	2	N	-0-					-0-
01		1581 N	1562	-0-	-19	-0-	-0-	40	1	1522	2	N	-0-					-0-
02		1456 N	1424	-0-	-32	-0-	-0-	38	1	1386	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)			//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136												
USA			WELL #:		305	RRCID ->	159557	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233 PERF.10489 - 11558						
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		24	RRCID ->	160485	COMPL. DATE	02/24/1996	TOTAL DEPTH	11340 PERF.10432 - 10798						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARRIAGA GU "F"			WELL #:		2	RRCID ->	160872	COMPL. DATE	06/28/2003	TOTAL DEPTH	12940 PERF.11576 - 11669						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160889	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940 PERF. N/A						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		13	RRCID ->	160894	COMPL. DATE	10/28/2004	TOTAL DEPTH	12300 PERF.10362 - 11443						
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	57	1	558	2	N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	65	1	574	2	N	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	80	1	558	2	N	-0-					-0-
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	83	1	553	2	N	-0-					-0-
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	86	1	545	2	N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	80	1	506	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161074	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200 PERF. N/A						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	161297	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150 PERF. N/A						
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A																	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888																	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	2	N	-0-					-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60	1	423	2	N	-0-					-0-
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	71	1	477	2	N	-0-					-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	78	1	492	2	N	-0-					-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	69	1	436	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456																	
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191251 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11080 - 11146																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734																	

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #: 2	RRCID -> 204084	COMPL. DATE 09/03/2004	TOTAL DEPTH 11430	PERF. 9177	- 9766						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	190	1	1848	2	N	-0-				-0-
10	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	226	1	1995	2	N	-0-				-0-
11	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	306	1	2143	2	N	-0-				-0-
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	345	1	2310	2	N	-0-				-0-
01	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	368	1	2331	2	N	-0-				-0-
02	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	300	1	1904	2	N	-0-				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"				WELL #: 8	RRCID -> 205567	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 11980	PERF. 9612	- 10198						
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	61	1	592	2	N	-0-				-0-
10	662 N	662	-0-	-0-	-0-	67	1	595	2	N	-0-				-0-
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-	72	1	501	2	N	-0-				-0-
12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	63	1	423	2	N	-0-				-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	80	1	510	2	N	-0-				-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	66	1	417	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 8	RRCID -> 209796	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 11440	PERF. 9514	- 11250						
09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	88	1	853	2	N	-0-				-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	913	2	N	-0-				-0-
11	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	129	1	906	2	N	-0-				-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	146	1	974	2	N	-0-				-0-
01	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	145	1	917	2	N	-0-				-0-
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	129	1	821	2	N	-0-				-0-

GUERRA GAS UNIT "A"				WELL #: 10	RRCID -> 210363	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 12763	PERF. 9564	- 12272						
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	76	1	736	2	N	-0-				-0-
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	70	1	618	2	N	-0-				-0-
11	749 N	749	-0-	-0-	-0-	94	1	655	2	N	-0-				-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	89	1	598	2	N	-0-				-0-
01	620 N	461	-0-	-159	-0-	63	1	398	2	N	-0-				-0-
02	560 N	407	-0-	-153	-0-	55	1	352	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				WELL #: 15	RRCID -> 210469	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 15100	PERF.10844	- 10860						
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA				WELL #: 102	RRCID -> 216302	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12110	PERF.10258	- 10525						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

USA				WELL #: 202	RRCID -> 221782	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 11370	PERF. 9256	- 9604						
09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	N	-0-				-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	N	-0-				-0-
11	570 N	567	-0-	-3	-0-	14	1	553	2	N	-0-				-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	2	N	-0-				-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-				-0-
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	16	1	572	2	N	-0-				-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	227023	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11265	PERF.	9415 - 9799				
M	O	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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238426	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243495	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8812 - 9498				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245532	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.	13244 - 15696				
09	480 N	323	-0-	-157	-0-	30	1	293	2	N	-0-	-0-				
10	310 N	218	-0-	-92	-0-	22	1	196	2	N	-0-	-0-				
11	338 N	338	-0-	-0-	-0-	42	1	296	2	N	-0-	-0-				
12	341 N	285	-0-	-56	-0-	37	1	248	2	N	-0-	-0-				
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	34	1	218	2	N	-0-	-0-				
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	32	1	201	2	N	-0-	-0-				

USA		WELL #:		3014	RRCID ->	245538	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10153 - 10180				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248122	COMPL. DATE	09/20/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.	13492 - 14630				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		18	RRCID ->	248407	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	16640	PERF.	12700 - 13800				
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-	-0-				
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	2	N	-0-	-0-				
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	39	1	273	2	N	-0-	-0-				
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	84	1	560	2	N	-0-	-0-				
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	108	1	682	2	N	-0-	-0-				
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	70	1	444	2	N	-0-	-0-				

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15)		//CONT.//		10041 151	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254724	COMPL. DATE	09/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9314 - 10422		
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
09		407 N	407	-0-	-0-	-0-	24 1	383 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		422 N	422	-0-	-0-	-0-	22 1	400 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	25 1	988 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31 1	1304 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	40 1	1519 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	49 1	1766 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C.		WELL #:		13	RRCID ->	274929	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	13287	PERF.	9832 - 9878		
09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	112 1	1087 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	177 1	1559 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	137 1	961 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	280 1	1872 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	226 1	1434 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	163 1	1034 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D		WELL #:		5	RRCID ->	275455	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	13257	PERF.	8727 - 9744		
09		277 N	277	-0-	-0-	-0-	26 1	251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-	26 1	226 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		300 N	282	-0-	-18	-0-	35 1	247 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		279 N	232	-0-	-47	-0-	30 1	202 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		288 N	288	-0-	-0-	-0-	39 1	249 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	36 1	230 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		10041 228		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750												
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		3	RRCID ->	145122	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10443 - 11554		
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		140 N	99	-0-	-41	-0-	99 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		5	RRCID ->	146219	COMPL. DATE	07/16/1993	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11884		
09		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		279 N	247	-0-	-32	-0-	247 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		168 N	107	-0-	-61	-0-	107 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		6	RRCID ->	147606	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8430 - 11565		
09		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		224 N	55	-0-	-169	-0-	55 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
YZAGUIRRE, J.		WELL #:		7	RRCID ->	148128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	0 - 11341	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 3		N	-0-			-0-
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-		200 3		N	-0-			-0-
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-		475 3		N	-0-			-0-
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 3		N	-0-			-0-
02	140 N	82	-0-	-58	-0-		82 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	149151	COMPL. DATE	03/02/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10579 - 11284	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388 3		N	-0-			-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-		203 3		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3		N	-0-			-0-
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110 3		N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		13	RRCID ->	151267	COMPL. DATE	07/18/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10853 - 11646	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	120			N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, J.		WELL #:		11L	RRCID ->	151471	COMPL. DATE	05/20/1995	TOTAL DEPTH	12425	PERF.	10546 - 11764	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	156675	COMPL. DATE	03/23/1995	TOTAL DEPTH	13634	PERF.	10814 - 12246	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-		346 3		N	-0-			-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-		329 3		N	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326 3		N	-0-			-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 3		N	-0-			-0-

RAMIREZ/YZAGUIRRE		WELL #:		1	RRCID ->	156996	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10694 - 10788	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	157180	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	13798	PERF.	11260 - 11818	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 YZAGUIRRE, J. WELL #: R 2ST RRCID -> 167138 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11034 - 11556

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
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
12	341 N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-			-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
02	336 N	271	-0-	-65	-0-	271	3			N	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	291	1	2827	2	N	-0-			-0-
10	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	355	1	3135	2	N	-0-			-0-
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	462	1	3236	2	N	-0-			-0-
12	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	471	1	3149	2	N	-0-			-0-
01	3193 X	3164	-0-	-29	-0-	431	1	2733	2	N	-0-			-0-
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	469	1	2979	2	N	-0-			-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

09	960 N	739	-0-	-221	-0-	44	1	695	2	N	-0-			-0-
10	930 N	751	-0-	-179	-0-	39	1	712	2	N	-0-			-0-
11	870 N	784	-0-	-86	-0-	20	1	764	2	N	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	20	1	837	2	N	-0-			-0-
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	23	1	858	2	N	-0-			-0-
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136									
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		8	RRCID -> 147062			COMPL. DATE 09/04/1993		TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 147598			COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 147761			COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274			
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	124	1	1201	2	N	-0-	-0-	
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	173	1	1529	2	N	-0-	-0-	
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	227	1	1586	2	N	-0-	-0-	
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	230	1	1541	2	N	-0-	-0-	
01	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	234	1	1484	2	N	-0-	-0-	
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	209	1	1328	2	N	-0-	-0-	

USA			WELL #:		204	RRCID -> 148252			COMPL. DATE 02/05/1994		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706			
09	14B2	EXT	1142	-0-	1142	3864	69	1	1073	2	N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	1185	-0-	1185	5049	62	1	1123	2	N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	1364	-0-	1364	6413	34	1	1330	2	N	-0-	-0-	
12	7777	X	1364	-0-	-6413	-0-	32	1	1332	2	N	-0-	-0-	
01	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	39	1	1479	2	N	-0-	-0-	
02	1260	N	899	-0-	-361	-0-	24	1	875	2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		2	RRCID -> 148278			COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		6	RRCID -> 150895			COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064			
09	1890	N	1852	-0-	-38	-0-	173	1	1679	2	N	-0-	-0-	
10	1891	N	1838	-0-	-53	-0-	187	1	1651	2	N	-0-	-0-	
11	1890	N	1805	-0-	-85	-0-	226	1	1579	2	N	-0-	-0-	
12	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	264	1	1766	2	N	-0-	-0-	
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	267	1	1690	2	N	-0-	-0-	
02	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	255	1	1618	2	N	-0-	-0-	

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 151149			COMPL. DATE 05/08/1999		TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136										
RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		8	RRCID -> 151327		COMPL. DATE 10/25/2004		TOTAL DEPTH 11980		PERF. 9612 - 10198			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		107	RRCID -> 151749		COMPL. DATE 09/15/1994		TOTAL DEPTH 12626		PERF.10995 - 11888			
09	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	442	1	6911	2	N	-0-			-0-
10	7812	X	7325	-0-	-487	-0-	385	1	6940	2	N	-0-			-0-
11	7650	X	7370	-0-	-280	-0-	184	1	7186	2	N	-0-			-0-
12	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	183	1	7731	2	N	-0-			-0-
01	7905	X	7839	-0-	-66	-0-	201	1	7638	2	N	-0-			-0-
02	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	188	1	6790	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		4	RRCID -> 152728		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10082 - 10930			
09	300	N	211	-0-	-89	-0-	20	1	191	2	N	-0-			-0-
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	27	1	235	2	N	-0-			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	33	1	228	2	N	-0-			-0-
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	2	N	-0-			-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	35	1	224	2	N	-0-			-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	30	1	193	2	N	-0-			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		3	RRCID -> 153276		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 14300		PERF.10000 - 12105			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STATE PARK			WELL #:		4	RRCID -> 155287		COMPL. DATE 05/15/1995		TOTAL DEPTH 11200		PERF. N/A			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		304	RRCID -> 156048		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 12090		PERF. 9192 - 10822			
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	N	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	N	-0-			-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	5	1	204	2	N	-0-			-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	5	1	199	2	N	-0-			-0-
01	248	N	207	-0-	-41	-0-	5	1	202	2	N	-0-			-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	6	1	213	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 156458		COMPL. DATE 08/11/1995		TOTAL DEPTH 13661		PERF.10770 - 11307			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		15	RRCID ->	156522	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10298 - 11102	
M	O	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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		109	RRCID ->	157188	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. 9697 - 11251	
09	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	64 1	1008 2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	60 1	1074 2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	28 1	1080 2	N	-0-			-0-
12	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	25 1	1074 2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1018	-0-	-129	-0-	26 1	992 2	N	-0-			-0-
02	1036	N	961	-0-	-75	-0-	26 1	935 2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157367	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 11472	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"			WELL #:		19	RRCID ->	158363	COMPL. DATE	01/25/1996	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 10899	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA			WELL #:		305	RRCID ->	159483	COMPL. DATE	09/02/1998	TOTAL DEPTH	12233	PERF.10489 - 11558	
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37 1	579 2	N	-0-			-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	32 1	586 2	N	-0-			-0-
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	15 1	589 2	N	-0-			-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14 1	603 2	N	-0-			-0-
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15 1	583 2	N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15 1	526 2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160888	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		10	RRCID ->	161075	COMPL. DATE	07/15/1996	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10558 - 12772	
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	6 1	62 2	N	-0-			-0-
10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 2	N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9 1	60 2	N	-0-			-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	N	-0-			-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9 1	57 2	N	-0-			-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8 1	53 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)			//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136													
GUERRA GAS UNIT A			WELL #:		23	RRCID -> 161774		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 12270		PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA			WELL #:		105	RRCID -> 161980		COMPL. DATE 12/17/1996		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12210 - 12408						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

USA			WELL #:		301	RRCID -> 163795		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 11743		PERF. 9408 - 11184						
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1590	2	N	-0-					-0-
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1628	2	N	-0-					-0-
11	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1658	2	N	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1695	2	N	-0-					-0-
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1657	2	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1494	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"			WELL #:		14	RRCID -> 164039		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10418 - 11638						
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	-0-	74	1	718	2	N	-0-					-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	-0-	84	1	741	2	N	-0-					-0-
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	-0-	110	1	771	2	N	-0-					-0-
12	902	N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	785	2	N	-0-					-0-
01	837	N	331	-0-	-506	-0-	-0-	45	1	286	2	N	-0-					-0-
02	812	N	155	-0-	-657	-0-	-0-	21	1	134	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		18	RRCID -> 164045		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 13960		PERF.11904 - 13148						
09	480	N	461	-0-	-19	-0-	-0-	43	1	418	2	N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	-0-	48	1	420	2	N	-0-					-0-
11	480	N	466	-0-	-14	-0-	-0-	58	1	408	2	N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	419	2	N	-0-					-0-
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	-0-	63	1	400	2	N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	-0-	57	1	363	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID -> 164363		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13040 - 13130						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164378		COMPL. DATE 04/30/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11714 - 11758						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		108	RRCID ->	164900	COMPL. DATE	04/23/1997	TOTAL DEPTH	12571	PERF. 9466 - 11210	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	360 N	324	-0-	-36	-0-	19	1	305	2	N	-0-	-0-
10	279 N	272	-0-	-7	-0-	14	1	258	2	N	-0-	-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9	1	358	2	N	-0-	-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	7	1	300	2	N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	8	1	299	2	N	-0-	-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	8	1	291	2	N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167579	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11033 - 11092	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167830	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	13287	PERF.10688 - 11634	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168760	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10459 - 11093	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170743	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.10282 - 10334	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171530	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12026 - 12186	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172360	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.11725 - 11742	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173642 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.12643 - 13053												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 1010 RRCID -> 175963 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11686 - 12479												
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	14	1	220	2	N	-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	N	-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	N	-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	2	N	-0-
01	310	N	276	-0-	-34	-0-	7	1	269	2	N	-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	5	1	181	2	N	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176822 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 13042												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178110 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9760 - 10635												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178480 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11259 - 11836												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182937	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.10602 - 10877			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		3011	RRCID ->	183160	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11480	PERF. 9093 - 10742			
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	39	1	616	2	N	-0-		-0-	
10	713 N	692	-0-	-21	-0-	36	1	656	2	N	-0-		-0-	
11	693 N	693	-0-	-0-	-0-	17	1	676	2	N	-0-		-0-	
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	2	N	-0-		-0-	
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	18	1	680	2	N	-0-		-0-	
02	644 N	492	-0-	-152	-0-	13	1	479	2	N	-0-		-0-	

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186580	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.11122 - 11252			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

USA		WELL #:		1012	RRCID ->	187311	COMPL. DATE	06/24/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11999 - 12014			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190817	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	13760	PERF.10619 - 11121			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA GU "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194708	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11132 - 11372			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	212669	COMPL. DATE	05/27/2005	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10150 - 10796			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 213585 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 10883														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

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

USA WELL #: 207 RRCID -> 223301 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13873 PERF.10390 - 11346														
09	12870	X	12023	-0-	-847	-0-	722	1	11301	2	N	-0-		1
10	13175	X	12637	-0-	-538	-0-	663	1	11974	2	N	-0-		1
11	12750	X	12482	-0-	-268	-0-	312	1	12170	2	N	-0-		1
12	13051	X	12796	-0-	-255	-0-	296	1	12500	2	N	-0-		1
01	13051	X	12613	-0-	-438	-0-	323	1	12290	2	N	-0-		1
02	11648	X	11378	-0-	-270	-0-	307	1	11071	2	N	-0-		1

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228960 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF. N/A														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230249 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10340 - 10751														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238425 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 238442 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 13338 PERF.10438 - 13088														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22)		//CONT.//		10041 228	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		4	RRCID ->	241689	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11430 - 11440					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E"		WELL #:		15	RRCID ->	243489	COMPL. DATE	07/26/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 8812 - 10530					
09	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	350	1	5473	2	N	-0-				-0-
10	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	282	1	5083	2	N	-0-				-0-
11	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	119	1	4651	2	N	-0-				-0-
12	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	115	1	4847	2	N	-0-				-0-
01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	124	1	4708	2	N	-0-				-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	125	1	4502	2	N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	244199	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.12920 - 13372					
09	8100	X	7429	-0-	-671	-0-	693	1	6736	2	N	-0-				1
10	8370	X	6712	-0-	-1658	-0-	683	1	6029	2	N	-0-				1
11	8010	X	7265	-0-	-745	-0-	908	1	6357	2	N	-0-				1
12	7719	X	7281	-0-	-438	-0-	947	1	6334	2	N	-0-				1
01	7688	X	7571	-0-	-117	-0-	1032	1	6539	2	N	-0-				1
02	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	762	1	4843	2	N	-0-				1

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245534	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.14266 - 14480					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246007	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.10356 - 10788					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT C		WELL #:		2	RRCID ->	286151	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	14580	PERF.10500 - 10628					
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	11	1	108	2	N	-0-				1
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	20	1	175	2	N	-0-				1
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	19	1	133	2	N	-0-				1
12	124	N	70	-0-	-54	-0-	9	1	61	2	N	-0-				1
01	186	N	90	-0-	-96	-0-	12	1	78	2	N	-0-				1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	8	1	48	2	N	-0-				1

BOB WEST (L-24, 25, 26) BEEHIVE OPERATING, LLC GUERRA		10041 250 061750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
		WELL #:	2	RRCID ->	151021	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12402 - 12426			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
YZAGUIRRE J.		WELL #:	R 2ST	RRCID ->	154706	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006			
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MERIT ENERGY COMPANY STATE PARK		WELL #:	561136 1	RRCID ->	143937	COMPL. DATE	02/07/1993	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11282 - 12550			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	145774	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10015 - 12149			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:	1	RRCID ->	147406	COMPL. DATE	02/23/2000	TOTAL DEPTH	13372	PERF.10681 - 10840			
09	7230 X	7201	-0-	-29	-0-	671	1	6530	2	N	-0-		-0-
10	7254 X	6930	-0-	-324	-0-	705	1	6225	2	N	-0-		-0-
11	6720 X	6327	-0-	-393	-0-	791	1	5536	2	N	-0-		-0-
12	7440 X	6596	-0-	-844	-0-	858	1	5738	2	N	-0-		-0-
01	7440 X	5659	-0-	-1781	-0-	771	1	4888	2	N	-0-		-0-
02	6720 X	5487	-0-	-1233	-0-	746	1	4741	2	N	-0-		-0-
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:	10	RRCID ->	149379	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12763	PERF.10188 - 12272			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		2	RRCID ->	150386	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10190 - 11967	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	360 N	317	-0-	-43	-0-	30	1	287	2	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	56	1	495	2	N	-0-		-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	44	1	308	2	N	-0-		-0-
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	354	2	N	-0-		-0-
01	527 N	348	-0-	-179	-0-	47	1	301	2	N	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		13	RRCID ->	150587	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	10150 - 12148	
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	352	1	3424	2	N	-0-		-0-
10	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	397	1	3504	2	N	-0-		-0-
11	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	483	1	3383	2	N	-0-		-0-
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	538	1	3597	2	N	-0-		-0-
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	575	1	3642	2	N	-0-		-0-
02	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	545	1	3465	2	N	-0-		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	151735	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11898 - 12184	
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	117	1	1141	2	N	-0-		-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	113	1	997	2	N	-0-		-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	114	1	800	2	N	-0-		-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	171	1	1144	2	N	-0-		-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	157	1	998	2	N	-0-		-0-
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	113	1	717	2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		1	RRCID ->	153599	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	13338	PERF.	11235 - 12430	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		15	RRCID ->	153909	COMPL. DATE	08/05/1995	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10298 - 11102	
09	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	599	1	5823	2	N	-0-		-0-
10	6572 X	6537	-0-	-35	-0-	665	1	5872	2	N	-0-		-0-
11	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	817	1	5718	2	N	-0-		-0-
12	6572 X	6451	-0-	-121	-0-	839	1	5612	2	N	-0-		-0-
01	6572 X	6188	-0-	-384	-0-	843	1	5345	2	N	-0-		-0-
02	5936 X	5547	-0-	-389	-0-	754	1	4793	2	N	-0-		-0-

USA		WELL #:		103	RRCID ->	154133	COMPL. DATE	02/19/1995	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	12076 - 12116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		18	RRCID ->	154916	COMPL. DATE	05/14/1995	TOTAL DEPTH	13253	PERF.	11997 - 12294	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	155297	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.11880 - 12148		
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	156459	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.11656 - 12114		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		20	RRCID ->	156581	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11944 - 12594		
09	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	207	1	2018	2	N	-0-	-0-
10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	220	1	1942	2	N	-0-	-0-
11	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	223	1	1559	2	N	-0-	-0-
12	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	201	1	1344	2	N	-0-	-0-
01	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	205	1	1300	2	N	-0-	-0-
02	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	227	1	1444	2	N	-0-	-0-

STATE PARK		WELL #:		6	RRCID ->	156967	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12346 - 12615		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		7	RRCID ->	156989	COMPL. DATE	10/07/1995	TOTAL DEPTH	13861	PERF. 9355 - 12020		
09	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	346	1	3366	2	N	-0-	-0-
10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	365	1	3224	2	N	-0-	-0-
11	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	546	1	3823	2	N	-0-	-0-
12	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	595	1	3978	2	N	-0-	-0-
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	594	1	3765	2	N	-0-	-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	562	1	3567	2	N	-0-	-0-

USA		WELL #:		109	RRCID ->	157345	COMPL. DATE	12/23/1995	TOTAL DEPTH	12454	PERF. N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	157366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11998 - 12454		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA GAS UNIT "A"		WELL #:		19	RRCID ->	158352	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10618 - 11920
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	164043	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	13960	PERF.13110 - 13148
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D"		WELL #:		8	RRCID ->	164364	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13454 - 13468
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		11	RRCID ->	164380	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12024 - 12286
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167809	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.11857 - 12090
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		13	RRCID ->	167829	COMPL. DATE	05/03/1997	TOTAL DEPTH	13287	PERF.11476 - 11984
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168761	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.11334 - 11900
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170742	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.11294 - 11702
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171514	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.12652 - 12794
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		15	RRCID ->	172267	COMPL. DATE	02/05/2000	TOTAL DEPTH	15100	PERF.12130 - 12294
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172361	COMPL. DATE	06/29/1998	TOTAL DEPTH	15098	PERF.12038 - 12228
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173043	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860 - 12120
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

COW CREEK CORPORATION, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	176823	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	15052	PERF.13128 - 13135
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

USA		WELL #:		1011	RRCID ->	178096	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12866	PERF. 9700 - 11846
09	5100 X	5040	-0-	-60	-0-	303 1	4737 2	N	-0-	-0-	
10	5270 X	5233	-0-	-37	-0-	275 1	4958 2	N	-0-	-0-	
11	5100 X	3911	-0-	-1189	-0-	98 1	3813 2	N	-0-	-0-	
12	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	125 1	5264 2	N	-0-	-0-	
01	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	147 1	5598 2	N	-0-	-0-	
02	4732 X	3767	-0-	-965	-0-	102 1	3665 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
STATE PARK		WELL #:		8	RRCID ->	182935	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11084 - 11572		
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		2014	RRCID ->	186013	COMPL. DATE	06/06/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11362 - 12078		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA		WELL #:		3013	RRCID ->	186568	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10115 - 12310		
09	10266 X	10266	-0-	-0-	-0-	616	1	9650	2	N	-0-		1
10	10075 X	9457	-0-	-618	-0-	496	1	8961	2	N	-0-		1
11	9690 X	9049	-0-	-641	-0-	226	1	8823	2	N	-0-		1
12	10602 X	8397	-0-	-2205	-0-	194	1	8203	2	N	-0-		1
01	10602 X	6855	-0-	-3747	-0-	175	1	6680	2	N	-0-		1
02	9958 X	9958	-0-	-0-	-0-	269	1	9689	2	N	-0-		1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		5	RRCID ->	190818	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11530 - 11920		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194710	COMPL. DATE	07/26/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.11922 - 12128		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	196180	COMPL. DATE	06/18/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11986 - 11996		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223218	COMPL. DATE	12/27/1991	TOTAL DEPTH	14402	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
USA		WELL #:		2015	RRCID ->	228707	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	9710 - 11910		
M	O	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
09		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	176 1	2762 2		N	-0-			-0-
10		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	154 1	2778 2		N	-0-			-0-
11		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	76 1	2980 2		N	-0-			-0-
12		2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	69 1	2915 2		N	-0-			-0-
01		2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	74 1	2827 2		N	-0-			-0-
02		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	69 1	2471 2		N	-0-			-0-

USA		WELL #:		1013	RRCID ->	228951	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10000 - 11535		
09		4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	296 1	4630 2		N	-0-			-0-
10		4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	240 1	4331 2		N	-0-			-0-
11		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	132 1	5152 2		N	-0-			-0-
12		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	116 1	4904 2		N	-0-			-0-
01		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	129 1	4923 2		N	-0-			-0-
02		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	126 1	4541 2		N	-0-			-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	230252	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11240 - 11812		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238423	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	N/A		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	243514	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.	13536 - 13572		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	246008	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	11214 - 11728		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	251333	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.	11634 - 13076		
09		5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	543 1	5285 2		N	-0-			1
10		5697 X	5697	-0-	-0-	-0-	580 1	5117 2		N	-0-			1
11		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	672 1	4706 2		N	-0-			1
12		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	731 1	4889 2		N	-0-			1
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	788 1	4994 2		N	-0-			1
02		4844 X	4648	-0-	-196	-0-	632 1	4016 2		N	-0-			1

BOB WEST (L-24, 25, 26)		//CONT.//		10041 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
USA		WELL #:		2016	RRCID ->	254716	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11428 - 11562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MORNINGSTAR GAS, INC.				586679				CNTY: STARR				
GUERRA, ET AL.				2	RRCID ->	167399	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, ET AL.				3	RRCID ->	225802	COMPL. DATE	01/07/2007	TOTAL DEPTH	15557	PERF.11326 - 12195	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)				10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226								
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155369	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF.11947 - 13006	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: STARR				
USA		WELL #:		104	RRCID ->	149914	COMPL. DATE	09/21/1994	TOTAL DEPTH	13067	PERF.10924 - 12612	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"				3	RRCID ->	155299	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	15400	PERF.12654 - 12704	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)			//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136							
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID ->	156457	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	13661	PERF.10770 - 12946
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE

09		300 N	269	-0-	-31	-0-	25 1	244 2	N	-0-		-0-
10		372 N	324	-0-	-48	-0-	33 1	291 2	N	-0-		-0-
11		390 N	362	-0-	-28	-0-	45 1	317 2	N	-0-		-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	42 1	284 2	N	-0-		-0-
01		325 N	325	-0-	-0-	-0-	44 1	281 2	N	-0-		-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	51 1	326 2	N	-0-		-0-

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID ->	156968	COMPL. DATE	01/10/1995	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12924 - 13097
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT			WELL #:		10	RRCID ->	157364	COMPL. DATE	10/21/1995	TOTAL DEPTH	14047	PERF.11192 - 13318
09		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	251 1	2438 2	N	-0-		-0-
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	277 1	2442 2	N	-0-		-0-
11		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	330 1	2313 2	N	-0-		-0-
12		2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	343 1	2297 2	N	-0-		-0-
01		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	364 1	2309 2	N	-0-		-0-
02		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	336 1	2132 2	N	-0-		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID ->	160886	COMPL. DATE	05/04/1996	TOTAL DEPTH	14940	PERF. N/A
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		8	RRCID ->	164365	COMPL. DATE	03/10/1997	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13680 - 13780
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID ->	164376	COMPL. DATE	04/30/1997	TOTAL DEPTH	15068	PERF.12564 - 12796
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID ->	164833	COMPL. DATE	09/22/1996	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12930 - 12652
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		7	RRCID ->	166628	COMPL. DATE	10/06/1996	TOTAL DEPTH	14400	PERF.12939 - 12976
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		7	RRCID ->	167810	COMPL. DATE	06/27/1996	TOTAL DEPTH	15216	PERF.12502 - 12674
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		9	RRCID ->	168762	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12200 - 12742
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		12	RRCID ->	170741	COMPL. DATE	05/17/1998	TOTAL DEPTH	14227	PERF.12165 - 12491
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		8	RRCID ->	170840	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	15678	PERF.12720 - 12738
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		10	RRCID ->	171517	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	15150	PERF.13110 - 13138
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		11	RRCID ->	172098	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	15400	PERF.13083 - 13104
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998										TOTAL DEPTH 15098	PERF.12811 - 12827	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173042 COMPL. DATE 12/29/1998										TOTAL DEPTH 14447	PERF.12434 - 12647	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173645 COMPL. DATE 11/08/1999										TOTAL DEPTH 15050	PERF.13784 - 13817	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176824 COMPL. DATE 01/13/2000										TOTAL DEPTH 15052	PERF.13387 - 13407	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 178481 COMPL. DATE 02/23/2000										TOTAL DEPTH 13372	PERF.12447 - 12679	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182934 COMPL. DATE 02/23/2001										TOTAL DEPTH 12720	PERF.10329 - 12380	
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	581	1	9102	2	N	-0-
10	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	516	1	9308	2	N	-0-
11	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	237	1	9238	2	N	-0-
12	9940	X	9940	-0-	-0-	-0-	230	1	9710	2	N	-0-
01	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	222	1	8472	2	N	-0-
02	1988	X	1805	-0-	-183	-0-	49	1	1756	2	N	-0-

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001										TOTAL DEPTH 12700	PERF.11384 - 12433	
09	180	N	164	-0-	-16	-0-	10	1	154	2	N	-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	2	N	-0-
01	186	N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
USA		WELL #:		1012	RRCID ->	186868	COMPL. DATE	06/17/2001	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	11078 - 12464				
M	O	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	BALANCE
09	270 N	260	-0-	-10	-0-		16	1	244	2	N	-0-				-0-
10	279 N	240	-0-	-39	-0-		13	1	227	2	N	-0-				-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-		5	1	180	2	N	-0-				-0-
12	279 N	176	-0-	-103	-0-		4	1	172	2	N	-0-				-0-
01	248 N	191	-0-	-57	-0-		5	1	186	2	N	-0-				-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-		3	1	121	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192868	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	14575	PERF.	12584 - 12608				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	194711	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	12518 - 12690				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		3	RRCID ->	223217	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14402	PERF.	12790 - 12806				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229916	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	12288 - 13138				
09	1140 N	1112	-0-	-28	-0-		104	1	1008	2	N	-0-				-0-
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-		111	1	980	2	N	-0-				-0-
11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-		142	1	992	2	N	-0-				-0-
12	1147 N	1049	-0-	-98	-0-		136	1	913	2	N	-0-				-0-
01	1085 N	1028	-0-	-57	-0-		140	1	888	2	N	-0-				-0-
02	1064 N	1014	-0-	-50	-0-		138	1	876	2	N	-0-				-0-

STATE PARK		WELL #:		11	RRCID ->	238420	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	12734	PERF.	10100 - 12230				
09	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-		254	1	3974	2	N	-0-				-0-
10	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-		248	1	4480	2	N	-0-				-0-
11	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		106	1	4138	2	N	-0-				-0-
12	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-		98	1	4149	2	N	-0-				-0-
01	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-		110	1	4191	2	N	-0-				-0-
02	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-		110	1	3970	2	N	-0-				-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		15	RRCID ->	239323	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	13185	PERF.	10356 - 13004				
09	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-		653	1	6349	2	N	-0-				1
10	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-		427	1	3768	2	N	-0-				1
11	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		498	1	3488	2	N	-0-				1
12	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-		724	1	4843	2	N	-0-				1
01	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-		652	1	4130	2	N	-0-				1
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-		519	1	3296	2	N	-0-				1

BOB WEST (L-27, 28, 29)		//CONT.//		10041 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
STATE PARK		WELL #:		12	RRCID ->	257353	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	13306	PERF.12420 - 12844			
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	263060	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836 - 13954			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORNINGSTAR GAS, INC. GUERRA, ET AL.		WELL #:		1	RRCID ->	167664	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	16921	PERF.13088 - 13378			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, ET AL.		WELL #:		3	RRCID ->	177754	COMPL. DATE	04/12/2000	TOTAL DEPTH	15557	PERF.12177 - 12195			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GUERRA, ET AL.		WELL #:		2	RRCID ->	225804	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	15850	PERF.11822 - 12660			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)				10041 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226										
YZAGUIRRE J.		WELL #:		R 2ST	RRCID ->	155371	COMPL. DATE	02/20/1995	TOTAL DEPTH	13448	PERF. N/A			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33)			//CONT.//		10041 375	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY					561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		3	RRCID -> 155300		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 15400		PERF.13170 - 13785			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

STATE PARK			WELL #:		6	RRCID -> 156398		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11739 - 13787			
09	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	473	1	4600	2	N	-0-	-0-		
10	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	536	1	4731	2	N	-0-	-0-		
11	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	683	1	4779	2	N	-0-	-0-		
12	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	766	1	5121	2	N	-0-	-0-		
01	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	826	1	5237	2	N	-0-	-0-		
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	747	1	4747	2	N	-0-	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"			WELL #:		5	RRCID -> 160864		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 13760		PERF.10619 - 13574			
09	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	673	1	6544	2	N	-0-	-0-		
10	7161	X	6781	-0-	-380	-0-	690	1	6091	2	N	-0-	-0-		
11	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	928	1	6496	2	N	-0-	-0-		
12	7161	X	7105	-0-	-56	-0-	924	1	6181	2	N	-0-	-0-		
01	7161	X	6963	-0-	-198	-0-	949	1	6014	2	N	-0-	-0-		
02	6468	X	6394	-0-	-74	-0-	870	1	5524	2	N	-0-	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		6	RRCID -> 160884		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 14940		PERF.11502 - 14432			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		11	RRCID -> 164383		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15068		PERF.11394 - 14855			
09	1290	X	73	-0-	-1217	-0-	7	1	66	2	N	-0-	-0-		
10	1333	X	3	-0-	-1330	-0-	3	2			N	-0-	-0-		
11	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	2	1	11	2	N	-0-	-0-		
12	279	X	39	-0-	-240	-0-	5	1	34	2	N	-0-	-0-		
01	279	X	39	-0-	-240	-0-	5	1	34	2	N	-0-	-0-		
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		2	RRCID -> 164834		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 16300		PERF.13493 - 13501			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"			WELL #:		7	RRCID -> 166625		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 14400		PERF.11626 - 14036			
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	35	1	340	2	N	-0-	-0-		
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	39	1	344	2	N	-0-	-0-		
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	46	1	324	2	N	-0-	-0-		
12	403	N	294	-0-	-109	-0-	38	1	256	2	N	-0-	-0-		
01	372	N	288	-0-	-84	-0-	39	1	249	2	N	-0-	-0-		
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	48	1	306	2	N	-0-	-0-		

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		240 N	211	-0-	-29	-0-			20	1	191	2	N	-0-			-0-
10		217 N	208	-0-	-9	-0-			21	1	187	2	N	-0-			-0-
11		210 N	184	-0-	-26	-0-			23	1	161	2	N	-0-			-0-
12		217 N	172	-0-	-45	-0-			22	1	150	2	N	-0-			-0-
01		217 N	189	-0-	-28	-0-			26	1	163	2	N	-0-			-0-
02		168 N	146	-0-	-22	-0-			20	1	126	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144																	
09		750 N	731	-0-	-19	-0-			68	1	663	2	N	-0-			-0-
10		775 N	724	-0-	-51	-0-			74	1	650	2	N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35	-0-			89	1	626	2	N	-0-			-0-
12		744 N	735	-0-	-9	-0-			96	1	639	2	N	-0-			-0-
01		713 N	712	-0-	-1	-0-			97	1	615	2	N	-0-			-0-
02		672 N	638	-0-	-34	-0-			87	1	551	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170745 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.10766 - 13166																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170839 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.13047 - 13706																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172268 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13299 - 13702																	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR										
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136										
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172363 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.13236 - 13620										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173041 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.13059 - 13637										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 173644 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.14152 - 14176										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176825 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13639 - 13970										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192865 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.13016 - 13486										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 243539 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14216 - 14244										
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 243752 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.12932 - 12962																	
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257482 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.13040 - 13076																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
MERIT ENERGY COMPANY 561136																	
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785																	
09	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	465	1	4527	2	N	-0-					-0-
10	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	446	1	3938	2	N	-0-					-0-
11	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	606	1	4239	2	N	-0-					-0-
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	638	1	4268	2	N	-0-					-0-
01	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	623	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	393	1	2494	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160882 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14398 - 14432																	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164252 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 15030

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
10	93 N	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	2	N	-0-			-0-
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-			-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	15	1	99	2	N	-0-			-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	14	1	89	2	N	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	10	1	65	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166629 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13849 - 14036

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 170841 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 15678 PERF.12720 - 15167

09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	172	1	1670	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	202	1	1782	2	N	-0-			-0-
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	250	1	1753	2	N	-0-			-0-
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	307	1	2051	2	N	-0-			-0-
01	3062 N	3062	-0-	-0-	-0-	417	1	2645	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	5164	-0-	2364	2364	702	1	4462	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 171210 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 14878

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171510 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 15150 PERF.11157 - 14882

09	5666 X	5666	-0-	-0-	-0-	528	1	5138	2	N	-0-			1
10	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	564	1	4979	2	N	-0-			1
11	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	723	1	5062	2	N	-0-			1
12	5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	700	1	4681	2	N	-0-			1
01	5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	744	1	4715	2	N	-0-			1
02	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	676	1	4296	2	N	-0-			1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		10	RRCID ->	172345	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	15098	PERF.10100	- 14796			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	172811	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	15050	PERF.10194	- 14785			
09	180 N	164	-0-	-16	-0-	15	1	149	2	N	-0-				-0-
10	186 N	154	-0-	-32	-0-	16	1	138	2	N	-0-				-0-
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	21	1	148	2	N	-0-				-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-				-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25	1	156	2	N	-0-				-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		14	RRCID ->	173039	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	14447	PERF.11860	- 14014			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	176821	COMPL. DATE	10/27/2004	TOTAL DEPTH	15052	PERF.12550	- 14502			
09	420 N	290	-0-	-130	-0-	27	1	263	2	N	-0-				-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	N	-0-				-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	74	1	519	2	N	-0-				-0-
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	107	1	718	2	N	-0-				-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	111	1	704	2	N	-0-				-0-
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C"		WELL #:		14	RRCID ->	190273	COMPL. DATE	07/14/2002	TOTAL DEPTH	14600	PERF. N/A				
09	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	431	1	4192	2	N	-0-				-0-
10	4464 X	3994	-0-	-470	-0-	406	1	3588	2	N	-0-				-0-
11	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	562	1	3932	2	N	-0-				-0-
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	634	1	4240	2	N	-0-				-0-
01	4774 X	4396	-0-	-378	-0-	599	1	3797	2	N	-0-				-0-
02	4312 X	3731	-0-	-581	-0-	507	1	3224	2	N	-0-				-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D"		WELL #:		13	RRCID ->	192694	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11385	- 13808			
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	241704	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	14789	PERF.13836	- 14746			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BOB WEST (L-34-47)		//CONT.//		10041 376	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		16	RRCID ->	245533	COMPL. DATE	10/16/2008	TOTAL DEPTH	16100	PERF.15541 - 15696
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D"		WELL #:		17	RRCID ->	248099	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	16450	PERF.14539 - 16042
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BOB WEST (ROLETA)				10041 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SANDIA "C"		WELL #:		4	RRCID ->	192763	COMPL. DATE	05/28/2002	TOTAL DEPTH	13475	PERF. N/A	
09	851	N	851	-0-	-0-	51	1	800	2	N	-0-	
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	45	1	808	2	N	-0-
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	21	1	818	2	N	-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	21	1	874	2	N	-0-
01	868	N	855	-0-	-13	-0-	22	1	833	2	N	-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	21	1	756	2	N	-0-

STATE PARK		WELL #:		9	RRCID ->	229918	COMPL. DATE	01/16/2007	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12288 - 12384
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BOB WEST (2700)				10041 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
GUERRA		WELL #:		3	RRCID ->	150554	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 2704 - 2714
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)				10043 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC				061750							
PALMYRA		WELL #:		11	RRCID ->	189851	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	14094	PERF. 7492 - 8900
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3	N	-0-	-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	N	-0-	-0-
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3	N	-0-	-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-	-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3	N	-0-	-0-
02	280	N	134	-0-	-146	-0-	134	3	N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5)		//CONT.//		10043 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BEEHIVE OPERATING, LLC		//CONT.//		061750									
RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		5ST	RRCID ->	191415	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	13160	PERF.10418 - 10438		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	107	-0-	107	923	107	3			Y	-0-		60
10	923 N	-0-	-0-	-923	-0-					Y	-0-		60
11	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-		60
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-		60
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-		60
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-		60

PALMRYA		WELL #:		16C	RRCID ->	192428	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 9647 - 11268		
09	510 N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-		-0-
10	558 N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-		-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-		-0-
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-		-0-
02	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-		-0-

RAMIREZ, MARIA V.		WELL #:		6	RRCID ->	193191	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	14140	PERF.10500 - 10530		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	825					Y	-0-		60
10	825 N	-0-	-0-	-825	-0-					Y	-0-		60
11	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-		60
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-		60
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-		60
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-		60

ESPERANZA		WELL #:		3	RRCID ->	197102	COMPL. DATE	02/13/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6616 - 6764		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		3

ESPERANZA		WELL #:		4	RRCID ->	197587	COMPL. DATE	04/23/2002	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 6966 - 6992		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ESPERANZA		WELL #:		1	RRCID ->	197606	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6867 - 7195		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			10043 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEEHIVE OPERATING, LLC			061750									
SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 156453		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 7908 - 8196	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						8
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						8
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						8

PEREZ, F. R.			WELL #: 3		RRCID -> 156510		COMPL. DATE 06/25/1999		TOTAL DEPTH 14970		PERF. 7970 - 7278	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PALMYRA			WELL #: 2		RRCID -> 156991		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 13886		PERF. 7908 - 9394	

09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	3			-0-
10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-		1164	3			-0-
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-		1412	3			-0-
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-		1167	3			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-		1296	3			-0-

PEREZ, F.R.			WELL #: 2		RRCID -> 157376		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14238		PERF. 7922 - 8220	

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SALINAS "A"			WELL #: 2		RRCID -> 157439		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 11620		PERF. 8120 - 8528	

09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARTINEZ SWD			WELL #: 1		RRCID -> 157452		COMPL. DATE 09/02/2002		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 2666 - 3610	

09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 157832		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8052 - 8107	

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-		670	3			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
SALINAS "A" WELL #: 4 RRCID -> 157860 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8470 - 8502												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		150 N	106	-0-	-44	-0-		106	3		N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11		375 N	375	-0-	-0-	-0-		375	3		N	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-

SALINAS-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157861 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7860 - 7904												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 160342 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 13402 PERF. 8532 - 9056												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306												
09		330 N	100	-0-	-230	-0-		100	3		N	-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	3		N	-0-
11		367 N	367	-0-	-0-	-0-		367	3		N	-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	3		N	-0-
01		430 N	430	-0-	-0-	-0-		430	3		N	-0-
02		441 N	441	-0-	-0-	-0-		441	3		N	-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226												
09		2340 X	2280	-0-	-60	-0-		2280	3		N	-0-
10		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-		4528	3		N	-0-
11		2340 X	490	-0-	-1850	-0-		490	3		N	-0-
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-
01		2418 X	61	-0-	-2357	-0-		61	3		N	-0-
02		2184 X	2141	-0-	-43	-0-		2141	3		N	-0-

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154												
09		420 N	152	-0-	-268	-0-		152	3		N	-0-
10		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		1068	3		N	-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-		1250	3		N	-0-
12		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-		1285	3		N	-0-
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	3		N	-0-
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-		1098	3		N	-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750												
PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	6619	3		N	-0-		-0-
10	7843 X	7843	-0-	-0-	-0-	7843	3		N	-0-		-0-
11	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	8412	3		N	-0-		-0-
12	7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	3		N	-0-		-0-
01	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	9551	3		N	-0-		-0-
02	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	3		N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088												
09	3180 X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-		7
10	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		7
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-		7
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-				N	-0-		7
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-		7
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3)			//CONT.//		10043 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
BEEHIVE OPERATING, LLC			//CONT.//		061750									
PALMYRA			WELL #:		7	RRCID ->	164858	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	13875	PERF.10063 - 10608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE

09		870 N	124	-0-	-746	-0-		124	3	N	-0-			14
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-			14
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			14
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			14
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	3	N	-0-			14
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186	3	N	-0-			14

PALMYRA			WELL #:		8	RRCID ->	164860	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 7300 - 8504		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		10	RRCID ->	164861	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10398 - 10902		
09		2100 N	1546	-0-	-554	-0-		1546	3	N	-0-			-0-
10		2170 N	971	-0-	-1199	-0-		971	3	N	-0-			-0-
11		2736 N	2736	-0-	-0-	-0-		2736	3	N	-0-			-0-
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		2818	3	N	-0-			-0-
01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-		2855	3	N	-0-			-0-
02		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-		2498	3	N	-0-			-0-

PALMYRA			WELL #:		13	RRCID ->	165055	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8432 - 8488		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

U.S.A. GAS UNIT NO. 1			WELL #:		1	RRCID ->	166801	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	11017	PERF.10542 - 10614		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

FALCON GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	167510	COMPL. DATE	07/31/1997	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10152 - 10162		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
 PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

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
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

09		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10		15 N		-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		217 N		-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

09		1290 N	1162	-0-	-128	-0-	1162	3			N	-0-					14
10		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					14
11		2075 N		-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					14
12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					14
01		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					14
02		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

09		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

09		330 N	276	-0-	-54	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
01		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

PALOMA OPERATING, LLC 100344
 PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 166579 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7616 - 8395

09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
PALOMA OPERATING, LLC //CONT.// 100344																
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 176056 COMPL. DATE 08/30/1998										TOTAL DEPTH	8640	PERF. 7885 - 7902				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4 RRCID -> 161952 COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	13100	PERF. 8539 - 10080
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	80	1	1574	2	Y	-0-		-0-		
10	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	89	1	1575	2	Y	-0-		-0-		
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	81	1	1560	2	Y	-0-		-0-		
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	2	Y	-0-		-0-		
01	1581	N	443	-0-	-1138	-0-	59	1	384	2	Y	-0-		-0-		
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	68	1	1477	2	Y	-0-		-0-		

RAMIREZ, L. O. A										WELL #: 7 RRCID -> 164991 COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH	10335	PERF. 8464 - 10140		
09	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	133	1	2610	2	Y	-0-		-0-		
10	2821	N	2504	-0-	-317	-0-	134	1	2370	2	Y	-0-		-0-		
11	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	134	1	2576	2	Y	-0-		-0-		
12	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	142	1	2778	2	Y	-0-		-0-		
01	2511	N	889	-0-	-1622	-0-	118	1	771	2	Y	-0-		-0-		
02	2800	N	2947	-0-	147	-0-	129	1	2818	2	Y	-0-		-0-		

VANTAGE OPERATING II, LLC 882605										RAMIREZ, J. EST		WELL #: E 4 RRCID -> 166763 COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7636 - 8013
09	360	N	91	-0-	-269	-0-	91	2			Y	-0-		-0-		
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-		

FELICIDAD										WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6917 - 8650		
09	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	2			N	-0-		-0-		
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-		-0-		
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		-0-		
12	279	N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-		-0-		
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-		-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		

RAMIREZ, J. EST.										WELL #: E 3 RRCID -> 169060 COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7836 - 8344		
09	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			Y	-0-		118		
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		118		
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		118		
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		118		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		118		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		118		

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	5287	3		N	-0-	-0-
10		6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	3		N	-0-	-0-
11		4530 X	4226	-0-	-304	-0-	4226	3		N	-0-	-0-
12		6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	3		N	-0-	-0-
01		6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	6811	3		N	-0-	-0-
02		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	3		N	-0-	-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	149	-0-	149	149	149	3		N	-0-	-0-
12	14B	DENY	220	-0-	220	369	220	3		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	250	-0-	250	619	250	3		N	-0-	-0-
02	828	X	209	-0-	-619	-0-	209	3		N	-0-	-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262												
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3		N	-0-	-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	-0-
11		330 N	287	-0-	-43	-0-	287	3		N	-0-	-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	3		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-	-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750												
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	106

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
REMORA OPERATING, LLC 701613												
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BOOTH RANCH (9100 AUSTIN CHALK)		10606 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: L 57		RRCID -> 221863		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9564 - 9614				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO)		10712 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLICK EST. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 131371		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BOROSA, E. (7540 VICKSBURG)		10712 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 11		RRCID -> 259012		COMPL. DATE 09/21/2010		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7271 - 7315				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG)		10712 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 173177		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

SLICK ESTATE -C-		WELL #: 12		RRCID -> 218319		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492				
09	630	141	-0-	-489	444	2	1	139	2	Y	-0-	1
10	444	N	-0-	-444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
11	210	N	37	-173	-0-	37	2	-0-	-0-	Y	-0-	1
12	155	N	55	-100	-0-	4	1	51	2	Y	-0-	1
01	195	N	195	-0-	-0-	27	1	168	2	Y	-0-	1
02	103	N	103	-0-	-0-	103	2	-0-	-0-	Y	-0-	1

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG)		10712 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
SLICK ESTATE -C-		WELL #: 7		RRCID -> 164706		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) //CONT.// 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2910 X	1387	-0-	-1523	-0-	15 1	1372 2		Y	-0-			6
10	3007 X	1689	-0-	-1318	-0-	72 1	1617 2		Y	-0-			6
11	2910 X	1523	-0-	-1387	-0-	1523 2			Y	-0-			6
12	2449 X	1824	-0-	-625	-0-	131 1	1693 2		Y	-0-			6
01	1674 X	1488	-0-	-186	-0-	207 1	1281 2		Y	-0-			6
02	1512 X	1006	-0-	-506	-0-	944 2	62 9		Y	56			62

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 T RRCID -> 194604 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8172 - 8186

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

09	2580 #	2482	-0-	-98	-0-	27 1	2455 2		Y	-0-			8
10	2666 #	2487	-0-	-179	-0-	106 1	2381 2		Y	-0-			8
11	2550 #	2196	-0-	-354	-0-	2196 2			Y	-0-			8
12	2635 #	1823	-0-	-812	-0-	131 1	1692 2		Y	-0-			8
01	2573 #	2452	-0-	-121	-0-	341 1	2111 2		Y	-0-			8
02	2324 #	2164	-0-	-160	-0-	2112 2	52 9		Y	47			55

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOROSA, S. (FRIO 4) //CONT.// 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 SLICK WELL #: 1 RRCID -> 297128 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5088 - 5091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	33570	-0-	-0-	-33570	-0-					Y	-0-				-0-
10	10943 #	1908	-0-	-9035	-0-	1908	3			Y	-0-				-0-
11	9330 #	768	-0-	-8562	-0-	768	3			Y	-0-				-0-
12	620 #	116	-0-	-504	-0-	116	3			Y	-0-				-0-
01	1922 #	1514	-0-	-408	-0-	1514	3			Y	-0-				-0-
*02	1736 #	507	-0-	-1229	-0-	507	3			Y	-0-				-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

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-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 211FH		RRCID -> 034208		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741								
M	O	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
09		120	N	-0-	-0-	-120				Y	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 355 D		RRCID -> 058784		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698								
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	210	1	4849	3	Y	4	4	1		2
							1	4		4	9					
10	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	285	1	6525	3	Y	6	6	1		2
							1	4		7	9					
11	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	268	1	6612	3	Y	5	4	1		3
							1	4		6	9					
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	252	1	6267	3	Y	4	4	1		3
							1	4		4	9					
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	326	1	6439	3	Y	4	4	1		3
							2	4		4	9					
02	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	325	1	5852	3	Y	3	3	1		3
							1	4		3	9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 73		RRCID -> 060816		COMPL. DATE 12/14/2022		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4107 - 4635								
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 343 H		RRCID -> 064071		COMPL. DATE 07/12/1975		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040								
09	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	658	1	15208	3	Y	4	6	1		2
							4	4		4	9					
10	16941	X	16941	-0-	-0-	-0-	708	1	16222	3	Y	6	6	1		2
							4	4		7	9					
11	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	717	1	17678	3	Y	6	5	1		3
							4	4		7	9					
12	17832	X	17832	-0-	-0-	-0-	690	1	17131	3	Y	6	5	1		4
							4	4		7	9					
01	16774	X	16774	-0-	-0-	-0-	807	1	15957	3	Y	4	5	1		3
							6	4		4	9					
02	15784	X	15784	-0-	-0-	-0-	831	1	14944	3	Y	4	4	1		3
							5	4		4	9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 463DF		RRCID -> 069291		COMPL. DATE 08/25/1976		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		536 F	RRCID ->	071737	COMPL. DATE	04/22/1997	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6303 - 6694	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		545DF	RRCID ->	076388	COMPL. DATE	04/20/1997	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 4994 - 6296	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		548DF	RRCID ->	076412	COMPL. DATE	03/18/1978	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5050 - 5080	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		35CT	RRCID ->	086801	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6246 - 6647	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		557	RRCID ->	091152	COMPL. DATE	06/24/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5838 - 6240	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E 48	RRCID ->	093926	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7176 - 7184	
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

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
09	4260 X	2034	-0-	-2226	-0-	2028	3	2	4	Y	4	4	1		2
10	4309 X	334	-0-	-3975	-0-	334	3			Y	-0-	2	1		-0-
11	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	4596	3	3	4	Y	6	3	1		3
12	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4890	3	3	4	Y	6	5	1		4
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
02	3612 X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

09	6240 X	5235	-0-	-1005	-0-	750	1	4478	3	Y	2	1	1		1
10	6448 X	5103	-0-	-1345	-0-	738	1	4350	3	Y	8	7	1		2
11	6240 X	5158	-0-	-1082	-0-	750	1	4395	3	Y	8	6	1		4
12	5766 X	2739	-0-	-3027	-0-	525	1	2205	3	Y	4	5	1		3
01	5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
02	4900 X	-0-	-0-	-4900	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

09	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	127	1	2945	3	Y	-0-				-0-
10	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	141	1	3227	3	Y	-0-				-0-
11	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	143	1	3533	3	Y	-0-				-0-
12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	143	1	3549	3	Y	-0-				-0-
01	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-				-0-
02	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	-0-				-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.// 10730 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
KING RANCH BORREGOS		WELL #: 310DF		RRCID -> 130631		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318				
M O	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
09	4110 X	3738	-0-	-372	-0-	155 1	3570 3	Y	11	10 1		6
10	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	182 1	4178 3	Y	7	11 1		2
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	161 1	3972 3	Y	6	5 1		3
12	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	160 1	3966 3	Y	5	5 1		3
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			Y	-0-	3 1		-0-
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 541DF		RRCID -> 131887		COMPL. DATE 06/30/1999		TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222				
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	102 1	2359 3	Y	-0-			-0-
10	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	110 1	2525 3	Y	-0-			-0-
11	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	99 1	2439 3	Y	-0-			-0-
12	2542 N	2499	-0-	-43	-0-	97 1	2401 3	Y	-0-			-0-
01	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-			Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 598DF		RRCID -> 138973		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416				
09	6692 X	6692	-0-	-0-	-0-	277 1	6402 3	Y	10	12 1		5
10	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	326 1	7469 3	Y	6	9 1		2
11	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	304 1	7486 3	Y	3	3 1		2
12	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	318 1	7886 3	Y	3	3 1		2
01	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	410 1	8107 3	Y	4	4 1		2
02	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	405 1	7281 3	Y	4	3 1		3

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 610		RRCID -> 248715		COMPL. DATE 03/10/2009		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: 905		RRCID -> 275883		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS)		//CONT.//		10730 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M904E	RRCID ->	276269	COMPL. DATE	10/02/2014	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 -	7284
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		926SW	RRCID ->	277318	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	4810	PERF.	2870 -	4648
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BORREGOS (ZONE K-08)				10730 180	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M801E	RRCID ->	257982	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	9992 -	10116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	63				Y	-0-			-0-
BORREGOS (ZONE K-11)				10730 183	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M102E	RRCID ->	278021	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	10846 -	11038
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-
PLUGGED AND ABANDONED				02/14/2025									
BORREGOS (ZONE V-15, E)				10730 818	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M815E	RRCID ->	268093	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	10998	PERF.	8506 -	8516
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BORREGOS (ZONE V-35)				10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		581	RRCID ->	101858	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8287 -	8322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-35)		//CONT.//		10730 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M802E	RRCID ->	258173	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8290 - 8294		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-	-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833	RRCID ->	264340	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 8982 - 9324		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5371			N	-0-	-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	277800	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 8880 - 8918		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-	
BORREGOS (ZONE V-40)				10730 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E900	RRCID ->	275296	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	9414	PERF. 9310 - 9335		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		E833T	RRCID ->	275829	COMPL. DATE	10/20/2014	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9280 - 9324		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-	
BORREGOS (ZONE 7730')				10730 868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		562	RRCID ->	095306	COMPL. DATE	04/26/1981	TOTAL DEPTH	7866	PERF. 7727 - 7732		
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-	

BOYLE (H-)
HYDROCARBON OPERATING, INC.
ROOS BENNETT B

11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
421166
WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	283 2	178 9	N	162	176 1		211
10		465 N	81	-0-	-384	-0-	58 2	23 9	N	21			232
11		3000 N	4677	-0-	1677	1677	4677 2		N	-0-			232
12		3100 N	6596	-0-	3496	5173	6596 2		N	-0-			232
01		3100 N	6197	-0-	3097	8270	6197 2		N	-0-			232
*02		2800 N	5368	-0-	2568	10838	5368 2		N	-0-			232

BOYLE (3100)
VALENCE OPERATING COMPANY
GARCIA, M. M. "D"

11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
881167
WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOYLE (4700)
TRAP ROCK OIL, LTD.
BLACK STONE MINERALS

11096 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
865425
WELL #: 3 RRCID -> 223002 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6128

09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	61 2		N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01	DELQ PR	94	-0-	-0-	94	94	94 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	NO RPT			-0-

BOYLE, WEST (3400 SAND)
ORPHAN WELLS, LLC
CARRUTH, E.B. JR. TRUST, ET AL

11103 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627006
WELL #: 2 RRCID -> 150853 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 4220 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)
PROLINE ENERGY RESOURCES INC
GAFFORD

11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
681327
WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAMAN (YEGUA)		//CONT.//		11338 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459							
FOSTER, DORIS ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	116369	COMPL. DATE	09/20/2002	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 7207 - 7214
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2023											

SUN EXPLORATION, INC.				829289	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
VANOVER				1	RRCID ->	146384	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 8106 - 8124
09	1560 N	1548	-0-	-12	-0-	1526 2	22 9	N	20		56
10	1612 N	1540	-0-	-72	-0-	1519 2	21 9	N	19		75
11	1560 N	1319	-0-	-241	-0-	1302 2	17 9	N	15		90
12	1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1542 2	20 9	N	18		108
01	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1522 2	18 9	N	16		124
02	1232 N	464	-0-	-768	-0-	462 2	2 9	N	2		126

BRANNON (GUEDIN, LO.)				11420 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC				100797							
AMER. NAT'L. BANK OF AUSTIN G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	118489	COMPL. DATE	09/19/1985	TOTAL DEPTH	11071	PERF.10206 - 10234
09	600 N	320	-0-	-280	-0-	306 3	14 9	N	13		93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9		102
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-		102
12	434 N	210	-0-	-224	-0-	138 3	72 9	N	65		167
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23		190
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		190

BRAULIA (MILLER)				11504 090	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
REILLY HEIRS		WELL #:		32	RRCID ->	242218	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 4924 - 4938
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.)				11507 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
EL RENO ENERGY, LLC				250571							
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	235511	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7498 - 7546
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		259

MARGO, R. E. HEIRS				WELL #:	4	RRCID ->	242006	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6940 - 7034
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		165	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
EL RENO ENERGY, LLC //CONT.// 250571													
MARGO, R. E. HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	243590	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	6710 - 6814		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			184
MARGO, R.E. HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	246237	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9277 - 9288		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SMITH PRODUCTION INC.		789662	WELL #:	9	RRCID ->	201194	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	5208 - 6972	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	50	RRCID ->	211211	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7038 - 7340		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	51	RRCID ->	212825	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	6550 - 6556		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
HERMANN, E.		WELL #:	9	RRCID ->	212828	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	7729	PERF.	5684 - 7494		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRAULLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	75	2	Y	3	3 1	4	
						3	9							
10	155 N	145	-0-	-10	-0-	16	1	126	2	Y	3	4 1	3	
						3	9							
11	210 N	84	-0-	-126	-0-	11	1	70	2	Y	3	4 1	2	
						3	9							
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	28	1	118	2	Y	3	3 1	2	
						3	9							
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	56	1	136	2	Y	2	3 1	1	
						2	9							
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	60	1	164	2	Y	3	2 1	2	
						3	9							
DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660														
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-		1	
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	1	2 1	-0-	
						1	9							
11	270 N	14	-0-	-256	-0-	2	1	10	2	Y	2	2 1	-0-	
						2	9							
12	248 N	4	-0-	-244	-0-	1	1	2	2	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-		-0-	
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	Y	-0-		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014										TOTAL DEPTH	7749	PERF.	5286 - 5590		
M	O	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		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006										TOTAL DEPTH	8001	PERF.	5286 - 5298		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006										TOTAL DEPTH	7719	PERF.	6866 - 7576		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

HERMANN, E. WELL #: 11 RRCID -> 221714 COMPL. DATE 07/30/2007										TOTAL DEPTH	8149	PERF.	6896 - 7877		
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	44	1	247	2	Y	12	13	1	3
							13	9							
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	34	1	273	2	Y	9	11	1	1
							10	9							
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	224	2	Y	8	9	1	-0-
							9	9							
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	70	1	288	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	92	1	228	2	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	68	1	182	2	Y	8	7	1	1
							9	9							

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006										TOTAL DEPTH	8099	PERF.	7646 - 7892		
09	330	N	245	-0-	-85	-0-	37	1	207	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	14	1	114	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	20	1	133	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	42	1	171	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	49	1	121	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	66	1	180	2	Y	1	1	1	-0-
							1	9							

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560															
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
09		330 X	40	-0-	-290	-0-	6	1	34	2	Y	-0-			-0-
10		139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	157	-0-	-53	-0-	21	1	136	2	Y	-0-			-0-
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	2	Y	-0-			-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	45	1	111	2	Y	-0-			-0-
02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	48	1	130	2	Y	-0-			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934															
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	6	7	1	-0-
							7	9							
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	221	2	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11	270	N	247	-0-	-23	-0-	31	1	205	2	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	43	1	175	2	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01	248	N	209	-0-	-39	-0-	58	1	141	2	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	52	1	141	2	Y	9	7	1	2
							10	9							
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378																	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA L&L CO. WELL #: C 19 RRCID -> 234005 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 7394 - 7400																	
09		3390 X	1532	-0-	-1858	-0-	226	1	1259	2	Y	43	45	1			-0-
							47	9									
10		3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	405	1	3210	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
11		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	518	1	3437	2	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
12		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	717	1	2963	2	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
01		3658 X	3498	-0-	-160	-0-	1001	1	2462	2	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
*02		3724 X	3281	-0-	-443	-0-	875	1	2372	2	Y	31	26	1			5
							34	9									
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586																	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 04/18/2019 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 5472 - 6014																	
09		0 N	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 06/07/2019 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6032 - 6334																	
09		1050 N	1026	-0-	-24	-0-	155	1	863	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
10		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	114	1	907	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
11		1050 N	978	-0-	-72	-0-	127	1	844	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
12		1054 N	931	-0-	-123	-0-	180	1	744	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
01		1023 N	729	-0-	-294	-0-	209	1	514	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
02		924 N	866	-0-	-58	-0-	232	1	628	2	Y	5	4	1			2
							6	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042																	
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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008										TOTAL DEPTH	8275	PERF. 7834 - 7906					
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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008										TOTAL DEPTH	7799	PERF. 5873 - 5887					
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-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008										TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6692 - 7416					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008										TOTAL DEPTH	7799	PERF. 7401 - 7408					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008										TOTAL DEPTH	7898	PERF. 6785 - 7493					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008										TOTAL DEPTH	7893	PERF. 6038 - 7464					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014										TOTAL DEPTH	8749	PERF. 6246 - 6268					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7256 - 7592				
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008										TOTAL DEPTH	8077	PERF.	5586 - 5732				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009										TOTAL DEPTH	8130	PERF.	6308 - 7094				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008										TOTAL DEPTH	8224	PERF.	6934 - 7922				
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-						4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						4

DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008										TOTAL DEPTH	7966	PERF.	6894 - 7594				
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	222	1	1237	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	173	1	1369	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
11		1590 N	1470	-0-	-120	-0-	191	1	1270	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	301	1	1240	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	449	1	1103	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	376	1	1019	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008										TOTAL DEPTH	7784	PERF.	7267 - 7376				
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					1
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					1
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					1
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	9	1	38	2	Y	-0-					1
01		62 N	60	-0-	-2	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					1
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					1

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 6350 - 6624												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518												
09	14B2 EXT	173	-0-	173	173		26	1	147	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	850	-0-	850	1023		95	1	755	2	Y	-0-
11	14B2 EXT	517	-0-	517	1540		68	1	449	2	Y	-0-
12	1946 X	406	-0-	-1540			79	1	327	2	Y	-0-
01	837 N	419	-0-	-418			121	1	298	2	Y	-0-
02	476 N	356	-0-	-120			96	1	260	2	Y	-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502												
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-						3	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						3	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660												

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660												

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DUVAL	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725												

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC. 829289												
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588												

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: NUECES	
SUN EXPLORATION, INC. 829289												
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662												

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRAYTON (6600)		//CONT.//		11546 836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289									
HARLAN, KENNETH		WELL #:		2	RRCID ->	117965	COMPL. DATE	07/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6687 - 6714	
M	O	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	AMT	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9150)				11550 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES			
WADI OPERATING, LLC				100779									
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178026	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11361	PERF.	9150 - 9200	
09	1500	N	1499	-0-	-1	-0-	222	1	1141	2	N	124	194
							136	9					
10	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	239	1	1277	2	N	131	145
							144	9					
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	235	1	1297	2	N	128	92
							141	9					
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	248	1	1307	2	N	132	55
							145	9					
01	1674	N	1371	-0-	-303	-0-	221	1	1019	2	N	119	174
							131	9					
02	1568	N	1362	-0-	-206	-0-	209	1	1003	2	N	136	135
							150	9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250)				11550 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
WADI OPERATING, LLC				100779									
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	225567	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	8860 - 9294	
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	222	1	189	2	N	124	172
							136	9					
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	239	1	230	2	N	141	140
							155	9					
11	660	N	531	-0-	-129	-0-	235	1	161	2	N	123	84
							135	9					
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	248	1	209	2	N	116	200
							128	9					
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	221	1	231	2	N	114	127
							125	9					
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	209	1	186	2	N	124	73
							136	9					

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900)				11550 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035									
LA JOLLA		WELL #:		3 F	RRCID ->	282151	COMPL. DATE	11/04/2016	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9748 - 9758	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400)												
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC												
VON BLUCHER												
WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BLUCHER, VON												
WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

LA JOLLA												
WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521												
09	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	59
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-	59
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	59
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	59
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-	59
*02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-	59

LA JOLLA												
WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544												
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-

VON BLUCHER												
WELL #: 3 RRCID -> 247818 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10774 - 10806												
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	38
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	-0-	38
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-	38
12	186 N	182	-0-	-4	-0-	13	1	169	3	Y	-0-	38
01	186 N	170	-0-	-16	-0-	15	1	155	3	Y	-0-	38
*02	168 N	145	-0-	-23	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	38

VON BLUCHER												
WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894												
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-	492
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	3	N	-0-	492
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	N	-0-	492
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	22	1	278	3	N	-0-	492
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	24	1	245	3	N	-0-	492
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-	492

LA JOLLA												
WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500												
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	Y	-0-	17
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-	17
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	17
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	17
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	5	1	47	3	Y	-0-	17
*02	56 N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-	17

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540)		11550 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WADI OPERATING, LLC		100779								
GILLESPIE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174524		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
GILLESPIE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 120806		COMPL. DATE 04/06/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10570)		11550 847		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284								
GILLESPIE UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 127922		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 11245 PERF.10576 - 10640		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100)		11550 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
VON BLUCHER		WELL #: 2 D		RRCID -> 129375		COMPL. DATE 11/10/1988		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VON BLUCHER		WELL #: 4 D		RRCID -> 136027		COMPL. DATE 08/25/1990		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LA JOLLA		WELL #: 4 F		RRCID -> 145366		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 12128 PERF.10944 - 11015		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCHANCE (LOBO 1)
ALDINE OIL AND GAS, LP
SOUTH CALLAGHAN RANCH

11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
100397
WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	238 1	3300 2	N	18	35 1		28
						20 9						
10	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	228 1	3312 2	N	27			55
						30 9						
11	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	239 1	3445 2	N	21	36 1		40
						23 9						
12	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	268 1	3965 2	N	30	34 1		36
						33 9						
01	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	244 1	3449 2	N	17	35 1		18
						19 9						
02	2772 X	2278	-0-	-494	-0-	151 1	2119 2	N	7			25
						8 9						

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

09	90 N	47	-0-	-43	-0-	4 1	43 2	N	-0-			4
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	N	-0-			4
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	1 1	14 2	N	-0-			4
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	N	-0-			4
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	N	-0-			4
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	N	-0-			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH

WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHANDLER OIL & GAS, LLC
BARNES ESTATE

144355
WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 6766 - 6776

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A)
ALDINE OIL AND GAS, LP
SOUTH CALLAGHAN RANCH

11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
100397
WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BRETTCHANCE (LOBO 6)			11813 450		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
ALDINE OIL AND GAS, LP			100397													
SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	8	RRCID ->	119780	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7016 - 7225				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	29 1	389 2		N	2		4 1			4
							2 9									
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	404 2		N	3					7
							3 9									
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	31 1	438 2		N	3		4 1			6
							3 9									
12		521 N	521	-0-	-0-	-0-	33 1	484 2		N	4		4 1			6
							4 9									
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	30 1	436 2		N	2		4 1			4
							2 9									
02		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	111 1	1574 2		N	5					9
							6 9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	41	RRCID ->	139686	COMPL. DATE	07/29/1991	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7912 - 7994				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SOUTH CALLAGHAN RANCH			WELL #:	78	RRCID ->	143026	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	7358	PERF.	6958 - 7084				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355													
BARNES ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	111545	COMPL. DATE	06/07/1984	TOTAL DEPTH	7639	PERF.	7252 - 7288				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-				

BARNES ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	129437	COMPL. DATE	12/11/1988	TOTAL DEPTH	7367	PERF.	7133 - 7206				
09		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2			Y	-0-	-0-				
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528 2			Y	-0-	-0-				
11		100 N	528	-0-	428	-0-	428 2			Y	-0-	-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	428			Y	-0-	-0-				
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428			Y	NO RPT	-0-				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	428			Y	NO RPT	-0-				

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	561	2	N	4	3 1	4
						4	9						
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	48	1	556	2	N	4	5 1	3
						4	9						
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	67	1	668	2	N	4	4 1	3
						4	9						
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	N	5	4 1	4
						6	9						
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	568	2	N	3	4 1	3
						3	9						
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1101	2	N	7	6 1	4
						8	9						

BRISCOE (LOBO) 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC 836026
 BRISCOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 116446 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8663 - 8758

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1		15
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-		15
11	150 N	52	-0-	-98	-0-	4	1	48	2	Y	-0-		15
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	4	1	148	2	Y	-0-		15
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-		15
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	2 1	14

BRISCOE NUNLEY WELL #: 1 RRCID -> 201863 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8226 - 8370

09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	11	1	399	2	Y	1		6
						1	9						
10	626 X	626	-0-	-0-	-0-	23	1	602	2	Y	1	3 1	4
						1	9						
11	619 X	619	-0-	-0-	-0-	32	1	586	2	Y	1		5
						1	9						
12	781 X	781	-0-	-0-	-0-	22	1	758	2	Y	1		6
						1	9						
01	649 X	649	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	Y	1		7
						1	9						
02	718 X	718	-0-	-0-	-0-	83	1	634	2	Y	1	4 1	4
						1	9						

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	1		1
						1	9						
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	1	1	31	2	Y	-0-	1 1	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	Y	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	5	1	231	2	Y	1	1 1	-0-
						1	9						

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 TARE RESOURCES, LLC //CONT.// 836026
 OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42 1	551 2	N	2			8
10	651 N	464	-0-	-187	-0-	2 9	364 2	N	53	58 1		3
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	42 1	567 2	N	2			5
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	58 9	880 2	N	1			6
*01	465 N	426	-0-	-39	-0-	82 1	385 2	N	1			7
02	616 N	531	-0-	-85	-0-	2 9	452 2	N	1	3 1		5

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	60 1	2287 2	N	13			29
10	2387 N	1714	-0-	-673	-0-	14 9	1666 2	N	5	19 1		15
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	42 1	2473 2	N	7			22
12	3100 N	3498	-0-	398	398	6 9	3420 2	N	7			29
*01	3100 N	2743	-0-	-357	41	70 1	2681 2	N	8			37
02	2800 N	3131	-0-	331	372	8 9	3037 2	N	10	20 1		27

THREE-C OIL AND GAS BRISCOE -A- 857600 WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			14

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			31

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BRISCOE (LOBO 8100)			//CONT.//	12006 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178											
HUGHES RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	142477	COMPL. DATE	09/10/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8500 - 8522			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

BRUNI (OHERN)				12629 568	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI, A. M. ESTATE -B-			WELL #:	2	RRCID ->	186148	COMPL. DATE	11/08/2001	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	2588 - 2592			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-			-0-

KHB			WELL #:	1	RRCID ->	190137	COMPL. DATE	03/06/2002	TOTAL DEPTH	3946	PERF.	2502 - 2916			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI (QUEEN SAND)				12629 639	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
A.M. BRUNI ESTATE			WELL #:	2	RRCID ->	186179	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	5708	PERF.	5640 - 5700			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BRUNI (2300)				12629 923	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB				
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284											
BRUNI			WELL #:	2	RRCID ->	009626	COMPL. DATE	01/00/1932	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2280 - 2300			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

BRUNI (3500)				12629 930	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB				
WALLIS ENERGY, INC.				893997											
BENAVIDES, BRENNAN			WELL #:	59	RRCID ->	147402	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	5910	PERF.	3318 - 3322			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			16
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			16
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			16
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			16
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-			16
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			16

BRUNI (3550)		12629 935		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284									
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 068771		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 3942		PERF. 3482 - 3486	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT)		12633 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 8		RRCID -> 173548		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 9388		PERF. 8727 - 8772	
09	330 N	50	-0-	-280	-0-	8	1	42	2	N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 10		RRCID -> 180012		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734			
09	960 N	6	-0-	-954	-0-	1	1	5	2	N	-0-
10	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	N	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BENAVIDES, ROSA V. -C-		WELL #: 6ST		RRCID -> 183389		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 9215 - 9230	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #: 3		RRCID -> 261379		COMPL. DATE 05/14/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

BRUNI, NE. (9760)		12633 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 170028		COMPL. DATE 09/05/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9110 - 9134	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI, NE. (9760) //CONT.// 12633 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 WALLIS ENERGY, INC. 893997
 MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	85	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	86	86	1			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	78	1			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83					83
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	80	84	1			79
02	DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					79

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
 BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

PLUGGED AND ABANDONED 10/16/2024

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI RANCH WELL #: 3 RRCID -> 086010 COMPL. DATE 03/17/1980 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 9798 - 9802

09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	92	1	1236	2	N	-0-					-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	93	1	1383	2	N	-0-					-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	75	1	1360	2	N	-0-					-0-
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	42	1	1367	2	N	-0-					-0-
01	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	18	1	984	2	N	-0-					-0-
02	1232 N	1191	-0-	-41	-0-	51	1	1140	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (NAVARRO)		//CONT.//		12642 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	152429	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9878 - 9886
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)				12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
BRUNI RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	212269	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10367	PERF.	7184 - 7206
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	68 1	904 2	N	-0-		50
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	69 1	1035 2	N	-0-		50
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	55 1	997 2	N	2		52
							2 9					
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	30 1	966 2	N	-0-		52
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	21 1	1120 2	N	-0-		52
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	44 1	973 2	N	-0-		52

BRUNI RANCH				WELL #:	27	RRCID ->	215464	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7192 - 7218
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	26	RRCID ->	216021	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7373 - 7382
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BRUNI RANCH				WELL #:	114	RRCID ->	265903	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF.	7183 - 7210
09	2850	X	2790	-0-	-60	-0-	194 1	2594 2	N	2		52	
							2 9						
10	2945	X	2864	-0-	-81	-0-	180 1	2684 2	N	-0-		52	
11	2820	X	2519	-0-	-301	-0-	132 1	2387 2	N	-0-		52	
12	2914	X	2647	-0-	-267	-0-	80 1	2567 2	N	-0-		52	
01	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	47 1	2546 2	N	2		54	
							2 9						
02	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	105 1	2330 2	N	-0-		54	

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.// 12642 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 289416		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7212 - 7246				
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	4470 X	3832	-0-	-638	-0-	267 1	3563 2	N	2			167
10	4619 X	4266	-0-	-353	-0-	2 9	268 1	N	-0-			167
11	4470 X	4423	-0-	-47	-0-	231 1	3998 2	N	-0-			167
12	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	231 1	4192 2	N	-0-			167
01	4278 X	4251	-0-	-27	-0-	137 1	4404 2	N	-0-			167
02	4116 X	3840	-0-	-276	-0-	77 1	4174 2	N	-0-			167
						164 1	3648 2	N	25			192
						28 9						
BRUNI RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 289570		COMPL. DATE 10/12/2017		TOTAL DEPTH 10141 PERF. 6912 - 6960				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9324			N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 79		RRCID -> 289571		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7350 - 7392				
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	N	-0-			-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-			-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-			-0-
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	52 2	N	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	1 1	48 2	N	-0-			-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 2	N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 93		RRCID -> 289590		COMPL. DATE 01/22/2019		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7305 - 7342				
09	2460 N	2180	-0-	-280	-0-	152 1	2028 2	N	-0-			10
10	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	183 1	2730 2	N	-0-			10
11	2960 N	2960	-0-	-0-	-0-	155 1	2805 2	N	-0-			10
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	86 1	2785 2	N	-0-			10
01	2914 N	2559	-0-	-355	-0-	46 1	2513 2	N	-0-			10
02	2772 N	2243	-0-	-529	-0-	96 1	2147 2	N	-0-			10
BRUNI RANCH		WELL #: 30		RRCID -> 289605		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7297 - 7337				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2520			N	-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #: 38		RRCID -> 289613		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6855 - 6867				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

BRUNI RANCH (WILCOX 7250)		//CONT.//		12642 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		39	RRCID ->	289614	COMPL. DATE	11/29/2017	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7142 -	7170
09	2820 X	2629	-0-	-191	-0-	183 1	2446 2		N	-0-			55
10	2883 X	2783	-0-	-100	-0-	175 1	2608 2		N	-0-			55
11	2730 X	2430	-0-	-300	-0-	127 1	2303 2		N	-0-			55
12	2821 X	2544	-0-	-277	-0-	77 1	2467 2		N	-0-			55
01	2821 X	2508	-0-	-313	-0-	45 1	2457 2		N	5			60
02	2520 X	2337	-0-	-183	-0-	100 1	2231 2		N	5			65
						6 9							
						6 9							

HEIN TRUST B		WELL #:		9	RRCID ->	289840	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7363 -	7393
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	31 1	465 2		N	-0-			-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7700)		//CONT.//		12642 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		20	RRCID ->	126734	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7731 -	7770
09	958 N	958	-0-	-0-	-0-	67 1	891 2		N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	49 1	738 2		N	-0-			-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29 1	533 2		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	15 1	485 2		N	-0-			-0-
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	11 1	613 2		N	-0-			-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	23 1	524 2		N	-0-			-0-

BUENA SUERTE, N. (4800)		//CONT.//		13019 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL			
FIELD PETROLEUM CORP.		//CONT.//		266906									
STILLMAN		WELL #:		1	RRCID ->	278520	COMPL. DATE	07/13/2014	TOTAL DEPTH	5580	PERF.	4900 -	4908
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			259

BUSTAMANTE (7950)		//CONT.//		13991 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
FLORES, L. G.		WELL #:		17	RRCID ->	153316	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7888 -	7970
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CD NABORS (RINCON)		14221 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
CLEOPATRA		WELL #: 2		RRCID -> 184840		COMPL. DATE 06/28/2012		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (VICKSBURG)		14221 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136														
CLEOPATRA		WELL #: 1		RRCID -> 187038		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9337 - 9854								
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-

CLEOPATRA		WELL #: 3		RRCID -> 204950		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9211 - 9215								
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-

CLEOPATRA		WELL #: 4		RRCID -> 210447		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							86

CLEOPATRA		WELL #: 7		RRCID -> 223363		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

CLEOPATRA		WELL #: 6		RRCID -> 228098		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							152
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							152
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							152
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							152
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							152
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							152

CABEZON (WILCOX 5900)		14452 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
SLATOR RANCH "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056						
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
09	330 N	24	-0-	-306	-0-	5	1	19	2	Y	-0-				18	
10	434 N	3	-0-	-431	-0-	3	2			Y	-0-				18	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	362	2	Y	-0-				18	
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	67	1	206	2	Y	-0-				18	
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	167	1	445	2	Y	-0-				18	
02	392 N	384	-0-	-8	-0-	122	1	262	2	Y	-0-				18	

SLATOR RANCH		WELL #: E 3S		RRCID -> 242713		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 009640		COMPL. DATE 03/14/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
BRUNI, A. M. EST., -B-		WELL #: 2								
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5

BRUNI, A. M. EST. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 009644		COMPL. DATE 12/02/1995		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032		
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31

CABEZON, E. (WILCOX 6700)		14453 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
BMT B TR5		WELL #: 11		RRCID -> 241639		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120							
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	1	3	1		9
10	496 N	253	-0-	-243	-0-	16	1	237	2	Y	-0-	2	1		7
11	570 N	489	-0-	-81	-0-	31	1	456	2	Y	2	2	1		7
12	527 N	400	-0-	-127	-0-	26	1	372	2	Y	2				9
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	Y	-0-				9
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	453	2	Y	1				10

THREE-C OIL AND GAS		857600		RRCID -> 266121		COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6090 - 6124		
BRUNI, A. M. ESTATE		WELL #: 3B								
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6527			Y	NO RPT	77

OIL AND GAS DIVISION

CABO (FRIO F)		14471 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
EIA		WELL #: 2C		RRCID -> 220933		COMPL. DATE 03/10/2021		TOTAL DEPTH 7418 PERF. 6124 - 6422			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2	N	-0-		82
10	55 N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2	N	-0-		82
11	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2	N	-0-		82
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2	N	-0-		82
01	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2	N	-0-		82
02	56 N	26	-0-	-30 B	-0-	26	2	N	-0-		82

CERDA		WELL #: 1 C		RRCID -> 223780		COMPL. DATE 02/18/2021		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6164 - 6304			
09	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	3461	2	N	-0-		140
10	3441 X	3402	-0-	-39 B	-0-	3402	2	N	-0-		140
11	3330 X	3138	-0-	-192 B	-0-	3138	2	N	-0-		140
12	3565 X	2841	-0-	-724 B	-0-	2841	2	N	-0-		140
01	3565 X	2770	-0-	-795 B	-0-	2770	2	N	-0-		140
02	3220 X	2137	-0-	-1083 B	-0-	2129	2	8 9 N	7		147

EIA STATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224436		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373			
09	3693 X	3693	-0-	-0- B	-0-	3643	2	50 9 N	45		222
10	3782 X	3782	-0-	-0- B	-0-	3706	2	76 9 N	69	182 1	109
11	3358 X	3358	-0-	-0- B	-0-	3325	2	33 9 N	30		139
12	3232 X	3232	-0-	-0- B	-0-	3204	2	28 9 N	25		164
01	3244 X	3244	-0-	-0- B	-0-	3220	2	24 9 N	22		186
02	2950 X	2950	-0-	-0- B	-0-	2927	2	23 9 N	21		207

REYNA		WELL #: 1		RRCID -> 269945		COMPL. DATE 01/02/2013		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 6316			
09	5130 X	4252	-0-	-878 B	-0-	4210	2	42 9 N	38		137
10	5301 X	4771	-0-	-530 B	-0-	4749	2	22 9 N	20		157
11	5130 X	4893	-0-	-237 B	-0-	4864	2	29 9 N	26		183
12	5115 X	4502	-0-	-613 B	-0-	4478	2	24 9 N	22	187 1	18
01	5022 X	4531	-0-	-491 B	-0-	4509	2	22 9 N	20		38
02	4564 X	4347	-0-	-217 B	-0-	4319	2	28 9 N	25		63

CABO (FRIO G)		14471 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
EIA		WELL #: 1		RRCID -> 212647		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735			
09	2820 N	2661	-0-	-159 B	-0-	2638	2	23 9 N	21		58
10	2889 N	2889	-0-	-0- B	-0-	2832	2	57 9 N	52		110
11	2730 N	2676	-0-	-54 B	-0-	2621	2	55 9 N	50		160
12	2759 N	2503	-0-	-256 B	-0-	2484	2	19 9 N	17		177
01	2883 N	2707	-0-	-176 B	-0-	2685	2	22 9 N	20		197
02	2492 N	2438	-0-	-54 B	-0-	2421	2	17 9 N	15	185 1	27

CATLETT		WELL #: 1		RRCID -> 220733		COMPL. DATE 06/07/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725			
09	17032 X	17032	-0-	-0- B	-0-	17004	2	28 9 N	25	187 1	48
10	15456 X	15456	-0-	-0- B	-0-	15430	2	26 9 N	24		72
11	7590 X	7545	-0-	-45 B	-0-	7528	2	17 9 N	15		87
12	8742 X	24	-0-	-8718 B	-0-	24	2				87
01	8742 X	162	-0-	-8580 B	-0-	162	2				87
02	7896 X	186	-0-	-7710 B	-0-	186	2				87

CABO (FRIO G)		//CONT.//		14471 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426									
USFW		WELL #:		1	RRCID ->	221597	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7004	PERF.	6667 - 6703	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5640 X	4331	-0-	-1309 B	-0-	4328 2	3 9		N	3			180
10	5760 X	5760	-0-	-0- B	-0-	5745 2	15 9		N	14			194
11	6238 X	6238	-0-	-0- B	-0-	6238 2			N	-0-			194
12	5456 X	5358	-0-	-98 B	-0-	5340 2	18 9		N	16	190 1		20
01	5766 X	5171	-0-	-595 B	-0-	5160 2	11 9		N	10			30
02	5824 X	4481	-0-	-1343 B	-0-	4472 2	9 9		N	8			38

CADENA (YEGUA 5700)				14537 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		1	RRCID ->	194977	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	6886	PERF.	5716 - 5724	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	827			N	-0-			54
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	827			N	NO RPT			54
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	827			N	NO RPT			54
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	827			N	NO RPT			54

CADENA (3600)				14537 792	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.				297089									
ALMA GARCIA		WELL #:		1	RRCID ->	281883	COMPL. DATE	01/31/2017	TOTAL DEPTH	5729	PERF.	3608 - 3610	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)				14567 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
DEWBE PETROLEUM CORPORATION				216748									
JERICHO, LTD. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144942	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	16700	PERF.	14522 - 15164	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT				1	RRCID ->	145065	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	15562	PERF.	14230 - 15398	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	92 1	4 3		N	-0-			-0-
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	5 1	86 3		N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	4 1	73 3		N	-0-			-0-
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	5 1	76 3		N	-0-			-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 3		N	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	6 1	84 3		N	-0-			-0-

J.C. MANN GAS UNIT				2	RRCID ->	146858	COMPL. DATE	09/03/1993	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	14253 - 15686	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT)		//CONT.// 14567 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748									
JERICO LTD GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 217454		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824		
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	
09	14820 X	14086	-0-	-734	-0-	714 1	13129 3	Y	221	260 1	225
						243 9					
10	15314 X	14342	-0-	-972	-0-	790 1	13281 3	Y	246	272 1	199
						271 9					
11	14820 X	11944	-0-	-2876	-0-	694 1	11061 3	Y	172	141 1	230
						189 9					
12	14570 X	12411	-0-	-2159	-0-	785 1	11372 3	Y	231	271 1	190
						254 9					
01	14570 X	12447	-0-	-2123	-0-	876 1	11328 3	Y	221	272 1	139
						243 9					
02	13160 X	11552	-0-	-1608	-0-	846 1	10488 3	Y	198	134 1	203
						218 9					

GUERRA BROS.		WELL #: 1 R		RRCID -> 230797		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 16350 PERF.15259 - 16088		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

GUERRA BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 246240		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101		
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	31 1	582 3	N	29		189
						32 9					
10	682 N	610	-0-	-72	-0-	34 1	575 3	N	1		190
						1 9					
11	690 N	590	-0-	-100	-0-	35 1	555 3	N	-0-		190
12	682 N	608	-0-	-74	-0-	38 1	550 3	N	18	181 1	27
						20 9					
01	620 N	614	-0-	-6	-0-	44 1	570 3	N	-0-		27
02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	47 1	586 3	N	-0-		27

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
GARZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 153649		COMPL. DATE 01/23/1995			TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		14611 206		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
ROYKO OIL COMPANY		732198									
PAINTER, F.		WELL #: 1		RRCID -> 202925		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		17
PLUGGED AND ABANDONED											11/21/2016

CAGE RANCH (LOMA BLANCA)		//CONT.//		14611 206	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
TEXKRON OPERATING, LLC				850872										
CAGE RANCH II		WELL #: 7091		RRCID -> 160004	COMPL. DATE 09/03/1996	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8816	- 8847						
M	O	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			148
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			148

CAGE RANCH II		WELL #: 7092		RRCID -> 166322	COMPL. DATE 09/18/1997	TOTAL DEPTH 9435	PERF. 9238	- 9388						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 6492		RRCID -> 171580	COMPL. DATE 10/04/1998	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9142	- 9398						
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
11		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			176
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					Y	NO RPT			176

CAGE RANCH		WELL #: 7096		RRCID -> 175360	COMPL. DATE 01/04/2000	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9672	- 9765						
09		5 N	-0-	-0-	-5					Y	-0-			124
10		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			124

CAGE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 195882	COMPL. DATE 03/25/2003	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10092	- 10122						
09	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3			Y	-0-			17
10	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1377	3	44	9	Y	40	36	1	21
11	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900	3			Y	-0-			21
12	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-			21
01	2945 X	2011	-0-	-934	-0-	1939	3	72	9	Y	65	65	1	21
02	2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT			21

CAGE RANCH (MYRICK 5)		14611 230		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXKRON OPERATING, LLC		850872												
CAGE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 201881	COMPL. DATE 02/07/2004	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8522	- 8544						
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			169
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			169

CAGE RANCH (6800)		14611 295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-C		RRCID -> 157566		COMPL. DATE 10/17/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6785 - 6793				
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
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (6900)		14611 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH I		WELL #: 6491		RRCID -> 165993		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7300 - 7312				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7100)		14611 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH 7071 GAS UNIT		WELL #: 7071-T		RRCID -> 157567		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6931 - 7003				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (7400)		14611 520		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH 725		WELL #: 1		RRCID -> 174910		COMPL. DATE 09/22/1999		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912				
09	8 N	-0-	-0-	-8 B	-0-			Y	-0-			46
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			46
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			46
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			46
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CAGE RANCH (8000 VICKSBURG UP.)		14611 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE, R. G., -J-		WELL #: 2		RRCID -> 055999		COMPL. DATE 08/10/1973		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A				
09	2000 N	921	-0-	-1079	29947	910 3	11 9	Y	10	9 1		61
10	3100 N	573	-0-	-2527	27420	562 3	11 9	Y	10	10 1		61
11	28340 X	920	-0-	-27420	-0-	910 3	10 9	Y	9	9 1		61
12	148 X	148	-0-	-0-	-0-	148 3		Y	-0-			61
01	961 X	959	-0-	-2	-0-	959 3		Y	-0-			61
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT			61

CAGE RANCH		14611 30		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
		850872										
		WELL #: 30		RRCID -> 244845		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	426			Y	-0-			-0-
12	14B DENY	268	-0-	268	694	268 3		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	694			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	694			Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG)		14611 837		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH STATE GAS UNIT I		WELL #: 7103		RRCID -> 191885		COMPL. DATE 09/28/2002		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 8023 - 8300		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			80
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			80
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			80

CAGE RANCH II		WELL #: 7102A		RRCID -> 197934		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8252		PERF. 8002 - 8028		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917		N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH (8080 VICKSBURG)		14611 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		850872										
GARLAND LASATER		WELL #: 11		RRCID -> 217391		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8092 - 8170		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			193
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			193
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			193
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			193
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			193
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			193

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		14611 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEXKRON OPERATING, LLC		850872										
CAGE RANCH		WELL #: 7093		RRCID -> 172968		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9535		PERF. 8167 - 8276		
09	5 N	-0-	-0-	-5		-0-		Y	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			25

CAGE RANCH 648		WELL #: 1		RRCID -> 180874		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 8344 - 8416		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		377		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		377		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		377		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		377		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		377		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		377		N	NO RPT			-0-

CAGE RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 191399		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8545 - 8636		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			4
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			4
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			4
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			4

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 865	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		7092	RRCID ->	194046	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8234 - 8340	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		142

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG)				14611 884	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
TEXRON OPERATING, LLC				850872									
CAGE RANCH II		WELL #:		7101	RRCID ->	191837	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8056 - 8090	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		15

CAGE RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	194508	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	10171	PERF.	8592 - 8607
09		2200 N	-0-	-0-	-2200	30241			Y	-0-		27
10		3100 N	-0-	-0-	-3100	27141			Y	-0-		27
11		3000 N	-0-	-0-	-3000	24141			Y	-0-		27
12		3100 N	262	-0-	-2838	21303	262 3		Y	-0-		27
01		3100 N	259	-0-	-2841	18462	249 3	10 9	Y	9	9 1	27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	18462			Y	NO RPT		27

CAGE ESTATE G		WELL #:		4	RRCID ->	245284	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8824 - 8844
09		DLQ G-10	4518	-0-	4518	80748	4467 3	51 9	Y	46	46 1	31
10		DLQ G-10	4156	-0-	4156	84904	4035 3	121 9	Y	110	114 1	27
11		89455 X	4551	-0-	-84904	-0-	4500 3	51 9	Y	46	46 1	27
12		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	4866 3		Y	-0-		27
01		5363 X	4812	-0-	-551	-0-	4632 3	180 9	Y	164	164 1	27
02		4228 X	NO RPT	-0-	-4228	-0-			Y	NO RPT		27

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)				14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872								
CAGE RANCH		WELL #:		2801	RRCID ->	190849	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8525 - 8635
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CAGE RANCH STATE-TRACT		WELL #:		2601	RRCID ->	196015	COMPL. DATE	06/12/2003	TOTAL DEPTH	11435	PERF.	8534 - 8542
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11

PLUGGED AND ABANDONED 02/07/2025

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG)		//CONT.//		14611 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		//CONT.//		850872							
CAGE RANCH		WELL #:		291	RRCID ->	245154	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 8575 - 8582
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	3

CAGE RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	246620	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	9008	PERF. 8752 - 8849
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			36
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			36
11		328 X	328	-0-	-0-	-0-	328	3			36
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					36
01		372 X	302	-0-	-70	-0-	292	3	10	9	36
02		308 X	NO RPT	-0-	-308	-0-				NO RPT	36

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG)				14611 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH		WELL #:		7097-T	RRCID ->	180264	COMPL. DATE	09/19/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10434 - 10759
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					5
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5					5
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					5
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					5
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	5					5
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5				NO RPT	5

CAGE RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	191710	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9872 - 9942
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					43
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT	43

CAGE RANCH, NE. (8200)				14618 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC				850872							
CAGE RANCH II		WELL #:		7102A	RRCID ->	163523	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 7236 - 8242
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CAGE RANCH II		WELL #:		6472	RRCID ->	165942	COMPL. DATE	12/03/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8260 - 8266
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CALALLEN (6900)		14683 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
WALLIS ENERGY, INC.		893997									
BEVLY		WELL #: 1		RRCID -> 283137		COMPL. DATE 04/17/2015		TOTAL DEPTH 8011		PERF. 6869 - 6873	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/28/2024 - WELL PLUGGED 09/28/24											

CALALLEN, S. (REDDEN 7540)		14687 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES			
TAG OPERATING COMPANY, INC.		834352									
BATES		WELL #: 1		RRCID -> 298843		COMPL. DATE 01/30/2025		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 7556 - 7564	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALALLEN, WEST (4900)		14690 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
R.C.I. ENERGY		685838									
BALLARD, C. F.		WELL #: 2 C		RRCID -> 111403		COMPL. DATE 05/22/1984		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 4936 - 4942	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.)		14810 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397									
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 135453		COMPL. DATE 05/26/1990		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6238 - 6272	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 136		RRCID -> 153170		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 6790		PERF. 6036 - 6113	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 2	N	-0-		7
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2 1	19 2	N	-0-		7
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	2 1	20 2	N	-0-		7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		7
02	910 N	910	-0-	-0-	-0-	60 1	843 2	N	6	3 1	10
						7 9					

SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 185247		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6232 - 6238	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2025 - WELL PLUGGED 03/14/25											

CAMARON GRANDE (11,800)			14989 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
GARZA, M.G. G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 127637			COMPL. DATE 11/11/1987			TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-		-0-	
10	1891 N	1777	-0-	-114	-0-	1777	2			N	-0-		-0-	
11	2220 N	2117	-0-	-103	-0-	2117	2			N	-0-		-0-	
12	2201 N	1930	-0-	-271	-0-	1930	2			N	-0-		-0-	
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-		-0-	
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-		-0-	

BUSTAMANTE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 131596			COMPL. DATE 06/27/1989			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CAMERON (E, UPPER)			15030 205		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.			758492											
HEARD			WELL #: 1		RRCID -> 125275			COMPL. DATE 07/30/1987			TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

CAMERON (J-3)			15030 738		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
DAHCO OPERATING, LLC			197345											
CAMERON-STATE			WELL #: 2		RRCID -> 297399			COMPL. DATE 06/11/2024			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4483 - 4488			
09	9690	237	-0-	-9453	-0-	126	2	111	9	N	101	176	1	91
10	10013	621	-0-	-9392	-0-	320	2	301	9	N	274	181	1	184
11	5670 #	840	-0-	-4830	-0-	488	2	352	9	N	320	348	1	156
12	5859 #	994	-0-	-4865	-0-	653	2	341	9	N	310	352	1	114
01	2914 #	789	-0-	-2125	-0-	507	2	282	9	N	256	330	1	40
02	784 #	655	-0-	-129	-0-	414	2	241	9	N	219	168	1	91

CAMERON (L, MIDDLE)			15030 820		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR			
DAHCO OPERATING, LLC			197345											
CAMERON-STATE			WELL #: 1		RRCID -> 290753			COMPL. DATE 01/06/2021			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4917 - 4925			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

CAMERON-STATE			WELL #: 3		RRCID -> 297329			COMPL. DATE 04/30/2024			TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4915 - 4917			
09	8100	6918	-0-	-1182	-0-	6846	2	72	9	N	65	173	1	35
10	8370	6801	-0-	-1569	-0-	6712	2	89	9	N	81			116
11	7830 #	5810	-0-	-2020	-0-	5740	2	70	9	N	64			180
12	8091 #	4486	-0-	-3605	-0-	4463	2	23	9	N	21	175	1	26
01	7626 #	3911	-0-	-3715	-0-	3900	2	11	9	N	10			36
02	6468 #	2976	-0-	-3492	-0-	2962	2	14	9	N	13			49

CAMERON, NW (FRIO G-2)		15034 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915								
GARZA, JUAN M.		WELL #: 3		RRCID -> 135457		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA)		15087 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR 82 NCT 25		WELL #: 1		RRCID -> 155617		COMPL. DATE 08/03/2005		TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		15261 017		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
ARMSTRONG, CHARLES M.		WELL #: 87		RRCID -> 172814		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 2 T		RRCID -> 202846		COMPL. DATE 01/09/2025		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 6652 - 8926	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-		Y	-0-	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	17

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 3		RRCID -> 203505		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9250 - 9650	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #: 6		RRCID -> 207048		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438	
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-

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		7	RRCID ->	208655	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	9467	PERF.	6102 - 6442	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		5	RRCID ->	208656	COMPL. DATE	01/03/2025	TOTAL DEPTH	9699	PERF.	6168 - 9442	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*12	60	60	-0-	-0-	-0-	-0-		60 4		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		4	RRCID ->	208657	COMPL. DATE	09/12/2023	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6210 - 6228	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		10	RRCID ->	211347	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	7738 - 9172	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				Y	-0-		14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		12	RRCID ->	223881	COMPL. DATE	06/28/2019	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	8874 - 9288	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		14	RRCID ->	234516	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	9998	PERF.	9509 - 9513	
09	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1563 3	Y	-0-			3
							10 4						
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	266 1	729 3	Y	-0-			3
							3 4						
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

CANDELARIA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		15261 017	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
ARMSTRONG, TOBIN		WELL #:		15	RRCID ->	245399	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF. 9775 - 9784		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-			8
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	-0-			8
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			8
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			8

SAXUM OIL & GAS, LLC		749687		1		RRCID ->	257075	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	11174	PERF.10466 - 10470	
BNP		WELL #:											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG		WELL #:		1		RRCID ->	269599	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 8902 - 8910	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO)		15265 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
ABACO OPERATING, LLC		000894									
ARMSTRONG		WELL #:		181794		RRCID ->	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	17800	PERF.14990 - 15610
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	285
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	285
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	285
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	285
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	285
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	285
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2009											

HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061		2101		RRCID ->	291309	COMPL. DATE	08/04/2022	TOTAL DEPTH	16494	PERF.14702 - 14749		
KING RANCH TULLIDOS		WELL #:												
09	21511 R	21511	-0-	-0-	-0-	4	1	20891	3	N	540	553	1	275
						22	4	594	9					
10	14652 R	14652	-0-	-0-	-0-	11	1	14178	3	N	401	538	1	138
						22	4	441	9					
11	20790 #	15547	-0-	-5243	-0-	15062	3	27	4	N	416	369	1	185
						458	9							
12	22227 #	13647	-0-	-8580	-0-	13198	3	34	4	N	377	366	1	196
						415	9							
01	22227 #	9162	-0-	-13065	-0-	1	1	8830	3	N	275	335	1	136
						28	4	303	9					
02	20076 #	9239	-0-	-10837	-0-	8930	3	28	4	N	255	302	1	89
						281	9							

CANDELARIA, EAST (DEEP FRIO) //CONT.// 15265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																
KING RANCH TULLIDOS WELL #: 2110 RRCID -> 292916 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 15376 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

CANELO (H-81) 15289 909 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061																
KING RANCH FALCON WELL #: 2107 RRCID -> 292133 COMPL. DATE 10/02/2021 TOTAL DEPTH 7977 PERF. N/A																

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-				

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG																
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748																
CROCKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261223 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9635 - 9655																

09	3965 X	3965	-0-	-0-	B	-0-	529 1	3423 2	N	12		73				
10	6491 X	6491	-0-	-0-	B	-0-	571 1	5901 2	N	17		90				
11	7623 X	7623	-0-	-0-	B	-0-	552 1	7049 2	N	20		110				
12	7875 X	7875	-0-	-0-	B	-0-	747 1	7108 2	N	18		128				
01	6608 X	6608	-0-	-0-	B	-0-	706 1	5887 2	N	14		142				
02	5460 X	4366	-0-	-1094	B	-0-	503 1	3846 2	N	15		157				

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG																
EOG RESOURCES, INC. 253162																
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826																

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
REMORA OPERATING, LLC 701613																
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218																

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

CANO-MEXICO (5100)		//CONT.//		15401 051	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613										
ALEX RAMEY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	217450	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	5644 - 5654		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			146

CANO-MEXICO (6450)				15401 222	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	171636	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6470 - 6480
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	15	-0-	15	-0-	15	2	Y	-0-			1
11	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	35	2	Y	-0-			1
12	DLQ G-10	20	-0-	20	-0-	55	2	Y	-0-			1
01	59 N	4	-0-	-55	-0-	4	2	Y	-0-			1
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2	Y	-0-			1

CANO-MEXICO (6700)				15401 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX		WELL #:		2 U	RRCID ->	009732	COMPL. DATE	03/10/1958	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (6800)				15401 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
REMORA OPERATING, LLC				701613								
RAMEY, ALEX		WELL #:		2L	RRCID ->	175697	COMPL. DATE	01/20/2000	TOTAL DEPTH	8393	PERF.	6820 - 6832
09	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2	Y	-0-			130
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2	Y	-0-			130
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2	Y	-0-			130
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2	Y	-0-			130
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2	Y	-0-			130
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	31	2	Y	-0-			130

CANO-MEXICO (7590)				15401 862	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
ALEX RAMEY		WELL #:		8	RRCID ->	274970	COMPL. DATE	08/27/2014	TOTAL DEPTH	7710	PERF.	7500 - 7554
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-			-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2	N	-0-			-0-
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2	N	-0-			-0-
12	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2	N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			N	NO RPT			-0-

CANO-MEXICO (8550)			15401 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.			743197										
CONRAD, V. L.			WELL #: 1		RRCID -> 088445		COMPL. DATE 05/10/1980			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		960	2564	-0-	1604	3145	2564	2	N	-0-		-0-	
10		992	2973	-0-	1981	5126	2973	2	N	-0-		-0-	
11		10404	3119	-0-	-7285	-0-	3119	2	N	-0-		-0-	
12		4560	2776	-0-	-1784	-0-	2776	2	N	-0-		-0-	
01		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		896	NO RPT	-0-	-896	-0-			N	NO RPT		-0-	

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY)			15497 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FARGO OIL & GAS, LLC			261666										
ESCOBAR UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 158910		COMPL. DATE 02/17/1996			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ESCOBAR			WELL #: 3		RRCID -> 181294		COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

THREE C EXPLORATION, LLC			857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MUNOZ UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 141972		COMPL. DATE 06/28/1992			TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUNOZ UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 149102		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MUNOZ UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 149909		COMPL. DATE 05/06/1991			TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

CAPRICORN (QUEEN CITY A)		15497 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FARGO OIL & GAS, LLC		261666														
ESCOBAR UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 160489		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587								
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCOBAR		WELL #: 2		RRCID -> 182806		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	22					Y	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700)		15497 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY		751370														
MARTINEZ		WELL #: 1		RRCID -> 243722		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652								
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

CAPTAIN LUCEY (3400)		15519 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOORE -C-		WELL #: 2		RRCID -> 009741		COMPL. DATE 05/07/1952		TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550)		15519 486		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
POPE, W. E., -A-		WELL #: 2		RRCID -> 009742		COMPL. DATE 09/20/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (3800)		15519 504		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 146782		COMPL. DATE 09/20/1993		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					45
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					45
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					45
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					45

CAPTAIN LUCEY (3800)		//CONT.//		15519 504	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.		//CONT.//		829289								
BLUNDELL, F. L.		WELL #:		8	RRCID ->	148495	COMPL. DATE	01/21/1994	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 3774 - 3779	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MOORE		WELL #:		4	RRCID ->	149287	COMPL. DATE	03/08/1994	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 3760 - 3766	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (3860)		15519 514		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
SUN EXPLORATION, INC.		829289										
ERCK, FRED		WELL #:		7	RRCID ->	148392	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	5059	PERF. 3866 - 3872	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

POPE, W.E. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154491	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	5351	PERF. 3857 - 3860	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4000)		15519 522		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
DOLPHIN PETROLEUM, LP		222226										
DODD, LEONA ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	009744	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4000 - 4008	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DURANGO RESOURCES CORP.		235945		RRCID ->		143413	COMPL. DATE	09/29/1981	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 4004 - 4009	
ESTELL, MARY KING		WELL #:		C 22								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CAPTAIN LUCEY (4000)		//CONT.//		15519 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
ERCK, FRED		WELL #:		1	RRCID -> 009747	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3978 - 3989	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CAPTAIN LUCEY (4100 H-1)				15519 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		3	RRCID -> 148326	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4058 - 4149		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4300)				15519 648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		2	RRCID -> 147421	COMPL. DATE 10/20/1993	TOTAL DEPTH	5719	PERF. 4283 - 4288		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		17

CAPTAIN LUCEY (4700)				15519 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
MOORE		WELL #:		4	RRCID -> 119272	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH	6164	PERF. 4553 - 4559		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAPTAIN LUCEY (4925)				15519 774	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JIM WELLS				
SUN EXPLORATION, INC.				829289							
BLUNDELL, F. L. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 062311	COMPL. DATE 06/06/1975	TOTAL DEPTH	5271	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH				WELL #:	1	RRCID -> 184754	COMPL. DATE 08/24/2001	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5091 - 5098	
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		53
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		53
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		53
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		53
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2	N	-0-		53
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-		53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 792 235945	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES								
WELL #: C 29		RRCID -> 165916	COMPL. DATE 10/03/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4986	- 4996								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
ESTELL, MARY KING		WELL #: 15A	RRCID -> 253827	COMPL. DATE 08/05/2009	TOTAL DEPTH 6974	PERF. 5414	- 5420							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		15519 830 235945	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
WELL #: A 14		RRCID -> 227879	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 5725	PERF. 5322	- 5325								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-					
CAPTAIN LUCEY (5860) CIMARRON ENGINEERING, LLC ROSITA CREEK		15519 922 153471	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
WELL #: 1		RRCID -> 298115	COMPL. DATE 04/10/2024	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5966	- 5970								
09	27990	13588	-0-	-14402	-0-	13459	2	129 9	N	117				307
10	28923	15420	-0-	-13503	-0-	15318	2	102 9	N	93	341	1		59
11	27990	12881	-0-	-15109	-0-	12789	2	92 9	N	84				143
12	19777 R	19777	-0-	-0-	-0-	19639	2	138 9	N	125	174	1		94
01	18359 R	18359	-0-	-0-	-0-	18252	2	107 9	N	97				191
02	13916 #	12899	-0-	-1017	-0-	12846	2	53 9	N	48	175	1		64
CARO CREEK (YEGUA 15) STACHA, EDDY A. CADENA		15774 585 810868	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS								
WELL #:		RRCID -> 124484	COMPL. DATE 05/20/1987	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7118	- 7130								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT							50
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/22/2019														

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

CARO CREEK (YEGUA 21)		15774 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
PIPER		WELL #: 1		RRCID -> 235487		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 7449		PERF. 7114 - 7116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			90

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO)		15829 249		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
G. B. MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 213112		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2120 - 2124		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2	N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TX (3000)		15829 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL		WELL #: 4336		RRCID -> 204234		COMPL. DATE 09/05/2003		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 2650 - 2653		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAROLINA-TEX, N. (WILCOX)		15831 380		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030										
DE LA GARZA, RAUL - STATE		WELL #: 1		RRCID -> 068868		COMPL. DATE 03/21/1973		TOTAL DEPTH 7499		PERF. N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY)		15877 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
FUNK, TOMMY R.		WELL #: 1		RRCID -> 187974		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 8660 - 8682		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106

CARRL RANCH (2ND YEGUA SAND)		15929 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.		141023									
CARL, W. E.		WELL #:		RRCID -> 179540		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7608 - 7624			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		179
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2005											

CASA VERDE (CLARK)		16140 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM & HURD AMOCO "Q"		WELL #:		RRCID -> 119829		COMPL. DATE 05/10/1985		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6593 - 6620			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		RRCID -> 124688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE		WELL #:		RRCID -> 098916		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541			
09	3000	X	2544	-0-	-456	-0-	2494 2	50 9	Y	45	61
10	3100	X	2844	-0-	-256	-0-	2844 2		Y	-0-	61
11	2550	X	2500	-0-	-50	-0-	2476 2	24 9	Y	22	83
12	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 2		Y	-0-	83
01	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979 2		Y	-0-	83
02	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801 2		Y	-0-	83

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		RRCID -> 103036		COMPL. DATE		11/11/1982		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661	
09	3840	X	3378	-0-	-462	-0-	3337 2	41 9	Y	37	53
10	3968	X	3272	-0-	-696	-0-	3272 2		Y	-0-	53
11	3750	X	3319	-0-	-431	-0-	3302 2	17 9	Y	15	68
12	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	3838 2		Y	-0-	68
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435 2		Y	-0-	68
02	3164	X	3104	-0-	-60	-0-	3104 2		Y	-0-	68

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		RRCID -> 103352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732	
09	2520	X	1084	-0-	-1436	-0-	1070 2	14 9	Y	13	19
10	2604	X	747	-0-	-1857	-0-	747 2		Y	-0-	19
11	2520	X	1173	-0-	-1347	-0-	1164 2	9 9	Y	8	27
12	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	1641 2		Y	-0-	27
01	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2		Y	-0-	27
02	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		Y	-0-	27

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.//		16140 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		7	RRCID ->	104939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6992	PERF. 6564 -	6681			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		9	RRCID ->	104940	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6892	PERF. 6476 -	6626
09	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2	Y	-0-			-0-
10	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2	Y	-0-			-0-
11	1890 N	1702	-0-	-188	-0-	1702	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1679	-0-	-243	-0-	1679	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	1835	2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1477	-0-	-119	-0-	1477	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		23	RRCID ->	125272	COMPL. DATE	02/09/1987	TOTAL DEPTH	7691	PERF. 7444 -	7547
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	921	-0-	-102	-0-	921	2	Y	-0-			-0-
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2	Y	-0-			-0-
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2	Y	-0-			-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2	Y	-0-			-0-
02	896 N	840	-0-	-56	-0-	840	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		44	RRCID ->	140737	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6985	PERF. 6640 -	6772
09	1230 N	1023	-0-	-207	-0-	1023	2	Y	-0-			-0-
10	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	1153	2	Y	-0-			-0-
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2	Y	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1084	-0-	-36	-0-	1084	2	Y	-0-			-0-

KILLAM-HURD-AMOCO		WELL #:		43	RRCID ->	140849	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6686 -	6754
09	960 N	950	-0-	-10	-0-	950	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	971	-0-	-331	-0-	971	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	882	-0-	-78	-0-	882	2	Y	-0-			-0-
12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-			-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	Y	-0-			-0-
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	2	Y	-0-			-0-

KHE RANGE		WELL #:		1	RRCID ->	206632	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL DEPTH	6905	PERF. 6062 -	6508
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-

KHE FEE		WELL #:		2	RRCID ->	207402	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6566 -	6596
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	Y	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2	Y	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	Y	-0-			-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER)		//CONT.// 16140 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
KHE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 208328		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

KHE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208779		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732								
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-

KHE "A M"		WELL #: 1		RRCID -> 209904		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250								
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-

KHE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 209907		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754								
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-

KHE "E" FEE		WELL #: 4		RRCID -> 209909		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KHE FEE		WELL #: 7		RRCID -> 211424		COMPL. DATE 06/18/2005		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280								
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
11	570 N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
12	651 N	577	-0-	-74	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-					-0-

CASA VERDE (5600 SD)			16140 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
PESCADITO STATE 2024			WELL #: 2		RRCID -> 281880		COMPL. DATE 12/27/2016		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 5980 - 5986			
M	ALLOW 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

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-

CASAS (6756)			16162 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
OLIVAREZ DRESSER "B"			WELL #: 2		RRCID -> 115087		COMPL. DATE 08/07/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6766 - 6776			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (WILCOX)			16627 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
DCRC SEC 189			WELL #: 1		RRCID -> 141872		COMPL. DATE 03/29/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9535 - 9596			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL (1400)			16627 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC			694746											
DUVAL COUNTY RANCH CO., -G-			WELL #: 3		RRCID -> 035381		COMPL. DATE 11/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CEDRO HILL, WEST (1400)			16633 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
KILLAM FREER RANCH "196"			WELL #: 2		RRCID -> 181029		COMPL. DATE 10/21/2020		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 1459 - 1466			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BENAVIDES, ROSA V.B. WELL #: 70 RRCID -> 191386 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7422 - 8730

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 28 RRCID -> 141742 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8988 - 10360

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
09		210 N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					49
10		248 X	214	-0-	-34	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					49
11		330 X	58	-0-	-272	-0-	2	1	56	2	Y	-0-					49
12		357 X	357	-0-	-0-	-0-	8	1	349	2	Y	-0-					49
01		341 X	178	-0-	-163	-0-	2	1	176	2	Y	-0-					49
02		243 X	243	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	-0-					49

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

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
09		120 N	83	-0-	-37	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	Y	-0-					-0-
12		200 N	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					-0-
01		131 N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
02		94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

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
09		450 N	314	-0-	-136	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	573	2	Y	-0-					-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	Y	-0-					-0-
12		485 N	485	-0-	-0-	-0-	11	1	474	2	Y	-0-					-0-
01		589 N	514	-0-	-75	-0-	6	1	508	2	Y	-0-					-0-
02		504 N	418	-0-	-86	-0-	12	1	406	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO)		//CONT.//		16724 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		39	RRCID ->	144345	COMPL. DATE	12/23/1992	TOTAL DEPTH	11025	PERF. 9833 - 10720					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	178897	COMPL. DATE	07/13/2000	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 10329 - 10339					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		43	RRCID ->	178978	COMPL. DATE	05/24/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9071 - 9895					
09	390 N	251	-0-	-139	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
10	403 N	229	-0-	-174	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
11	240 N	173	-0-	-67	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
01	217 N	155	-0-	-62	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
02	168 N	103	-0-	-65	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		22	RRCID ->	224425	COMPL. DATE	10/05/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9484 - 9588					
09	510 N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	2	N	-0-					12
10	527 N	508	-0-	-19	-0-	23	1	485	2	N	-0-					12
11	480 N	384	-0-	-96	-0-	15	1	369	2	N	-0-					12
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	N	-0-					12
01	496 N	484	-0-	-12	-0-	6	1	478	2	N	-0-					12
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	372	2	N	-0-					12

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #:		49	RRCID ->	228451	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10623	PERF. 9425 - 10486					
09	1050 N	795	-0-	-255	-0-	35	1	760	2	N	-0-					7
10	961 N	737	-0-	-224	-0-	33	1	704	2	N	-0-					7
11	836 N	836	-0-	-0-	-0-	32	1	804	2	N	-0-					7
12	837 N	796	-0-	-41	-0-	17	1	779	2	N	-0-					7
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	10	1	847	2	N	-0-					7
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	2	N	-0-					7

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		16724 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB								
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652														
MARTIN, S.J.		WELL #:		3A	RRCID ->	087777	COMPL. DATE	05/21/1990	TOTAL DEPTH	10040	PERF. 9110 - 9127					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
MARTIN, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		570 N	322	-0-	-248	-0-	322 2		N	-0-		2
10		589 N	410	-0-	-179	-0-	410 2		N	-0-		2
11		360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT		2
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		2
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-		2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922												
09		136 N	136	-0-	-0-	-0-	133 2	3 9	Y	3	3 1	-0-
10		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		Y	-0-		-0-
11		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		Y	-0-		-0-
12		155 N	23	-0-	-132	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038												
09		1290 N	703	-0-	-587	-0-	703 2		N	-0-		9
10		1364 N	788	-0-	-576	-0-	788 2		N	-0-		9
11		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT		9
12		739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		9
01		716 N	716	-0-	-0-	-0-	716 2		N	-0-		9
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		2
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		2
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024												
09		268 N	268	-0-	-0-	-0-	262 2	6 9	Y	5	5 1	6
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	158 2		Y	-0-		6
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	170 2		Y	-0-		6
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		6
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02		168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			Y	NO RPT		6

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652												
MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210												
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	328	2	7	9	Y	6	19
10	434 N	294	-0-	-140	-0-	294	2			Y	-0-	19
11	330 N	316	-0-	-14	-0-	316	2			Y	-0-	19
12	341 N	57	-0-	-284	-0-	57	2			Y	-0-	19
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	19
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-					Y	NO RPT	19

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6		N	NO RPT			14

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145												
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	172	2	3	9	Y	3	-0-
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-	-0-
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	-0-
12	186 N	35	-0-	-151	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT	-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390												
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	301	2	7	9	Y	6	-0-
10	341 N	195	-0-	-146	-0-	195	2			Y	-0-	-0-
11	270 N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-	-0-
12	310 N	61	-0-	-249	-0-	61	2			Y	-0-	-0-
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT	-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
VOLZ-MARTIN		WELL #:		4	RRCID ->	186209	COMPL. DATE	11/19/2009	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8735 - 9183	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C. III		WELL #:		16	RRCID ->	198155	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8493 - 8528	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		B 9	RRCID ->	207828	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8214 - 8405	
09	637 N	637	-0-	-0-	-0-	624	2	13 9	Y	12	12 1	7
10	837 N	451	-0-	-386	-0-	451	2		Y	-0-		7
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		Y	-0-		7
12	651 N	81	-0-	-570	-0-	81	2		Y	-0-		7
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-		7
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-				Y	NO RPT		7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		WELL #:		029656	RRCID ->	088729	COMPL. DATE	12/14/1979	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8934 - 9023	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MARTIN, SOPHIE J."A" GU		WELL #:		3	RRCID ->	144232	COMPL. DATE	01/28/1993	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 9764 - 9800	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTIN, J.C. III		WELL #:		3	RRCID ->	146700	COMPL. DATE	07/22/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9086 - 9172	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656														
MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192														
M	O	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	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928														
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 184978 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9134 - 9178														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 149186 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8710 - 9107														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			28	

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268														
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			26	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	11 7		15	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15	

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178														
MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 9 RRCID -> 149614 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9069 - 9155														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			27	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	149682	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8847 - 8865				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MCKENDRICK		WELL #:		10	RRCID ->	150159	COMPL. DATE	06/10/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9075 - 9125				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137	

MCKENDRICK		WELL #:		11	RRCID ->	151200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8364 - 9310				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		5A	RRCID ->	151326	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8657 - 8852				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		14	RRCID ->	152460	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 9217 - 9292				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			14	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	

MCKENDRICK		WELL #:		13	RRCID ->	152604	COMPL. DATE	07/21/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 7580 - 7604				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		15	RRCID ->	157721	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	9353	PERF. 8782 - 9164				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	159307	COMPL. DATE	06/17/1996	TOTAL DEPTH	9280	PERF.	8080 - 8100
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						25	55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							55

MARTIN, S. J. A		WELL #:		1	RRCID ->	165820	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	9266 - 9276
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5	33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							33
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							33

MARTIN, S J		WELL #:		1	RRCID ->	166087	COMPL. DATE	11/29/1997	TOTAL DEPTH	10154	PERF.	8980 - 8990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5	68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							68

MCKENDRICK		WELL #:		17	RRCID ->	168551	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8232 - 8990
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MARTIN, S.J. A		WELL #:		2	RRCID ->	168661	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	9942	PERF.	9087 - 9614
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							15

MCKENDRICK		WELL #:		19	RRCID ->	193635	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8561 - 8695
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	376							-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	376							-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	376							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	376							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	376							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	376							-0-

MCKENDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	194081	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7538 - 7563
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK		WELL #:		20	RRCID ->	203853	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8582 - 8670	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		22	RRCID ->	210581	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8494 - 9322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52

MCKENDRICK		WELL #:		21	RRCID ->	210585	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9340	PERF. 8626 - 9198	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		21

MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	222218	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 8144 - 8204	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		30

MCKENDRICK "A"		WELL #:		24	RRCID ->	225682	COMPL. DATE	10/06/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8302 - 9271	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

MCKENDRICK "B"		WELL #:		25	RRCID ->	226184	COMPL. DATE	08/12/2007	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8936 - 8946	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

CERRITO CREEK (LOBO CONS.)		//CONT.//		16724 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MCKENDRICK "C"		WELL #:		26	RRCID ->	226607	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7250 - 9098	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		70

MCKENDRICK, W. H. "A"		WELL #:		23	RRCID ->	227843	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8084 - 8584	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

MCKENDRICK		WELL #:		8	RRCID ->	230733	COMPL. DATE	08/28/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8581 - 8858	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK		WELL #:		27	RRCID ->	240359	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF. 8758 - 9162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		43

MCKENDRICK		WELL #:		30	RRCID ->	242058	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	9318	PERF. 8274 - 8320	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H. ET AL		WELL #:		29	RRCID ->	242060	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10695	PERF. 9346 - 9398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		35

MCKENDRICK		WELL #:		28	RRCID ->	242084	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 8220 - 8268	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CERRITO CREEK (LOBO 1)		16724 370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 11		RRCID -> 143314		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8946 - 9046		
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	BALANCE	
09	1290 N	1171	-0-	-119	-0-	52 1	1119 2	N	-0-	8
10	1333 N	811	-0-	-522	-0-	37 1	774 2	N	-0-	8
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	55 1	1405 2	N	-0-	8
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	29 1	1276 2	N	-0-	8
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	13 1	1130 2	N	-0-	8
02	1204 N	1163	-0-	-41	-0-	34 1	1129 2	N	-0-	8

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 31		RRCID -> 149936		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418		
09	1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	62 1	1332 2	Y	-0-	52
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	51 1	1078 2	Y	-0-	52
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	36 1	913 2	Y	-0-	52
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	39 1	1748 2	Y	-0-	52
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	16 1	1391 2	Y	-0-	52
02	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	33 1	1085 2	Y	-0-	52

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 42		RRCID -> 178900		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339		
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13 1	275 2	Y	-0-	57
10	434 N	250	-0-	-184	-0-	11 1	239 2	Y	-0-	57
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16 1	409 2	Y	-0-	57
12	399 N	399	-0-	-0-	-0-	9 1	390 2	Y	-0-	57
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	7 1	554 2	Y	-0-	57
02	392 N	236	-0-	-156	-0-	7 1	229 2	Y	-0-	57

CERRITO CREEK (WILCOX)		16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 26		RRCID -> 142386		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475		
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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 32		RRCID -> 150006		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 170404		COMPL. DATE 08/22/2007		TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608			
09	5550 X	5404	-0-	-146	-0-	303 1	5092 2	Y	8	16 1	3
10	5735 X	5242	-0-	-493	-0-	307 1	4923 2	Y	11		14
11	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	331 1	5486 2	Y	19	16 1	17
12	5580 X	4957	-0-	-623	-0-	256 1	4697 2	Y	4	16 1	5
01	5580 X	4878	-0-	-702	-0-	230 1	4637 2	Y	10		15
02	5460 X	4441	-0-	-1019	-0-	224 1	4210 2	Y	6	15 1	6

CERRITO CREEK (WILCOX)		//CONT.// 16724 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
B.M.T.		WELL #: 9		RRCID -> 171669		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310					
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
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	58	1	982	2	Y	2	2 1	2
10	1116 N	1039	-0-	-77	-0-	2	9						
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	61	1	974	2	Y	4	4 1	2
12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	4	9						
01	1054 N	1043	-0-	-11	-0-	58	1	956	2	Y	3	2 1	3
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	3	9						
						54	1	996	2	Y	3	4 1	2
						49	1	991	2	Y	3	4 1	1
						3	9						
						48	1	901	2	Y	4	2 1	3
						4	9						

B.M.T.		WELL #: 164		RRCID -> 194802		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT A		WELL #: 14		RRCID -> 205346		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BMT		WELL #: 123		RRCID -> 212254		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

B.M.T. A		WELL #: 16		RRCID -> 220906		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	4 1		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			1
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		1

CERRITOS (LF-7)		16731 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
GUERRA, A. E.		WELL #: 19 H		RRCID -> 095053		COMPL. DATE 08/05/1981		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SONTERRA OPERATING, INC. 802302
 SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH 17075 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 295344 COMPL. DATE 01/31/2023 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6026 - 7652

09	0	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	10713					N	-0-					-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	10713					N	NO RPT					-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					14

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 SUN EXPLORATION, INC. 829289
 CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 05/16/2018 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8419 - 8422

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	38
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	38
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
 CHAPMAN, J. O. WELL #: 89 H RRCID -> 154352 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 2917 - 2921

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	NO RPT	-0-	-0-		-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 VENTEX OPERATING CORP. 884527
 CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	N	26	149 1	-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/12/2024 - WELL PLUGGED 09/12/24

CHAPMAN RANCH (9650)		17075 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347														
CHAPMAN RANCH "B"		WELL #: 237		RRCID -> 199951		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9742 - 9757								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
CHARAMOUSCA, WEST (JACKSON)		17115 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710														
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 54		RRCID -> 173764		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 728 - 836								
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	11	1	7	2	N	-0-					-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	34	1	19	2	N	-0-					-0-
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	22	1	27	2	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 51		RRCID -> 174106		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO -K-		WELL #: 68		RRCID -> 175357		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 930 PERF. 732 - 868								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-		WELL #: 15D		RRCID -> 176014		COMPL. DATE 07/23/1999		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DUVAL COUNTY RANCH -K-		WELL #: 60		RRCID -> 180467		COMPL. DATE 12/02/2000		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726								
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	13	1	3	2	N	-0-					-0-
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	12	1	7	2	N	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	34	1	20	2	N	-0-					-0-
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	22	1	26	2	N	-0-					-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	19	1	10	2	N	-0-					-0-
02	56 N	45	-0-	-11	-0-	19	1	26	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C)			17115 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 19 D	RRCID -> 148266	COMPL. DATE 01/12/1994	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5272	-	5284			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 65 F	RRCID -> 151055	COMPL. DATE 08/09/1994	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 5201	-	5208			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2)			17115 280	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710									
DUVAL COUNTY RANCH CO. 'K'			WELL #: 34 F	RRCID -> 144189	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5296	-	5302			
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K"			WELL #: 31	RRCID -> 144562	COMPL. DATE 01/25/1993	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5224	-	5244			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K-			WELL #: 47	RRCID -> 149494	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5192	-	5245		
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B)			17115 315	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL						
TEXAS, LES & CO.			846666									
WORDEN - DROUGHT			WELL #: 8	RRCID -> 041674	COMPL. DATE 03/05/1967	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	19	-0-	-71	-0-	16 1	3 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15 1	8 2	Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	43 1	24 2	Y	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28 1	33 2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24 1	13 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24 1	32 2	Y	-0-			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 64-C RRCID -> 150094 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5242 - 5262

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 34 D RRCID -> 155474 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5216 - 5224

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG E) 17115 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 WORDEN - DROUGHT WELL #: 9 RRCID -> 045236 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

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-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 TEXAS, LES & CO. 846666
 WORDEN-DROUGHT WELL #: 1 RRCID -> 056752 COMPL. DATE 07/21/1973 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 58 RRCID -> 167591 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 2070 - 2080

09	90 N	19	-0-	-71	-0-	16	1	3	2	N	-0-	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	15	1	8	2	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	43	1	24	2	N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	28	1	33	2	N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	24	1	13	2	N	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	24	1	32	2	N	-0-	-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
 DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
 VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
GGP EXPLORATION, LTD. FERNANDEZ, N.				302567										
		WELL #:		3	RRCID ->	165065	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9777	PERF.	9414 - 9446		
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			43

HILCORP ENERGY COMPANY GARZA, A.				386310										
		WELL #:		1	RRCID ->	094266	COMPL. DATE	04/09/1981	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9207 - 9362		
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-		-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-		-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	9	1	140	2	Y	-0-		-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	Y	-0-		-0-
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	2	Y	-0-		-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-		-0-

ASCHE				WELL #:	2	RRCID ->	095072	COMPL. DATE	08/07/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9068 - 9293	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			13

GARZA, A.				WELL #:	2-C	RRCID ->	100535	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	9150 - 9978	
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	81	1	1292	2	Y	-0-		1
10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	89	1	1372	2	Y	1		2
							1	9						
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	84	1	1294	2	Y	-0-		2
12	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	82	1	1337	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	76	1	1293	2	Y	-0-		2
02	924	N	214	-0-	-710	-0-	11	1	203	2	Y	-0-		2

ALFONSO				WELL #:	1	RRCID ->	101258	COMPL. DATE	07/03/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9201 - 9447	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #:	5	RRCID ->	103582	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9115 - 9392	
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	97	1	1540	2	N	-0-		1
10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	76	1	1168	2	N	1		2
							1	9						
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	2	N	-0-		2
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	58	1	944	2	N	-0-	1 1	1
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	48	1	822	2	N	1		2
							1	9						
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	N	-0-		2

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		4	RRCID ->	103583	COMPL. DATE	11/18/1982	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9484 - 9664		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	136	1	2172	2	Y	2			2
10	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	150	1	2319	2	Y	1			3
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	150	1	2303	2	Y	-0-			3
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	151	1	2460	2	Y	1	1	1	3
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	144	1	2449	2	Y	-0-			3
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	119	1	2204	2	Y	-0-			3
ALFONSO		WELL #:		6	RRCID ->	113615	COMPL. DATE	10/08/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9434 - 10051		
09	2520 N	467	-0-	-2053	-0-	28	1	439	2	Y	-0-			1
10	651 N	112	-0-	-539	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			1
11	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-			1
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ASCHE		WELL #:		8	RRCID ->	117737	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	9484 - 10178		
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
ALFONSO		WELL #:		5R	RRCID ->	118274	COMPL. DATE	09/22/1985	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9383 - 9604		
09	3030 X	3009	-0-	-21	-0-	178	1	2831	2	Y	-0-			2
10	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	194	1	2999	2	Y	1			3
11	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	189	1	2903	2	Y	1			4
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	183	1	2975	2	Y	2	2	1	4
01	3193 X	3101	-0-	-92	-0-	173	1	2928	2	Y	-0-			4
02	2884 X	2826	-0-	-58	-0-	145	1	2681	2	Y	-0-			4
ASCHE		WELL #:		11	RRCID ->	119540	COMPL. DATE	12/13/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9132 - 9229		
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	113	1	1801	2	Y	-0-			1
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	118	1	1822	2	Y	1			2
11	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	121	1	1854	2	Y	-0-			2
12	1953 N	1910	-0-	-43	-0-	110	1	1799	2	Y	1	1	1	2
01	1953 N	1759	-0-	-194	-0-	98	1	1660	2	Y	1			3
02	1764 N	1691	-0-	-73	-0-	87	1	1604	2	Y	-0-			3
LEONARDO		WELL #:		7	RRCID ->	120232	COMPL. DATE	02/14/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9377		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		9	RRCID ->	123375	COMPL. DATE	12/31/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9241 - 9286
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	9090 X	8383	-0-	-707	-0-	495 1	7887 2	Y	1	3 1		8
10	9052 X	8778	-0-	-274	-0-	533 1	8242 2	Y	3			11
11	8760 X	8367	-0-	-393	-0-	511 1	7855 2	Y	1			12
12	9052 X	7133	-0-	-1919	-0-	412 1	6718 2	Y	3	5 1		10
01	8804 X	8215	-0-	-589	-0-	457 1	7756 2	Y	2			12
02	7924 X	6859	-0-	-1065	-0-	351 1	6508 2	Y	-0-			12

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:		4	RRCID ->	123611	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9304 - 9470
09	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	109 1	1733 2	Y	-0-	1 1		2
10	1773 X	1773	-0-	-0-	-0-	108 1	1664 2	Y	1			3
11	1560 X	683	-0-	-877	-0-	42 1	641 2	Y	-0-			3
12	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-	1 1		2
01	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-			Y	-0-			2
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			Y	-0-			2

ASCHE		WELL #:		12	RRCID ->	123646	COMPL. DATE	02/23/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9194 - 9694
09	3420 X	2685	-0-	-735	-0-	159 1	2525 2	Y	1	1 1		2
10	3534 X	3442	-0-	-92	-0-	209 1	3232 2	Y	1			3
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	216 1	3328 2	Y	1			4
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	199 1	3235 2	Y	2	2 1		4
*01	3441 X	3368	-0-	-73	-0-	187 1	3181 2	Y	-0-			4
*02	3276 X	3028	-0-	-248	-0-	155 1	2873 2	Y	-0-			4

ASCHE		WELL #:		13	RRCID ->	124681	COMPL. DATE	07/03/1987	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9224 - 9258
09	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	111 1	1760 2	Y	-0-			1
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	112 1	1738 2	Y	1			2
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	107 1	1652 2	Y	-0-			2
12	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	105 1	1709 2	Y	1	1 1		2
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	101 1	1706 2	Y	1			3
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	83 1	1532 2	Y	-0-			3

ASCHE		WELL #:		14	RRCID ->	124838	COMPL. DATE	07/26/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9211 - 9327
09	969 N	969	-0-	-0-	-0-	57 1	912 2	Y	-0-			1
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	58 1	903 2	Y	-0-			1
11	930 N	814	-0-	-116	-0-	50 1	764 2	Y	-0-			1
12	992 N	945	-0-	-47	-0-	55 1	889 2	Y	1	1 1		1
01	961 N	916	-0-	-45	-0-	51 1	865 2	Y	-0-			1
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	42 1	774 2	Y	-0-			1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUTIERREZ, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 126079		COMPL. DATE 11/06/1987		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305							
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 15 C		RRCID -> 126891		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

ASCHE		WELL #: 16 C		RRCID -> 127199		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844							
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 17		RRCID -> 127380		COMPL. DATE 05/06/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310							
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	57	1	906	2	Y	-0-	1	1	1
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	954	2	Y	1			2
							1	9							
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			2
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	58	1	938	2	Y	-0-	1	1	1
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	1			2
							1	9							
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	51	1	950	2	Y	-0-			2

GARZA, A.		WELL #: 5		RRCID -> 158171		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350							
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

LEONARDO		WELL #: 12		RRCID -> 158464		COMPL. DATE 04/17/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470							
09	4020	X	2414	-0-	-1606	-0-	143	1	2271	2	Y	-0-	2	1	3
10	4154	X	2359	-0-	-1795	-0-	143	1	2215	2	Y	1			4
							1	9							
11	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	254	1	3903	2	Y	-0-			4
12	3844	X	3087	-0-	-757	-0-	178	1	2907	2	Y	2	2	1	4
							2	9							
01	3844	X	3272	-0-	-572	-0-	182	1	3090	2	Y	-0-			4
02	3892	X	2576	-0-	-1316	-0-	132	1	2444	2	Y	-0-			4

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		28	RRCID ->	161743	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10408	PERF.	9147 - 9366	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7 N	-0-	-0-	-7	-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-

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162158	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9072 - 9194	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		30	RRCID ->	164059	COMPL. DATE	07/19/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9145 - 9318	
09	2730 X	2591	-0-	-139	-0-	153	1	2438	2	Y	-0-		9
10	2821 X	2578	-0-	-243	-0-	157	1	2420	2	Y	1		10
						1	9						
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	169	1	2599	2	Y	-0-		10
12	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	162	1	2641	2	Y	1	1 1	10
						1	9						
01	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	153	1	2604	2	Y	1		11
						1	9						
02	2576 X	2474	-0-	-102	-0-	127	1	2347	2	Y	-0-		11

RMT		WELL #:		4	RRCID ->	164132	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	9430	PERF.	9100 - 9224	
09	390 N	207	-0-	-183	-0-	12	1	195	2	N	-0-		-0-
10	279 N	138	-0-	-141	-0-	8	1	130	2	N	-0-		-0-
11	390 N	128	-0-	-262	-0-	8	1	120	2	N	-0-		-0-
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	7	1	114	2	N	-0-		-0-
01	124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-		-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #:		6	RRCID ->	164457	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9242 - 9548	
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	208	1	3313	2	Y	-0-	1 1	3
10	3565 X	3500	-0-	-65	-0-	213	1	3286	2	Y	1		4
						1	9						
11	3540 X	3376	-0-	-164	-0-	206	1	3169	2	Y	1		5
						1	9						
12	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	212	1	3460	2	Y	2	2 1	5
						2	9						
01	3658 X	2907	-0-	-751	-0-	162	1	2745	2	Y	-0-		5
02	3276 X	2435	-0-	-841	-0-	125	1	2310	2	Y	-0-		5

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		31	RRCID ->	164659	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9151 - 9312			
M	O	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
09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-			-0-
10		546 N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	Y	1			1
							1	9							
11		534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	2	Y	-0-			1
12		547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	515	2	Y	-0-			1
01		558 N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	2	Y	-0-			1
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		32	RRCID ->	164660	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	9218 - 9249			
09		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	2	Y	-0-			-0-
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	15	1	231	2	Y	-0-			-0-
11		240 N	219	-0-	-21	-0-	13	1	206	2	Y	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	Y	-0-			-0-
01		248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-			-0-
02		324 N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		29	RRCID ->	164676	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	9113 - 10081			
09		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	227	1	3621	2	Y	1	1 1		3
							1	9							
10		4061 X	3977	-0-	-84	-0-	242	1	3734	2	Y	1			4
							1	9							
11		3990 X	3768	-0-	-222	-0-	230	1	3537	2	Y	1			5
							1	9							
12		4123 X	2841	-0-	-1282	-0-	164	1	2676	2	Y	1	2 1		4
							1	9							
01		4123 X	3445	-0-	-678	-0-	192	1	3252	2	Y	1			5
							1	9							
02		3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	187	1	3462	2	Y	-0-			5

LEONARDO		WELL #:		13	RRCID ->	164795	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9222 - 9242			
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-

ASCHE		WELL #:		34	RRCID ->	164805	COMPL. DATE	09/10/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9193 - 9302			
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
11		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
AMANDO		WELL #:		1	RRCID ->	164964	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9381 - 9422
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	660 N	493	-0-	-167	-0-	29	1	464	2	Y	-0-	-0-
10	558 N	445	-0-	-113	-0-	27	1	417	2	Y	1	-1
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	1	9					
12	496 N	463	-0-	-33	-0-	31	1	470	2	Y	-0-	1
01	434 N	395	-0-	-39	-0-	27	1	436	2	Y	-0-	1
02	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	Y	-0-	1
						129	1	2398	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		33	RRCID ->	165054	COMPL. DATE	10/03/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9098 - 9192
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	123	1	1958	2	Y	1	2
10	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1	9					
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	122	1	1888	2	Y	-0-	2
12	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	112	1	1722	2	Y	-0-	2
01	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	114	1	1856	2	Y	1	2
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1	9				1	1
						109	1	1846	2	Y	1	3
						1	9					
						86	1	1594	2	Y	-0-	3

LEONARDO		WELL #:		14	RRCID ->	165193	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9922	PERF.	9037 - 9273
09	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	141	1	2241	2	Y	-0-	3
10	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	151	1	2340	2	Y	-0-	3
11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	140	1	2155	2	Y	1	4
12	2449 N	2228	-0-	-221	-0-	1	9					
01	2480 N	2156	-0-	-324	-0-	129	1	2098	2	Y	1	3
02	2156 N	2084	-0-	-72	-0-	1	9					
						120	1	2035	2	Y	1	4
						1	9					
						107	1	1977	2	Y	-0-	4

ASCHE		WELL #:		35	RRCID ->	165564	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9118 - 9334
09	120 N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-	-0-
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	2	Y	-0-	-0-
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	4	1	66	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #:		15	RRCID ->	165569	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9048 - 9218
09	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	149	1	2373	2	Y	-0-	2
10	2604 N	2498	-0-	-106	-0-	152	1	2345	2	Y	1	3
11	2550 N	2348	-0-	-202	-0-	1	9					
12	2604 N	2406	-0-	-198	-0-	143	1	2204	2	Y	1	4
01	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	1	9					
02	2184 N	2155	-0-	-29	-0-	139	1	2267	2	Y	-0-	3
						133	1	2264	2	Y	1	4
						1	9					
						110	1	2045	2	Y	-0-	4

LEONARDO		WELL #:		18	RRCID ->	166973	COMPL. DATE	02/04/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9272 - 9332
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 8		RRCID -> 166974		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	Y	-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	7	1	126	2	Y	-0-

LEONARDO		WELL #: 19		RRCID -> 168277		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310		
09	390 N	301	-0-	-89	-0-	18	1	283	2	Y	-0-
10	403 N	219	-0-	-184	-0-	13	1	206	2	Y	-0-
11	390 N	239	-0-	-151	-0-	15	1	224	2	Y	-0-
12	310 N	198	-0-	-112	-0-	11	1	187	2	Y	-0-
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	11	1	191	2	Y	-0-
02	224 N	155	-0-	-69	-0-	8	1	147	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 169178		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174		
09	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	112	1	1786	2	Y	1
						1	9				1
10	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	114	1	1758	2	Y	-0-
11	1770 N	1715	-0-	-55	-0-	105	1	1609	2	Y	1
						1	9				1
12	1829 N	1761	-0-	-68	-0-	102	1	1659	2	Y	-0-
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	108	1	1835	2	Y	1
						1	9				1
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	88	1	1632	2	Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 9		RRCID -> 172494		COMPL. DATE 03/10/1999			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511		
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	-0-
10	403 N	292	-0-	-111	-0-	18	1	274	2	Y	-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	17	1	260	2	Y	-0-
12	341 N	224	-0-	-117	-0-	13	1	211	2	Y	-0-
01	279 N	187	-0-	-92	-0-	10	1	177	2	Y	-0-
02	252 N	83	-0-	-169	-0-	4	1	79	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 10		RRCID -> 173999		COMPL. DATE 07/25/1999			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9337 - 10116		
09	1620 N	1292	-0-	-328	-0-	76	1	1216	2	Y	-0-
10	1519 N	1331	-0-	-188	-0-	81	1	1250	2	Y	-0-
11	1380 N	1277	-0-	-103	-0-	78	1	1198	2	Y	1
						1	9				1
12	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	75	1	1217	2	Y	1
						1	9				1
01	1333 N	1198	-0-	-135	-0-	67	1	1131	2	Y	-0-
02	1204 N	1113	-0-	-91	-0-	57	1	1056	2	Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		9	RRCID ->	174309	COMPL. DATE	08/12/1999	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9338 - 9442
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	2760 X	2612	-0-	-148	-0-	154	1	2458	2	Y	-0-	3
10	2852 X	2664	-0-	-188	-0-	162	1	2502	2	Y	-0-	3
11	2820 X	2281	-0-	-539	-0-	139	1	2141	2	Y	1	4
12	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	149	1	2427	2	Y	1	3
01	2914 X	2329	-0-	-585	-0-	130	1	2198	2	Y	1	4
02	2436 X	2067	-0-	-369	-0-	106	1	1961	2	Y	-0-	4

ALFONSO		WELL #:		11	RRCID ->	175983	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9450 - 10152
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	77	1	1224	2	Y	-0-	2
10	1054 N	980	-0-	-74	-0-	60	1	920	2	Y	-0-	2
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	62	1	957	2	Y	1	3
12	1054 N	756	-0-	-298	-0-	44	1	712	2	Y	-0-	2
01	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1102	2	Y	1	3
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	1007	2	Y	-0-	3

ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176407	COMPL. DATE	05/06/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9324 - 10026
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	86	1	1365	2	Y	-0-	1
10	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	92	1	1415	2	Y	1	2
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	103	1	1584	2	Y	-0-	2
12	3100 N	4900	-0-	1800	1800	283	1	4615	2	Y	2	3
01	3100 N	14307	-0-	11207	13007	796	1	13507	2	Y	4	7
02	2800 N	10898	-0-	8098	21105	558	1	10340	2	Y	-0-	7

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176495	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	9190 - 10060
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	575	2	Y	-0-	-0-
10	757 N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	1	1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	Y	-0-	1
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	640	2	Y	-0-	1
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	639	2	Y	-0-	1
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	33	1	607	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #:		44	RRCID ->	176496	COMPL. DATE	02/01/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9264 - 9505
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	-0-
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	Y	1	1
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-	1
12	372 N	319	-0-	-53	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	1
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	31	1	521	2	Y	-0-	1
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	12	1	220	2	Y	-0-	1

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GARZA, A.		WELL #:		11	RRCID ->	176866	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9500 - 9530
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	
09		991 N	991	-0-	-0-	59 1	932 2	Y	-0-			1
10		1216 N	1216	-0-	-0-	74 1	1142 2	Y	-0-			1
11		1256 N	1256	-0-	-0-	77 1	1179 2	Y	-0-			1
12		1303 N	1303	-0-	-0-	75 1	1227 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
01		1306 N	1306	-0-	-0-	73 1	1232 2	Y	1			2
						1 9						
02		616 N	477	-0-	-139	24 1	453 2	Y	-0-			2

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177030	COMPL. DATE	03/16/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	9256 - 9451
09		180 N	153	-0-	-27	9 1	144 2	Y	-0-			-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-			-0-
11		192 N	192	-0-	-0-	12 1	180 2	Y	-0-			-0-
12		155 N	136	-0-	-19	8 1	128 2	Y	-0-			-0-
01		186 N	137	-0-	-49	8 1	129 2	Y	-0-			-0-
02		181 N	181	-0-	-0-	9 1	172 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		14	RRCID ->	177301	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9335 - 10097
09		120 N	94	-0-	-26	6 1	88 2	Y	-0-			-0-
10		124 N	47	-0-	-77	3 1	44 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	23	-0-	-37	1 1	22 2	Y	-0-			-0-
12		93 N	27	-0-	-66	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	15 1	247 2	Y	-0-			-0-
02		259 N	259	-0-	-0-	13 1	246 2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177332	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9463 - 10138
09		1524 N	1524	-0-	-0-	90 1	1434 2	Y	-0-			8
10		1550 N	1550	-0-	-0-	94 1	1455 2	Y	1			9
						1 9						
11		1470 N	1329	-0-	-141	81 1	1248 2	Y	-0-			9
12		1519 N	1297	-0-	-222	75 1	1221 2	Y	1	1 1		9
						1 9						
01		1519 N	1517	-0-	-2	84 1	1433 2	Y	-0-			9
02		1599 N	1599	-0-	-0-	82 1	1517 2	Y	-0-			9

GARZA, A.		WELL #:		13	RRCID ->	178027	COMPL. DATE	06/05/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9202 - 9304
09		827 N	827	-0-	-0-	49 1	777 2	Y	1			1
						1 9						
10		930 N	855	-0-	-75	52 1	803 2	Y	-0-			1
11		870 N	840	-0-	-30	51 1	789 2	Y	-0-			1
12		868 N	857	-0-	-11	50 1	807 2	Y	-0-			1
01		868 N	851	-0-	-17	47 1	804 2	Y	-0-			1
02		801 N	801	-0-	-0-	41 1	760 2	Y	-0-			1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 22		RRCID -> 179225		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-	-0-
10	369 N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-	-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-	22	1	336	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	2	Y	-0-	-0-
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	143	1	2431	2	Y	1	1
02	2800 N	4860	-0-	2060	2060	249	1	4611	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 50		RRCID -> 179851		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #: 21		RRCID -> 179884		COMPL. DATE 02/18/2001		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 9263 - 12588				
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-

ASCHE		WELL #: 51		RRCID -> 179909		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670				
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	2	Y	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	2	Y	-0-	-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	419	2	Y	1	1
						1	9					
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	27	1	432	2	Y	-0-	1
01	372 N	183	-0-	-189	-0-	10	1	173	2	Y	-0-	1
02	336 N	79	-0-	-257	-0-	4	1	75	2	Y	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 24		RRCID -> 180033		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232				
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

LEONARDO		WELL #: 23		RRCID -> 181186		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170				
09	300 N	201	-0-	-99	-0-	12	1	189	2	Y	-0-	1
10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-	1
11	270 N	235	-0-	-35	-0-	14	1	221	2	Y	-0-	1
12	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	-0-
01	310 N	184	-0-	-126	-0-	10	1	174	2	Y	-0-	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 16		RRCID -> 181199		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 53		RRCID -> 181200		COMPL. DATE 01/29/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317								
09	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	137	1	2175	2	Y	1					2
						1	9									
10	2356 N	2283	-0-	-73	-0-	139	1	2143	2	Y	1					3
						1	9									
11	2280 N	2227	-0-	-53	-0-	136	1	2091	2	Y	-0-					3
12	2356 N	1934	-0-	-422	-0-	112	1	1822	2	Y	-0-	1	1			2
01	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	154	1	2606	2	Y	1					3
						1	9									
02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	121	1	2239	2	Y	-0-					3

LEONARDO		WELL #: 27		RRCID -> 181532		COMPL. DATE 02/09/2001		TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 52		RRCID -> 181583		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 54		RRCID -> 181736		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046								
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	159	-0-	-89	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	83	-0-	-57	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 25		RRCID -> 181739		COMPL. DATE 02/11/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 57		RRCID -> 182790		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9345			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

ASCHE		WELL #: 58		RRCID -> 183089		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176			
09	390 N	217	-0-	-173	-0-	13	1	204	2	Y	-0-
10	496 N	150	-0-	-346	-0-	9	1	141	2	Y	-0-
11	540 N	296	-0-	-244	-0-	18	1	278	2	Y	-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 59		RRCID -> 183380		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196			
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-
10	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-
11	150 N	9	-0-	-141	-0-	1	1	8	2	Y	-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-

GARZA, A.		WELL #: 15		RRCID -> 184829		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510			
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	-0-
10	248 N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	Y	-0-
11	240 N	230	-0-	-10	-0-	14	1	216	2	Y	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	-0-	14	1	222	2	Y	-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	Y	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	2	Y	-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #: 12		RRCID -> 185866		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

ASCHE		WELL #: 63		RRCID -> 186147		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9272 - 9284			
09	180 N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	2	Y	-0-
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	2	Y	-0-
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	8	1	128	2	Y	-0-
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 62		RRCID -> 186834		COMPL. DATE 10/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	187152	COMPL. DATE	11/11/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189743	COMPL. DATE	01/05/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	9035 - 9048	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		22	RRCID ->	190902	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9360 - 9404	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ALFONSO		WELL #:		24	RRCID ->	191769	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9350 - 9481	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LEONARDO		WELL #:		34	RRCID ->	195346	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	10023	PERF.	9050 - 9692	
09	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	249	1	3961	2	Y	-0-	4
10	5797	X	2580	-0-	-3217	-0-	157	1	2422	2	Y	1	5
							1	9					
11	4470	X	2306	-0-	-2164	-0-	141	1	2165	2	Y	-0-	5
12	4340	X	3317	-0-	-1023	-0-	192	1	3123	2	Y	2	5
							2	9					
01	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	267	1	4528	2	Y	1	6
							1	9					
02	3920	X	3868	-0-	-52	-0-	198	1	3670	2	Y	-0-	6

ASCHE		WELL #:		70	RRCID ->	195603	COMPL. DATE	12/18/2003	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9047 - 9212	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195605		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195922		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 71		RRCID -> 196552		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 72		RRCID -> 196925		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 1		RRCID -> 197097		COMPL. DATE 10/30/2003		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168								
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 73		RRCID -> 197274		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 9266								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 76		RRCID -> 198423		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	Y	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-
11	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	Y	-0-
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	2	Y	-0-
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	460	2	Y	1
						1	9				
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	1

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199638		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9300 - 11887			
09	510 N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	2	Y	-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	32	1	491	2	Y	1
						1	9				
11	510 N	509	-0-	-1	-0-	31	1	478	2	Y	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	1
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	124	1	2113	2	Y	1
02	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	123	1	2285	2	Y	1

ASCHE		WELL #: 80		RRCID -> 201861		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9216 - 9357			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 81		RRCID -> 201884		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 9787			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #: 26		RRCID -> 207314		COMPL. DATE 09/19/2004		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 96		RRCID -> 209114		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9276 - 9329			
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	Y	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	553	2	Y	1
						1	9				
11	570 N	559	-0-	-11	-0-	34	1	525	2	Y	1
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	1
01	594 N	594	-0-	-0-	-0-	33	1	561	2	Y	1
02	532 N	331	-0-	-201	-0-	17	1	314	2	Y	1

CHARCO (9200)		//CONT.// 17130 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 98		RRCID -> 211338		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO		WELL #: 31		RRCID -> 211340		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 9194								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 97		RRCID -> 211527		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 106		RRCID -> 212852		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9228 - 9244								
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO		WELL #: 36		RRCID -> 212922		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 43		RRCID -> 216142		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9223 - 9315								
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. "2"		WELL #: 9		RRCID -> 217119		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 9556 - 9673								
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218654	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 8986		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		20	RRCID ->	219685	COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9067 - 9095		
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	2	Y	-0-		-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-		-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-		-0-
12	155	N	123	-0-	-32	-0-	7	1	116	2	Y	-0-		-0-
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	5	1	97	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		111	RRCID ->	223346	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	9275 - 9315		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO		WELL #:		45	RRCID ->	223448	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9234 - 9333		
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-		-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		-0-

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	223900	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9262 - 9312		
09	5370	X	1906	-0-	-3464	-0-	113	1	1793	2	N	-0-	1 1	2
10	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	360	1	5561	2	N	2		4
11	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	363	1	5576	2	N	1		5
12	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	345	1	5626	2	N	2	2 1	5
01	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	333	1	5655	2	N	2		7
02	5516	X	5324	-0-	-192	-0-	273	1	5051	2	N	-0-		7

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234464	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9522 - 10021		
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	1		1
10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	Y	-0-		1
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	65	1	1007	2	Y	-0-		1
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	56	1	918	2	Y	1	1 1	1
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	54	1	924	2	Y	-0-		1
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	46	1	857	2	Y	-0-		1

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

CHARCO (9200)		//CONT.//		17130 515	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	239180	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9350 - 9796
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	-0-			-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 2	Y	-0-			-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-			-0-
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	39	-0-	-54	-0-	2 1	37 2	Y	-0-			-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5 1	95 2	Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
GUTIERREZ, HIGINIO		WELL #:		1	RRCID ->	136182	COMPL. DATE	08/20/1990	TOTAL DEPTH	9821	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			66

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
HAYNES, L.		WELL #:		176	RRCID ->	254373	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9339 - 9455
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
GUTIERREZ, MOBIL H.		WELL #:		1	RRCID ->	164016	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	9143 - 9288
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR.		WELL #:		A 1	RRCID ->	215139	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9333 - 9372
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, HIGINIO JR		WELL #:		B 1	RRCID ->	215141	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9206 - 9366
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LEONARDO		WELL #: 2		RRCID -> 087817		COMPL. DATE 10/31/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	600 N	450	-0-	-150	-0-	27	1	423	2	Y	-0-
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	27	1	410	2	Y	-0-
11	510 N	423	-0-	-87	-0-	26	1	396	2	Y	1
12	465 N	412	-0-	-53	-0-	1	9				
01	434 N	317	-0-	-117	-0-	24	1	388	2	Y	1
02	392 N	277	-0-	-115	-0-	18	1	299	2	Y	1
						14	1	263	2	Y	1

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102788		COMPL. DATE 07/21/1982		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570			
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	6	1	117	2	Y	-0-

ALFONSO		WELL #: 3		RRCID -> 104941		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550			
09	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	160	1	2549	2	Y	86
10	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	86	9	2411	2	Y	87
11	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	152	1	2344	2	Y	87
12	3100 N	3167	-0-	67	67	183	1	2982	2	Y	88
01	2933 N	2866	-0-	-67	-0-	2	9	2706	2	Y	89
02	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	159	1	2402	2	Y	89
						1	9				
						130	1				

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106086		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

GARZA, L. "2"		WELL #: 2		RRCID -> 121487		COMPL. DATE 06/01/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580			
09	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	2	N	1
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1	9				
11	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	74	1	1138	2	N	1
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	86	1	1323	2	N	1
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	84	1	1373	2	N	1
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1	9				
						78	1	1326	2	N	2
						1	9				
						62	1	1156	2	N	2

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 164266		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	148 1	2357 2	Y	1	1 1	2
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	149 1	2309 2	Y	1		3
11	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	142 1	2183 2	Y	-0-		3
12	2604 N	2474	-0-	-130	-0-	143 1	2330 2	Y	1	1 1	3
01	2449 N	2244	-0-	-205	-0-	125 1	2118 2	Y	1		4
02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	113 1	2094 2	Y	-0-		4

ALFONSO		WELL #: 15		RRCID -> 177255		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578			
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	23 1	365 2	Y	-0-	-0-	
10	414 N	414	-0-	-0-	-0-	25 1	389 2	Y	-0-	-0-	
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	25 1	390 2	Y	1	1	
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25 1	411 2	Y	-0-	1 1	
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 1	414 2	Y	1	1	
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-	1	

LEONARDO		WELL #: 28		RRCID -> 181694		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689			
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-	

ALFONSO		WELL #: 17		RRCID -> 182120		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	Y	-0-	-0-	
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	17 1	256 2	Y	-0-	-0-	
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	16 1	249 2	Y	-0-	-0-	
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	16 1	259 2	Y	-0-	-0-	
01	279 N	271	-0-	-8	-0-	15 1	256 2	Y	-0-	-0-	
02	252 N	184	-0-	-68	-0-	9 1	175 2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #: 19		RRCID -> 183856		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #: 61		RRCID -> 185028		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9270 - 9386			
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	203	-0-	-14	-0-	12 1	191 2	Y	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14 1	216 2	Y	-0-	-0-	
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	14 1	222 2	Y	-0-	-0-	
01	217 N	172	-0-	-45	-0-	10 1	162 2	Y	-0-	-0-	
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	7 1	127 2	Y	-0-	-0-	

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ALFONSO		WELL #: 21		RRCID -> 185809		COMPL. DATE 09/29/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 186869		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130								
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
10	248 N	243	-0-	-5	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO		WELL #: 31		RRCID -> 188503		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564								
09	600 X	131	-0-	-469	-0-	8	1	123	2	Y	-0-	1	1			1
10	155 N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					1
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					1
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					1

GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195427		COMPL. DATE 10/25/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 78		RRCID -> 202350		COMPL. DATE 04/03/2004		TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D.		WELL #: 3		RRCID -> 202992		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 9636								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 39		RRCID -> 204753		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL O M ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205586 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207275 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 10190

09	930	N	795	-0-	-135	-0-	47	1	748	2	Y	-0-			1
10	964	X	964	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	-0-			1
11	960	X	960	-0-	-0-	-0-	59	1	901	2	Y	-0-			1
12	961	X	876	-0-	-85	-0-	51	1	824	2	Y	1	1	1	1
01	961	X	923	-0-	-38	-0-	1	9							
02	896	X	807	-0-	-89	-0-	51	1	872	2	Y	-0-			1
							41	1	766	2	Y	-0-			1

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-			-0-
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
ASCHE		WELL #:		97	RRCID ->	211525	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9284 - 9867			
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
09		349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-			-0-
10		359 N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	2	Y	-0-			-0-
11		360 N	342	-0-	-18	-0-	21	1	321	2	Y	-0-			-0-
12		372 N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	2	Y	-0-			-0-
01		372 N	344	-0-	-28	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			-0-
02		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	60	1	1108	2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #:		105	RRCID ->	212920	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	13032	PERF.	9519 - 9630			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		35	RRCID ->	213487	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9536 - 9694			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		107	RRCID ->	213835	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9228 - 9308			
09		270 N	62	-0-	-208	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	19	-0-	-136	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	214124	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9506 - 11672			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214191	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	9423 - 11422			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	214906	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12160	PERF.	9656 - 12000			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215502	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9382 - 11826		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. GARZA		WELL #:		18	RRCID ->	215889	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9266 - 9431		
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	2	Y	-0-	-0-	
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-	-0-	
11	210	N	107	-0-	-103	-0-	7	1	100	2	Y	-0-	-0-	
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-	-0-	
01	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	-0-	
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	4	1	78	2	Y	-0-	-0-	

ALFONSO		WELL #:		37	RRCID ->	217118	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9454 - 9600		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		109	RRCID ->	217126	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9540 - 9703		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		38	RRCID ->	219271	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9477 - 9507		
09	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	162	1	2571	2	Y	-0-	2	
10	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	145	1	2249	2	Y	1	3	
							1	9						
11	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	187	1	2873	2	Y	-0-	3	
12	2821	X	2461	-0-	-360	-0-	142	1	2318	2	Y	1	3	
							1	9						
01	2821	X	2393	-0-	-428	-0-	133	1	2259	2	Y	1	4	
							1	9						
*02	2856	X	2030	-0-	-826	-0-	104	1	1926	2	Y	-0-	3	
												1	6	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	219459	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	11150 - 11524		
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 220420		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 221326		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222011		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 222034		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222881		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222883		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AMANDO		WELL #: 2		RRCID -> 223034		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306				
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-

CHARCO (9400)		//CONT.//		17130 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
A. GARZA		WELL #:		23	RRCID ->	223411	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9374 - 9472		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	225216	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	12554	PERF. 9160 - 12086		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	229761	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9538 - 11542		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

7A INVESTMENTS LTD. GU		WELL #:		1	RRCID ->	230568	COMPL. DATE	08/27/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9337 - 9361		
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	42	1	675	2	N	-0-	1
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	42	1	675	2	N	-0-	1
11	720	N	708	-0-	-12	-0-	43	1	665	2	N	-0-	1
12	744	N	726	-0-	-18	-0-	42	1	684	2	N	-0-	1
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	40	1	684	2	N	-0-	1
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	34	1	631	2	N	-0-	1

LAUREL, O.M. ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	236295	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	11870	PERF. 9520 - 11600		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

LEONARDO		WELL #:		49	RRCID ->	241973	COMPL. DATE	03/27/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9430 - 9454		
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	2	N	-0-	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-	-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-	-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-	-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	241998	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9635 - 9660		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CHARCO (9400)		//CONT.// 17130 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LEONARDO		WELL #: 48		RRCID -> 242173		COMPL. DATE 02/07/2009			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254			
M	O	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
09		3300 X	3292	-0-	-8	-0-	195 1	3097 2	N	-0-	1 1	3
10		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	207 1	3204 2	N	1		4
							1 9					
11		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	202 1	3111 2	N	1		5
							1 9					
12		3410 X	3362	-0-	-48	-0-	194 1	3167 2	N	1	2 1	4
							1 9					
01		3410 X	3340	-0-	-70	-0-	186 1	3153 2	N	1		5
							1 9					
02		3080 X	3009	-0-	-71	-0-	154 1	2855 2	N	-0-		5
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 22		RRCID -> 243410		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 248124		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 25		RRCID -> 248128		COMPL. DATE 02/21/2009			TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHARCO (9900)		17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC		100412										
ALFONSO		WELL #: 7		RRCID -> 115093		COMPL. DATE 01/27/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078			
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 3		N	-0-		-0-
10		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 3		N	-0-		-0-
11		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
12		527 N	525	-0-	-2	-0-	525 3		N	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-		-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 104618		COMPL. DATE 12/14/1983			TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9788 - 10401			
09		750 N	745	-0-	-5	-0-	44 1	701 2	N	-0-		-0-
10		777 N	777	-0-	-0-	-0-	47 1	730 2	N	-0-		-0-
11		750 N	740	-0-	-10	-0-	45 1	695 2	N	-0-		-0-
12		775 N	755	-0-	-20	-0-	44 1	711 2	N	-0-		-0-
01		775 N	747	-0-	-28	-0-	42 1	705 2	N	-0-		-0-
02		734 N	734	-0-	-0-	-0-	38 1	696 2	N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ASCHE		WELL #: 6			RRCID -> 107943		COMPL. DATE 05/07/2010			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552				
M	ALLOW 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
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	22	1	349	2	Y	-0-			-0-
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	Y	1			1
						1	9							
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-			1
12	372 N	300	-0-	-72	-0-	17	1	283	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	465 N	274	-0-	-191	-0-	15	1	258	2	Y	1			1
						1	9							
02	392 N	318	-0-	-74	-0-	16	1	302	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #: 7			RRCID -> 112821		COMPL. DATE 08/14/1984			TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022				
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	98	1	1555	2	Y	74			98
						81	9							
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	109	1	1685	2	Y	-0-			98
11	1860 N	1790	-0-	-70	-0-	109	1	1681	2	Y	-0-			98
12	1798 N	1667	-0-	-131	-0-	96	1	1570	2	Y	1	1	1	98
						1	9							
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	97	1	1647	2	Y	1			99
						1	9							
02	1680 N	1541	-0-	-139	-0-	79	1	1462	2	Y	-0-			99

LEONARDO		WELL #: 6			RRCID -> 117133		COMPL. DATE 06/27/1985			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1319				Y	-0-			-0-
10	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
11	1290 X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-			-0-
12	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	633	1	11729	2	Y	-0-			-0-

GARZA, A.		WELL #: 3			RRCID -> 120420		COMPL. DATE 03/03/1986			TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH "B"		WELL #: 7			RRCID -> 121256		COMPL. DATE 05/06/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201				
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
10	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-			-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	2	N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-			-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 10			RRCID -> 121588		COMPL. DATE 06/19/1986			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9490 - 10156				
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-			1
10	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			1
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			1
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-			1
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			1
02	28 N	17	-0-	-11	-0-	17	2			Y	-0-			1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ASCHE		WELL #: 25		RRCID -> 148977		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 9804 - 10136			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	208	1	3312	2	Y	2	1 1	9
10	3658 X	3093	-0-	-565	-0-	188	1	2904	2	Y	1		10
11	3540 X	3488	-0-	-52	-0-	213	1	3275	2	Y	-0-		10
12	3658 X	2627	-0-	-1031	-0-	152	1	2474	2	Y	1	2 1	9
01	3627 X	3096	-0-	-531	-0-	172	1	2923	2	Y	1		10
02	3276 X	2838	-0-	-438	-0-	145	1	2693	2	Y	-0-		10

ASCHE		WELL #: 27		RRCID -> 152399		COMPL. DATE 11/07/1994		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9428 - 10214			
09	510 N	336	-0-	-174	-0-	20	1	316	2	Y	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	1		1
11	630 N	528	-0-	-102	-0-	32	1	496	2	Y	-0-		1
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-		1
01	620 N	518	-0-	-102	-0-	29	1	489	2	Y	-0-		1
02	504 N	462	-0-	-42	-0-	24	1	438	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #: 29		RRCID -> 162845		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9760 - 10081			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 37		RRCID -> 165975		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9420 - 10053			
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	721	2	Y	1		1
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	50	1	779	2	Y	-0-		1
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	48	1	738	2	Y	-0-		1
12	806 N	732	-0-	-74	-0-	42	1	690	2	Y	-0-		1
01	837 N	816	-0-	-21	-0-	45	1	771	2	Y	-0-		1
02	728 N	710	-0-	-18	-0-	36	1	674	2	Y	-0-		1

GARZA, A.		WELL #: 8		RRCID -> 167971		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9810 - 10174			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

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
09	1050 N	1005	-0-	-45	-0-	59	1	946	2	Y	-0-			1
10	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	62	1	954	2	Y	-0-			1
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	2	Y	-0-			1
12	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	58	1	950	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	58	1	977	2	Y	-0-			1
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49	1	913	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

09	900 X	681	-0-	-219	-0-	40	1	641	2	Y	-0-			1
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	Y	-0-			1
11	720 N	485	-0-	-235	-0-	30	1	455	2	Y	-0-			1
12	906 N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-			1
01	868 N	685	-0-	-183	-0-	38	1	647	2	Y	-0-			1
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	Y	-0-			1

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ALFONSO		WELL #:		12	RRCID ->	176406	COMPL. DATE	01/05/2000	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9895 - 10026	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		10	RRCID ->	176410	COMPL. DATE	11/26/1999	TOTAL DEPTH	10190	PERF.10030 - 10060	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		11	RRCID ->	176940	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 9633 - 10037	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA, A.		WELL #:		12	RRCID ->	177098	COMPL. DATE	03/02/2000	TOTAL DEPTH	10060	PERF. 9928 - 9960	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		13	RRCID ->	177331	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9928 - 10138	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		3	RRCID ->	177721	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11861 - 11921	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		15	RRCID ->	178601	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9860 - 12220	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		52	RRCID ->	181581	COMPL. DATE	02/02/2001	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9178 - 9883
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		534 N	534	-0-	-0-	32 1	502 2	Y		-0-		-0-
10		651 N	528	-0-	-123	32 1	495 2	Y		1		1
						1 9						
11		445 N	445	-0-	-0-	27 1	418 2	Y		-0-		1
12		558 N	467	-0-	-91	27 1	440 2	Y		-0-		1
01		569 N	569	-0-	-0-	32 1	537 2	Y		-0-		1
02		521 N	521	-0-	-0-	27 1	494 2	Y		-0-		1

LEONARDO		WELL #:		25	RRCID ->	181737	COMPL. DATE	03/02/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9168 - 9810
09		3990 X	3583	-0-	-407	212 1	3371 2	Y		-0-	1 1	3
10		4123 X	3848	-0-	-275	234 1	3612 2	Y		2		5
						2 9						
11		4140 X	2205	-0-	-1935	135 1	2070 2	Y		-0-		5
12		4278 X	388	-0-	-3890	22 1	366 2	Y		-0-	2 1	3
01		4278 X	5	-0-	-4273	5 2		Y		-0-		3
02		3472 X	2609	-0-	-863	134 1	2475 2	Y		-0-		3

JENNINGS RANCH C		WELL #:		24	RRCID ->	181940	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	12757	PERF.	9064 - 12536
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		57	RRCID ->	182789	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9667 - 10102
09		300 N	272	-0-	-28	16 1	256 2	Y		-0-		-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	15 1	237 2	Y		-0-		-0-
11		270 N	183	-0-	-87	11 1	172 2	Y		-0-		-0-
12		279 N	243	-0-	-36	14 1	229 2	Y		-0-		-0-
01		248 N	187	-0-	-61	10 1	177 2	Y		-0-		-0-
02		242 N	242	-0-	-0-	12 1	230 2	Y		-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182951	COMPL. DATE	05/01/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF.	9953 - 12225
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALFONSO		WELL #:		18	RRCID ->	182966	COMPL. DATE	05/23/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10016 - 10103
09		1297 N	1297	-0-	-0-	77 1	1220 2	Y		-0-		1
10		1829 N	395	-0-	-1434	24 1	371 2	Y		-0-		1
11		1470 N	135	-0-	-1335	8 1	127 2	Y		-0-		1
12		1333 N	179	-0-	-1154	10 1	169 2	Y		-0-		1
01		403 N	175	-0-	-228	10 1	165 2	Y		-0-		1
02		2266 N	2266	-0-	-0-	116 1	2150 2	Y		-0-		1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ALFONSO		WELL #:		19	RRCID ->	183776	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9588 - 10090		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	2	Y	-0-			-0-
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	1			1
						1	9							
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	658	2	Y	-0-			1
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	Y	-0-			1
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	34	1	583	2	Y	-0-			1
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	615	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		60	RRCID ->	185040	COMPL. DATE	11/12/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9298 - 9837		
09	1740 N	136	-0-	-1604	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			1
10	2542 X	1310	-0-	-1232	-0-	80	1	1230	2	Y	-0-			1
11	3210 X	233	-0-	-2977	-0-	14	1	219	2	Y	-0-			1
12	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-			1
01	3317 X	1966	-0-	-1351	-0-	109	1	1857	2	Y	-0-			1
02	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	99	1	1828	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185694	COMPL. DATE	10/31/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.	10406 - 12598		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		12	RRCID ->	185730	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9382 - 10102		
09	2190 N	2065	-0-	-125	-0-	122	1	1943	2	Y	-0-	1 1		2
10	2201 N	2064	-0-	-137	-0-	125	1	1938	2	Y	1			3
						1	9							
11	2100 N	1812	-0-	-288	-0-	111	1	1701	2	Y	-0-			3
12	2139 N	2031	-0-	-108	-0-	117	1	1913	2	Y	1	1 1		3
						1	9							
01	2077 N	1956	-0-	-121	-0-	109	1	1847	2	Y	-0-			3
02	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	85	1	1567	2	Y	-0-			3

ALFONSO		WELL #:		21	RRCID ->	185744	COMPL. DATE	10/26/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9302 - 10175		
09	2280 N	2231	-0-	-49	-0-	132	1	2098	2	Y	1			16
						1	9							
10	2604 N	2252	-0-	-352	-0-	137	1	2114	2	Y	1			17
						1	9							
11	2370 N	2173	-0-	-197	-0-	133	1	2040	2	Y	-0-			17
12	2294 N	2260	-0-	-34	-0-	131	1	2128	2	Y	1	1 1		17
						1	9							
01	2263 N	2227	-0-	-36	-0-	124	1	2103	2	Y	-0-			17
02	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	108	1	1991	2	Y	-0-			17

GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		13	RRCID ->	186145	COMPL. DATE	10/24/2001	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9952 - 9984		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186257	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590 - 12025				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

GARZA, A.		WELL #:		14	RRCID ->	186727	COMPL. DATE	10/15/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9987 - 10000				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187085	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115 - 10151				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187301	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10394 - 12832				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187511	COMPL. DATE	01/27/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF. 9411 - 12435				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187667	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF. 9561 - 12401				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

LEONARDO		WELL #:		32	RRCID ->	188516	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10264	PERF. 9970 - 9980				
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-	1	1	1
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-			1
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-			1
12	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	2	1	40	2	Y	-0-			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189071	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF. 9787 - 11623
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		20	RRCID ->	189556	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	10260	PERF. 9035 - 10008
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	Y	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	2	Y	-0-
12	310 N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	2	Y	-0-
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	22	1	407	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189858	COMPL. DATE	06/27/2002	TOTAL DEPTH	12794	PERF. 9886 - 11282
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	189951	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF. 9957 - 10186
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189995	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10136 - 11343
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		2	RRCID ->	190010	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	12881	PERF. 9799 - 10045
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		38	RRCID ->	190131	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10268 - 10344
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190136		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190283		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190766		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #: 33		RRCID -> 190805		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

ALFONSO		WELL #: 22		RRCID -> 190831		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106			
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	Y	-0-
10	279 N	277	-0-	-2	-0-	17	1	260	2	Y	-0-
11	270 N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	2	Y	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	2	Y	-0-
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	13	1	216	2	Y	-0-
02	252 N	197	-0-	-55	-0-	10	1	187	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 39		RRCID -> 190952		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

JENNINGS, ROY		WELL #: 3		RRCID -> 191104		COMPL. DATE 09/15/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060			
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	63	1	466	2	N	-0-
10	558 N	553	-0-	-5	-0-	63	1	490	2	N	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	66	1	477	2	N	-0-
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	502	2	N	-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	66	1	500	2	N	-0-
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	74	1	568	2	N	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		8	RRCID ->	191125	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	12314	PERF.10105 - 10233
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		2	RRCID ->	191362	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9086 - 12220
09	780 N	641	-0-	-139	-0-	77	1	564	2	N	-0-
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	79	1	609	2	N	-0-
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	82	1	589	2	N	-0-
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	97	1	629	2	N	-0-
01	682 N	679	-0-	-3	-0-	79	1	600	2	N	-0-
02	616 N	613	-0-	-3	-0-	70	1	543	2	N	-0-

ALFONSO		WELL #:		23	RRCID ->	191396	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9540 - 10081
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS, ROY		WELL #:		4	RRCID ->	191697	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10047 - 10220
09	210 N	39	-0-	-171	-0-	5	1	34	2	N	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	52	1	404	2	N	-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	12	1	85	2	N	-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	16	1	106	2	N	-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	75	1	569	2	N	-0-
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	9	1	71	2	N	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		14	RRCID ->	191713	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10116 - 10372
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		11	RRCID ->	191719	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF. 9675 - 9695
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
ALFONSO		WELL #: 24		RRCID -> 191768		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9350 - 10050						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1050 N	923	-0-	-127	-0-	55	1	868	2	Y	-0-			1
10	990 N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	Y	-0-			1
11	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	63	1	961	2	Y	-0-			1
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	61	1	999	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	62	1	1058	2	Y	-0-			1
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	43	1	790	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 10		RRCID -> 191824		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #: 4		RRCID -> 192099		COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 29		RRCID -> 192226		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192990		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 25		RRCID -> 193100		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9906 - 9990						
09	570 N	546	-0-	-24	-0-	32	1	514	2	Y	-0-			21
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	523	2	Y	1			22
						1	9							
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-			22
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-			22
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-			22
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	94	1	1746	2	Y	-0-			22

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		13	RRCID ->	193252	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	12350	PERF. 9984 - 10201	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		14	RRCID ->	193303	COMPL. DATE	11/07/2002	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10386 - 10626	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193867	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12058	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195094	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 10571	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		48	RRCID ->	195199	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12765	PERF. 9726 - 9871	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		27	RRCID ->	195201	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	12818	PERF. 9902 - 9944	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		26	RRCID ->	195204	COMPL. DATE	04/15/2003	TOTAL DEPTH	12550	PERF.10094 - 10219	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA, A.		WELL #: 16		RRCID -> 195428		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 10034								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, A.		WELL #: 17		RRCID -> 195545		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886								
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195548		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195559		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF. 10010 - 10288								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195563		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 70		RRCID -> 195571		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778								
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
01	492 N	492	-0-	-0-	-0-	27	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ASCHE		WELL #:		71	RRCID ->	196166	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	9148 - 9746	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4530 X	4005	-0-	-525	-0-	237	1	3767	2	Y	1	1	3
10	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	222	1	3434	2	Y	2		5
11	3930 X	3523	-0-	-407	-0-	215	1	3308	2	Y	-0-		5
12	4061 X	3602	-0-	-459	-0-	208	1	3392	2	Y	2	1	5
01	4061 X	3811	-0-	-250	-0-	212	1	3599	2	Y	-0-		5
02	3668 X	3485	-0-	-183	-0-	179	1	3306	2	Y	-0-		5

LEONARDO		WELL #:		36	RRCID ->	196170	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9438 - 9806	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	2	Y	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-		-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	215	-0-	-9	-0-	11	1	204	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		30	RRCID ->	196380	COMPL. DATE	06/16/2003	TOTAL DEPTH	13155	PERF.	10208 - 10396	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		53	RRCID ->	196590	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	12761	PERF.	9844 - 9956	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		72	RRCID ->	196924	COMPL. DATE	11/21/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9730 - 9825	
09	2010 N	934	-0-	-1076	-0-	55	1	879	2	Y	-0-		8
10	2015 N	1328	-0-	-687	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-		8
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	79	1	1221	2	Y	-0-		8
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	78	1	1266	2	Y	1	1	8
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	79	1	1347	2	Y	1		9
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	88	1	1636	2	Y	-0-		9

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

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
09		360 N	312	-0-	-48	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
10		266 N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-			-0-
11		331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	2	Y	-0-			-0-
01		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	58	1	978	2	Y	1			1
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197683 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 10234

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUTIERREZ, J. M.		WELL #:		15	RRCID ->	199524	COMPL. DATE	12/02/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9392 - 10036	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		33	RRCID ->	200063	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	14200	PERF.10312 - 10540	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #:		16	RRCID ->	200310	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10079 - 10089	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		78	RRCID ->	200323	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF. 9356 - 10086	
09		2790 X	2670	-0-	-120	-0-	158 1	2512 2	Y	-0-		9
10		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	159 1	2459 2	Y	1		10
							1 9					
11		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	153 1	2351 2	Y	-0-		10
12		2759 X	2630	-0-	-129	-0-	152 1	2477 2	Y	1	1 1	10
							1 9					
01		2759 X	2594	-0-	-165	-0-	144 1	2449 2	Y	1		11
							1 9					
02		2492 X	2426	-0-	-66	-0-	124 1	2302 2	Y	-0-		11

JENNINGS RANCH C		WELL #:		46	RRCID ->	201130	COMPL. DATE	01/27/2004	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10391 - 10415	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #:		80	RRCID ->	201332	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9216 - 9930	
09		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		-0-
10		124 N	13	-0-	-111	-0-	1 1	12 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ASCHE WELL #: 81 RRCID -> 201696 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9752 - 10042

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
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	61	1	973	2	Y	-0-			1
10	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	67	1	1034	2	Y	-0-			1
11	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	64	1	983	2	Y	-0-			1
12	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	60	1	985	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	59	1	1006	2	Y	-0-			1
02	980 N	937	-0-	-43	-0-	48	1	889	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202334 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 10330

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 204192 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 10344

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204195 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 9713

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LEONARDO		WELL #:		39	RRCID ->	204423	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12816	PERF.	9470 - 10388
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
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	581	2	Y	-0-	-0-
10	647 N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	1	1
						1	9					
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39	1	592	2	Y	-0-	1
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-	1
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	41	1	697	2	Y	-0-	1
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	34	1	628	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		4	RRCID ->	204519	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9781 - 9855
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ALFONSO		WELL #:		28	RRCID ->	204581	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	10015 - 10039
09	180 N	151	-0-	-29	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		34	RRCID ->	204637	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	9692 - 9777
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		21	RRCID ->	204643	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	13082	PERF.	10851 - 11043
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #:		85	RRCID ->	204765	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9976 - 10129
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	30	1	457	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	340	-0-	-110	-0-	21	1	318	2	Y	1	1
						1	9					
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	Y	-0-	1
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	34	1	580	2	Y	-0-	1
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	557	2	Y	-0-	1

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
ALFONSO		WELL #: 27		RRCID -> 206073		COMPL. DATE 10/23/2004			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
09	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	-0-		-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	40	1	616	2	Y	1		1
						1	9						
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	38	1	591	2	Y	-0-		1
12	651 N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	2	Y	-0-		1
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	33	1	553	2	Y	-0-		1
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #: 29		RRCID -> 206084		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128				
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-		-0-
10	403 N	193	-0-	-210	-0-	12	1	181	2	Y	-0-		-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	1		1
						1	9						
12	589 N	483	-0-	-106	-0-	28	1	455	2	Y	-0-		1
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	-0-		1
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	60	1	1114	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #: 86		RRCID -> 206428		COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224				
09	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	200	1	3190	2	Y	1		10
						1	9						
10	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	148	1	2292	2	Y	-0-		10
11	2640 X	2305	-0-	-335	-0-	141	1	2163	2	Y	1		11
						1	9						
12	2976 X	2305	-0-	-671	-0-	133	1	2171	2	Y	1	2 1	10
						1	9						
01	2976 X	2267	-0-	-709	-0-	126	1	2140	2	Y	1		11
						1	9						
02	2688 X	2074	-0-	-614	-0-	106	1	1968	2	Y	-0-		11

ASCHE		WELL #: 88		RRCID -> 207656		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194				
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	490	-0-	-6	-0-	30	1	459	2	Y	1		1
						1	9						
11	480 N	468	-0-	-12	-0-	29	1	439	2	Y	-0-		1
12	496 N	469	-0-	-27	-0-	27	1	442	2	Y	-0-		1
01	496 N	467	-0-	-29	-0-	26	1	441	2	Y	-0-		1
02	448 N	422	-0-	-26	-0-	22	1	400	2	Y	-0-		1

ASCHE		WELL #: 1		RRCID -> 208021		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF.10168 - 10202				
09	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1		20
10	1302 N	763	-0-	-539	-0-	763	2			Y	-0-		20
11	1260 N	902	-0-	-358	-0-	902	2			Y	-0-		20
12	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	1088	2	1	9	Y	1	1 1	20
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			Y	-0-		20
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-		20

ASCHE		WELL #: 90		RRCID -> 208654		COMPL. DATE 01/23/2005			TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870				
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-		-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-		-0-
11	150 N	110	-0-	-40	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
12	186 N	121	-0-	-65	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		-0-
01	155 N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	97	-0-	-15	-0-	5	1	92	2	Y	-0-		-0-

CHARCO (9900)		HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
LAUREL MINERAL ESTATE		//CONT.// 386310		WELL #: 3		RRCID -> 209475		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9390 - 10110		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE				WELL #: 95		RRCID -> 209641		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 12282		PERF. 9708 - 9790		
09	1770	N	1568	-0-	-202	-0-	93	1	1475	2	Y	-0-		1
10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1514	2	Y	1		2
							1	9						
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	84	1	1287	2	Y	-0-		2
12	1612	N	1528	-0-	-84	-0-	88	1	1439	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
01	1612	N	1394	-0-	-218	-0-	78	1	1316	2	Y	-0-		2
02	1288	N	1041	-0-	-247	-0-	53	1	988	2	Y	-0-		2

JENNINGS RANCH AA				WELL #: 36		RRCID -> 209647		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.10058 - 10281		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONARDO				WELL #: 42		RRCID -> 210429		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 9977 - 10274		
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	14	1	222	2	Y	-0-		-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	2	Y	-0-		-0-
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	13	1	203	2	Y	-0-		-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	194	2	Y	-0-		-0-
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	2	Y	-0-		-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	9	1	167	2	Y	-0-		-0-

JENNINGS, ROY				WELL #: 8		RRCID -> 210449		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9067 - 9992		
09	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	324	1	2381	2	N	-0-		-0-
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	341	1	2639	2	N	-0-		-0-
11	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	320	1	2313	2	N	-0-		-0-
12	2356	N	558	-0-	-1798	-0-	75	1	483	2	N	-0-		-0-
01	2356	N	2115	-0-	-241	-0-	245	1	1870	2	N	-0-		-0-
02	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	286	1	2202	2	N	-0-		-0-

ALFONSO				WELL #: 32		RRCID -> 210561		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 9364 - 10126		
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	47	1	748	2	Y	1		1
							1	9						
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	41	1	628	2	Y	-0-		1
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-		1
12	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	659	2	Y	-0-		1
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	Y	-0-		1
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	2	Y	-0-		1

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	211208	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11848	PERF.	9736 - 9804			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALFONSO		WELL #:		34	RRCID ->	211266	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10006 - 10056			
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	Y	-0-			-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	1			1
							1	9							
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-			1
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	Y	-0-			1
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-			1
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		98	RRCID ->	211337	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9184 - 9836			
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	15	1	235	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	178	-0-	-101	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	14	1	217	2	Y	-0-			-0-
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	2	Y	-0-			-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-			-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	10	1	193	2	Y	-0-			-0-

ALFONSO		WELL #:		31	RRCID ->	211339	COMPL. DATE	04/21/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9174 - 10201			
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	49	1	778	2	Y	-0-			1
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	916	2	Y	-0-			1
11	840	N	839	-0-	-1	-0-	51	1	788	2	Y	-0-			1
12	868	N	825	-0-	-43	-0-	48	1	777	2	Y	-0-			1
01	868	N	830	-0-	-38	-0-	46	1	784	2	Y	-0-			1
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		101	RRCID ->	212331	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12624	PERF.	10246 - 12178			
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	48	1	772	2	Y	-0-			1
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	52	1	796	2	Y	-0-			1
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	51	1	782	2	Y	-0-			1
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	49	1	797	2	Y	-0-			1
01	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-			1
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	40	1	737	2	Y	-0-			1

ASCHE		WELL #:		100	RRCID ->	212466	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10233 - 12177			
09	1950	N	1889	-0-	-61	-0-	112	1	1777	2	Y	-0-			1
10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	120	1	1860	2	Y	1			2
							1	9							
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	110	1	1689	2	Y	-0-			2
12	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	2	Y	1	1 1		2
							1	9							
01	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	93	1	1586	2	Y	1			3
							1	9							
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	88	1	1635	2	Y	-0-			3

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

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
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	574 N	574	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	1			1
						1	9							
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	519	2	Y	-0-			1
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-			1
01	583 N	583	-0-	-0-	-0-	32	1	551	2	Y	-0-			1
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	492	2	Y	-0-			1

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 10098 - 10229

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	165	-0-	-52	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
11	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	74	-0-	-143	-0-	4	1	70	2	Y	-0-			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	163	1	1198	2	N	-0-			-0-
10	1271 N	1202	-0-	-69	-0-	138	1	1064	2	N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	128	1	927	2	N	-0-			-0-
12	1271 N	914	-0-	-357	-0-	122	1	792	2	N	-0-			-0-
01	1209 N	937	-0-	-272	-0-	109	1	828	2	N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	118	1	911	2	N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	15877					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 213230		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 13330 PERF. 10036 - 11357		
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
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	44 1	701 2	Y	1		1
						1 9					
10	775 N	774	-0-	-1	-0-	47 1	727 2	Y	-0-		1
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	45 1	700 2	Y	-0-		1
12	775 N	761	-0-	-14	-0-	44 1	717 2	Y	-0-		1
01	775 N	758	-0-	-17	-0-	42 1	716 2	Y	-0-		1
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	35 1	655 2	Y	-0-		1

ALFONSO		WELL #: 35		RRCID -> 213318		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	13 1	202 2	Y	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	11 1	171 2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14 1	211 2	Y	-0-		-0-
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	13 1	207 2	Y	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	9 1	148 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	7 1	139 2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #: 92		RRCID -> 213494		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969		
09	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	126 1	2002 2	Y	1		9
						1 9					
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	135 1	2087 2	Y	-0-		9
11	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	131 1	2015 2	Y	1		10
						1 9					
12	2201 N	2161	-0-	-40	-0-	125 1	2035 2	Y	1	1 1	10
						1 9					
01	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	121 1	2058 2	Y	-0-		10
02	2016 N	1976	-0-	-40	-0-	101 1	1875 2	Y	-0-		10

ASCHE		WELL #: 107		RRCID -> 213833		COMPL. DATE 08/27/2005			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREAL, O. M. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 214256		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 214905		COMPL. DATE 03/22/2005			TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215095	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 9472
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215251	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 11310
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	215841	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9557 - 11629
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

O. M. LAUREL ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	215866	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9603 - 11585
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	215951	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9349 - 9772
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ASCHE		WELL #:		108	RRCID ->	216428	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	13315	PERF. 9772 - 12560
09	1770 X	1726	-0-	-44	-0-	102	1	1624	2	Y	-0-
10	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	108	1	1662	2	Y	1
						1	9				
11	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	103	1	1588	2	Y	-0-
12	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	100	1	1628	2	Y	1
						1	9				
01	1767 N	1715	-0-	-52	-0-	95	1	1620	2	Y	-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	81	1	1499	2	Y	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216775		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 10956					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #: 37		RRCID -> 217117		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045					
09	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	112	1	1777	2	Y	1		8
						1	9						
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	114	1	1761	2	Y	1		9
						1	9						
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	132	1	2025	2	Y	-0-		9
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	116	1	1895	2	Y	1	1 1	9
						1	9						
01	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	100	1	1701	2	Y	1		10
						1	9						
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	87	1	1603	2	Y	-0-		10

ALFONSO		WELL #: 38		RRCID -> 217124		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217125		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10055 - 10100					
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	48	1	757	2	Y	-0-		1
10	930 N	606	-0-	-324	-0-	37	1	569	2	Y	-0-		1
11	690 N	420	-0-	-270	-0-	26	1	394	2	Y	-0-		1
12	837 N	368	-0-	-469	-0-	21	1	347	2	Y	-0-		1
01	620 N	249	-0-	-371	-0-	14	1	235	2	Y	-0-		1
02	392 N	347	-0-	-45	-0-	18	1	329	2	Y	-0-		1

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 217483		COMPL. DATE 10/16/2005		TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217774		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	218317	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9511 - 9827
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

A. GARZA		WELL #:		19	RRCID ->	218452	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8960 - 9914
09		720 N	280	-0-	-440	-0-	17 1	263 2	Y	-0-		-0-
10		558 N	365	-0-	-193	-0-	22 1	343 2	Y	-0-		-0-
11		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	77 1	1180 2	Y	1		1
							1 9					
12		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	58 1	943 2	Y	-0-		1
01		848 N	848	-0-	-0-	-0-	47 1	801 2	Y	-0-		1
02		634 N	634	-0-	-0-	-0-	32 1	602 2	Y	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	218488	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9322 - 9494
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		13	RRCID ->	219464	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9466 - 9810
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		8	RRCID ->	219646	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	12113	PERF.	9416 - 11690
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL REFUGIO		WELL #:		2	RRCID ->	222010	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	9443 - 11368
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ASCHE		WELL #: 111		RRCID -> 222217		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	165 1	2623 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
10	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	207 1	3198 2	Y	1		3
						1 9					
11	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	165 1	2533 2	Y	1		4
						1 9					
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	184 1	3002 2	Y	2	2 1	4
						2 9					
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	169 1	2868 2	Y	-0-		4
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	144 1	2674 2	Y	-0-		4

GARZA, A.		WELL #: 21		RRCID -> 222269		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838			
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	52 1	822 2	Y	-0-		1
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	52 1	811 2	Y	-0-		1
11	780 N	737	-0-	-43	-0-	45 1	692 2	Y	-0-		1
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	48 1	788 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
01	868 N	867	-0-	-1	-0-	48 1	819 2	Y	-0-		1
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	41 1	758 2	Y	-0-		1

GARZA, A.		WELL #: 24		RRCID -> 222348		COMPL. DATE 08/29/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-		-0-
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37 1	578 2	Y	-0-		-0-
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	79 1	1222 2	Y	-0-		-0-
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	34 1	546 2	Y	-0-		-0-
01	662 N	662	-0-	-0-	-0-	37 1	624 2	Y	1		1
						1 9					
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	25 1	455 2	Y	-0-		1

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222812		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078			
09	210 N	143	-0-	-67	-0-	143 3		Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3		Y	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3		Y	-0-		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 3		Y	-0-		-0-
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135 3		Y	-0-		-0-

GARZA, A.		WELL #: 25		RRCID -> 222887		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		Y	-0-		-0-

A. GARZA		WELL #: 23		RRCID -> 223406		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188			
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-

CHARCO (9900)			//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310									
JENNINGS RANCH D			WELL #:		26	RRCID ->	223779	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	12187	PERF. 9456 - 9472		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA, AMANDO TRUST			WELL #:		2	RRCID ->	225662	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9283 - 9369		
09	4950	X	4648	-0-	-302	-0-	275	1	4373	2	N	-0-	1 1	4
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	329	1	5092	2	N	2		6
11	5040	X	4922	-0-	-118	-0-	300	1	4621	2	N	1		7
12	5208	X	4952	-0-	-256	-0-	286	1	4664	2	N	2	3 1	6
01	5425	X	5245	-0-	-180	-0-	292	1	4952	2	N	1		7
02	4900	X	4476	-0-	-424	-0-	229	1	4247	2	N	-0-		7

JENNINGS RANCH D			WELL #:		27	RRCID ->	227242	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12544	PERF. 9637 - 9792		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		14	RRCID ->	228237	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	12168	PERF. 9428 - 10428		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA			WELL #:		40	RRCID ->	229097	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	10557	PERF. 8935 - 10447		
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-

LAUREL MINERAL ESTATE			WELL #:		19	RRCID ->	229966	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9271 - 11294		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		18	RRCID ->	230015	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF. 9330 - 11593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

AMANDO GARZA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	230801	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 9277 - 9344		
09	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	401	1	6377	2	N	2	1 1	6
						2	9						
10	6882 X	6225	-0-	-657	-0-	378	1	5845	2	N	2		8
						2	9						
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	407	1	6264	2	N	-0-		8
12	7006 X	6743	-0-	-263	-0-	390	1	6349	2	N	4	4 1	8
						4	9						
01	7006 X	6227	-0-	-779	-0-	346	1	5880	2	N	1		9
						1	9						
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	325	1	6021	2	N	-0-		9

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230955	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF. 11225 - 11233		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ASCHE		WELL #:		114	RRCID ->	231227	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	11991	PERF. 9684 - 9710		
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-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231239	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF. 9550 - 9699		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		17	RRCID ->	231305	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11875	PERF. 9983 - 10253		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
SERAFIN		WELL #:		5	RRCID ->	231871	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	12474	PERF. 8504 - 8608			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #:		115	RRCID ->	231985	COMPL. DATE	01/27/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9350 - 9796			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ALFONSO		WELL #:		40	RRCID ->	231987	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10022 - 10194			
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	77	1	1222	2	Y	-0-		1
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	82	1	1270	2	Y	-0-		1
11	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	80	1	1228	2	Y	1		2
							1	9						
12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	78	1	1267	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
01	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	74	1	1260	2	Y	-0-		2
02	1232	N	1212	-0-	-20	-0-	62	1	1150	2	Y	-0-		2

LEONARDO		WELL #:		46	RRCID ->	233231	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9745 - 9778			
09	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-		-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	6	1	88	2	Y	-0-		-0-
12	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	2			Y	-0-		-0-
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-		-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-		-0-

ALFONSO		WELL #:		39	RRCID ->	234329	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9960 - 10021			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	235936	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	11800	PERF. 9270 - 9881			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		42	RRCID ->	236373	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	10840	PERF. 9046 - 10536	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		60 N	48	-0-	-12	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	37	-0-	-23	-0-	2 1	35 2	Y	-0-		-0-
12		62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y	-0-		-0-
02		33 N	33	-0-	-0-	-0-	2 1	31 2	Y	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		47	RRCID ->	241074	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	10014	PERF. 9764 - 9794	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		110	RRCID ->	241581	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	12697	PERF. 9933 - 12511	
09		6600 X	6554	-0-	-46	-0-	387 1	6164 2	N	3		5
							3 9					
10		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	454 1	7016 2	N	2		7
							2 9					
11		5190 X	4363	-0-	-827	-0-	266 1	4096 2	N	1		8
							1 9					
12		7410 X	7410	-0-	-0-	-0-	428 1	6979 2	N	3	3 1	8
							3 9					
01		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	505 1	8575 2	N	2		10
							2 9					
02		6160 X	5262	-0-	-898	-0-	270 1	4992 2	N	-0-		10

ASCHE		WELL #:		117	RRCID ->	241753	COMPL. DATE	02/07/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9850 - 9874	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LEONARDO		WELL #:		50	RRCID ->	241762	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	10668	PERF. 9681 - 10195	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 61		RRCID -> 242044		COMPL. DATE 02/24/2009			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	410 N	410	-0-	-0-	-0-	24	1	386	2	N	-0-	-0-
10	527 N	388	-0-	-139	-0-	24	1	364	2	N	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	1	1
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	473	2	N	-0-	1
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	24	1	402	2	N	-0-	1
02	448 N	328	-0-	-120	-0-	17	1	311	2	N	-0-	1

ASCHE		WELL #: 118		RRCID -> 242054		COMPL. DATE 02/09/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106			
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	N	-0-	-0-
10	620 N	520	-0-	-100	-0-	32	1	487	2	N	1	1
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-	1
12	537 N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	N	-0-	1
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	29	1	499	2	N	-0-	1
02	476 N	220	-0-	-256	-0-	11	1	209	2	N	-0-	1

LEONARDO		WELL #: 51		RRCID -> 242253		COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10109 - 10150			
09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	87	1	1381	2	N	-0-	2
10	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	92	1	1427	2	N	-0-	2
11	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	90	1	1379	2	N	-0-	2
12	1519 N	1477	-0-	-42	-0-	85	1	1391	2	N	1	2
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	81	1	1373	2	N	-0-	2
02	1372 N	1362	-0-	-10	-0-	70	1	1292	2	N	-0-	2

ASCHE		WELL #: 119		RRCID -> 242347		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9798 - 10840			
09	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	93	1	1480	2	N	-0-	1
10	1922 N	1706	-0-	-216	-0-	104	1	1601	2	N	1	2
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	87	1	1339	2	N	-0-	2
12	1612 N	1492	-0-	-120	-0-	86	1	1405	2	N	1	2
01	1705 N	1509	-0-	-196	-0-	84	1	1425	2	N	-0-	2
02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-	2

FLORES, L. G.		WELL #: 64		RRCID -> 242584		COMPL. DATE 02/13/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198			
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	85	1	1358	2	N	-0-	1
10	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	93	1	1441	2	N	1	2
11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	91	1	1407	2	N	-0-	2
12	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	87	1	1414	2	N	1	2
01	1550 N	1133	-0-	-417	-0-	63	1	1070	2	N	-0-	2
02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	84	1	1554	2	N	-0-	2

FLORES, L. G.		WELL #: 63		RRCID -> 243693		COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10527 - 11375			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.// 17130 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 65		RRCID -> 243889		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	N	-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	2	N	-0-
12	372 N	228	-0-	-144	-0-	13	1	215	2	N	-0-
01	341 N	238	-0-	-103	-0-	13	1	225	2	N	-0-
02	336 N	191	-0-	-145	-0-	10	1	181	2	N	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 66		RRCID -> 243890		COMPL. DATE 03/13/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 63		RRCID -> 244190		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 244192		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 32		RRCID -> 245454		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 62		RRCID -> 247287		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11379			
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	N	-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	N	-0-
01	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	4	1	65	2	N	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 45		RRCID -> 248646		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #:		44	RRCID ->	249176	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	12491	PERF.11078 - 11088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		51	RRCID ->	249331	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11964	PERF. 9778 - 9788	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		61	RRCID ->	249430	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	12370	PERF.10954 - 11009	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		62	RRCID ->	252181	COMPL. DATE	07/09/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.10678 - 10924	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		39	RRCID ->	252191	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	13066	PERF.10582 - 10608	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		42	RRCID ->	252831	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	12225	PERF.10816 - 10885	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902			Y	NO RPT		-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		64	RRCID ->	254138	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10916 - 11034	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHARCO (9900)		//CONT.//		17130 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH D		WELL #:		77	RRCID ->	254140	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	12758	PERF.10570 - 12102
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		70	RRCID ->	254142	COMPL. DATE	10/17/2009	TOTAL DEPTH	12488	PERF.10570 - 11748
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		41	RRCID ->	254143	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF. 9880 - 9895
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		37	RRCID ->	254148	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	12825	PERF.10680 - 10924
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		3	RRCID ->	255227	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	13039	PERF.10003 - 10122
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		6	RRCID ->	255228	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13009	PERF.10453 - 10545
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		22	RRCID ->	255229	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 9988 - 9998
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 255977 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11864 PERF. 9278 - 10010

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 296132 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 12525 PERF. 10096 - 12280

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 19 RRCID -> 297664 COMPL. DATE 07/18/2022 TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698

09	2760	X	2334	-0-	-426	-0-	138	1	2196	2	N	-0-		-0-
10	2852	N	2155	-0-	-697	-0-	2155	2			N	-0-		-0-
11	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-		-0-
12	2418	N	2065	-0-	-353	-0-	2065	2			N	-0-		-0-
01	2170	N	1998	-0-	-172	-0-	1998	2			N	-0-		-0-
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2			N	-0-		-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 RUNNING W. "A" WELL #: 2C RRCID -> 199037 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9092 - 9172

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

09	240	N	226	-0-	-14	-0-	13	1	213	2	Y	-0-		81
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	2	Y	-0-		81
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	2	Y	-0-		81
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	11	1	180	2	Y	-0-		81
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	2	Y	-0-		81
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	-0-		81

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	-0-		40
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-		40
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-		40
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-		40
01	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	2	Y	-0-		40
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	8	1	165	2	Y	-0-		40

CHARRO (9100)		//CONT.// 17267 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RUNNING W.		WELL #: 3		RRCID -> 200568		COMPL. DATE 10/09/2003			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744							
M	O	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
09		930 N	877	-0-	-53		52 1	825 2	Y		-0-					92
10		1054 N	967	-0-	-87		57 1	910 2	Y		-0-					92
11		1078 N	1078	-0-	-0-		65 1	1013 2	Y		-0-					92
12		1061 N	1061	-0-	-0-		63 1	997 2	Y		1	81 1				12
							1 9									
01		1055 N	1055	-0-	-0-		44 1	1011 2	Y		-0-					12
02		1171 N	1171	-0-	-0-		54 1	1117 2	Y		-0-					12
STATE-RUNNING "W" 598		WELL #: 2		RRCID -> 224610		COMPL. DATE 01/22/2007			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440							
09		2876 N	2876	-0-	-0-		171 1	2705 2	N		-0-					25
10		2423 N	2423	-0-	-0-		143 1	2279 2	N		1					26
							1 9									
11		2324 N	2324	-0-	-0-		140 1	2184 2	N		-0-					26
12		2976 N	2443	-0-	-533		146 1	2297 2	N		-0-					26
01		2418 N	2129	-0-	-289		89 1	2040 2	N		-0-					26
02		2156 N	1636	-0-	-520		75 1	1554 2	N		6					32
							7 9									
CHIHUAHUA (6350)		17700 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426														
OCHOA		WELL #: 1		RRCID -> 215879		COMPL. DATE 03/03/2021			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6178 - 6336							
09	DLQ	G-10	3947	-0-	3947	16906	3188 2	759 9	Y		690	715 1				99
10		20893 X	3987	-0-	-16906		3129 2	858 9	Y		780	729 1				150
11		3845 X	3845	-0-	-0-		3043 2	802 9	Y		729	715 1				164
12		3681 X	3681	-0-	-0-		2839 2	842 9	Y		765	715 1				214
01		3868 X	3868	-0-	-0-		2999 2	869 9	Y		790	912 1				92
02		3470 X	3470	-0-	-0-		2661 2	809 9	Y		735	550 1				277
OCHOA		WELL #: 2		RRCID -> 223054		COMPL. DATE 09/30/2011			TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 6424							
09	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	6983	1650 2		Y		-0-					6
10		8573 X	1590	-0-	-6983		1590 2		Y		-0-					6
11		1830 X	1493	-0-	-337		1493 2		Y		-0-					6
12		1767 X	1361	-0-	-406		1360 2	1 9	Y		1					7
01		1736 X	1364	-0-	-372		1364 2		Y		-0-					7
02		1540 X	1336	-0-	-204		1336 2		Y		-0-					7
CHIHUAHUA (8300)		17700 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179														
GREENE, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161066		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					65
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					65
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					65
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					65
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					65
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					65

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

CHIHUAHUA (8000)		17703 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		WELL #:		RRCID -> 103584		COMPL. DATE 11/15/1982		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8035 - 8112			
CNG PRODUCING															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				81
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/24/2021															

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

CHILE VIEJA (FRIO)		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:		RRCID -> 220917		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10808 - 11002			
AMES G.U.															
09	3000 X	2577	-0-	-423	-0-	-0-	203	1	2344	2	Y	27			127
							30	9							
10	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	-0-	302	1	3657	2	Y	35			162
							39	9							
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	-0-	328	1	3769	2	Y	171	181	1	152
							188	9							
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	-0-	340	1	4722	2	Y	145	177	1	120
							160	9							
01	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	-0-	421	1	5356	2	Y	77			197
							85	9							
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	4312	2	Y	139	181	1	155
							153	9							

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

AMES ET AL GU		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
AMES G.U.		216748		WELL #:		RRCID -> 222562		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10808 - 10982			
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	Y	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	-0-			-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	115	-0-	-9	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LEFNER ET AL GAS UNIT		17725 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY							
AMES G.U.		216748		WELL #:		RRCID -> 238507		COMPL. DATE 04/17/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF.10920 - 11180			
09	1800 N	1440	-0-	-360	-0-	-0-	114	1	1313	2	Y	12			36
							13	9							
10	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1689	2	Y	13			49
							14	9							
11	1560 N	1369	-0-	-191	-0-	-0-	109	1	1250	2	Y	9			58
							10	9							
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	-0-	93	1	1285	2	Y	7			65
							8	9							
01	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	-0-	131	1	1663	2	Y	20			85
							22	9							
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1401	2	Y	11	58	1	38
							12	9							

CHILE VIEJA (FRIO DEEP)		17725 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
BONDY GU		WELL #: 1		RRCID -> 226742		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 16680 PERF.15194 - 15220		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4140 #	3954	-0-	-186	-0-	301 1	3466 2	N	170	288
10	4557 #	3924	-0-	-633	-0-	187 9	3585 2	N	39 177 1	150
11	4410 #	3186	-0-	-1224	-0-	43 9	2899 2	N	32	182
12	4557 #	3928	-0-	-629	-0-	35 9	3621 2	N	42	224
01	4371 #	3889	-0-	-482	-0-	261 1	3556 2	N	49 181 1	92
02	3696 #	3555	-0-	-141	-0-	46 9	3256 2	N	49	141
						54 9				

CHUPADERA CREEK (PEARSALL)		18150 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC		100351								
BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 1H		RRCID -> 253082		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BRISCOE CHUPADERA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 265509		COMPL. DATE 10/14/2011		TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906		
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		N	-0-	-0-
10	992 N	956	-0-	-36	-0-	956 2		N	-0-	-0-
11	960 N	870	-0-	-90	-0-	870 2		N	-0-	-0-
12	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-	-0-
01	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2		N	-0-	-0-
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 2		N	-0-	-0-

SM ENERGY COMPANY		788997		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRISCOE STATE AR C		WELL #: 20H		RRCID -> 283030		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 11303 PERF.11808 - 15518		
09	DLQ G-10	6245	-0-	6245	6245	282 1	5963 2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	22405	-0-	22405	28650	1048 1	21357 2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28650			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	28650			Y	-0-	-0-
01	28650 X	-0-	-0-	-28650	-0-			Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2025										

GALVAN RANCH		WELL #: 2001H		RRCID -> 286971		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 12580 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. GUTIERREZ, J.M. A			18212 002 412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	1	RRCID ->	142599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5397 - 5811
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	3
GUTIERREZ, J. M. A			WELL #:	2	RRCID ->	142619	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6110 - 6170
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
GUTIERREZ, J. M. C			WELL #:	1LT	RRCID ->	144237	COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 4186 - 5470
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
GUTIERREZ, J.M. C			WELL #:	3	RRCID ->	144991	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	7602	PERF. 5430 - 5505
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	4 U	RRCID ->	145520	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5674 - 6268
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
GUTIERREZ, J.M. A			WELL #:	5	RRCID ->	145761	COMPL. DATE	06/10/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5434 - 5476
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
ELIZONDO			WELL #:	1	RRCID ->	146273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6146 - 6156
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	7

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		18212 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
ELIZONDO				WELL #: 3	RRCID -> 146396	COMPL. DATE 06/15/1998	TOTAL DEPTH 7468	PERF. 5662	- 7200						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14

GUTIERREZ, J. M. B				WELL #: 2	RRCID -> 146893	COMPL. DATE 08/01/1998	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6238	- 7112						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				4

GUTIERREZ, J.M. C				WELL #: 2	RRCID -> 151474	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5441	- 5478						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GUTIERREZ, J.M. "B"				WELL #: 3	RRCID -> 161648	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 5619	PERF. 5432	- 5572						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376											
GARCIA, SALVADOR				WELL #: 24	RRCID -> 269210	COMPL. DATE 10/02/2011	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 4520	- 4530						
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2				N	-0-				-0-
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2				N	-0-				-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2				N	-0-				-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2				N	-0-				-0-

GARCIA, SALVADOR "G"				WELL #: 20	RRCID -> 275294	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 5066	- 5070						
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2				N	-0-				-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2				N	-0-				-0-
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83 2				N	-0-				-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2				N	-0-				-0-

CINCO DE MAYO (REKLAW)		18212 005		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
GUTIERREZ, J.M. -C-		WELL #: 1UT		RRCID -> 154418		COMPL. DATE 02/20/2014		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 4186 - 5470				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		18212 013		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
WHITTIER		WELL #: 7		RRCID -> 230458		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 7531 - 7874				
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	27	1	349	2	N	-0-			-0-
10	341 N	277	-0-	-64	-0-	18	1	259	2	N	-0-			-0-
11	390 N	318	-0-	-72	-0-	23	1	295	2	N	-0-			-0-
12	403 N	296	-0-	-107	-0-	21	1	275	2	N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
GUTIERREZ, J.M. A		WELL #: 4-L		RRCID -> 145745		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6646 - 7104				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

ELIZONDO		WELL #: 3		RRCID -> 169023		COMPL. DATE 06/15/1998		TOTAL DEPTH 7468		PERF. 6638 - 7200	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. B		WELL #: 2		RRCID -> 169409		COMPL. DATE 08/01/1998		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6817 - 7112	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 171055		COMPL. DATE 09/29/1998		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 6936 - 7215	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F")		//CONT.//		18212 013	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136						
BENAVIDES				WELL #: 3	RRCID -> 195602	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 13564	PERF. 7310	- 7320	
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	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2
11	14B2	EXT	2486	-0-	2486	2486	2	Y	-0-	2
12	14B2	EXT	2432	-0-	2432	4918	2	Y	-0-	2
01	14B2	EXT	803	-0-	803	5721	2	Y	-0-	2
02	6060	X	339	-0-	-5721	803	2	Y	-0-	2
						339	2	Y	-0-	2
BENAVIDES				WELL #: 2R	RRCID -> 197016	COMPL. DATE 07/24/2003	TOTAL DEPTH 11479	PERF. 6904	- 7676	
09	1367	N	1367	-0-	-0-	1367	2	Y	-0-	8
10	1426	N	1380	-0-	-46	1380	2	Y	-0-	8
11	1334	N	1334	-0-	-0-	1334	2	Y	-0-	8
12	1426	N	1348	-0-	-78	1348	2	Y	-0-	8
01	1426	N	1426	-0-	-0-	1426	2	Y	-0-	8
02	1232	N	1021	-0-	-211	1021	2	Y	-0-	8
CINCO DE MAYO (4700)				18212 903	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VASQUEZ-SHARP-ANDERS G. U.				WELL #: 2	RRCID -> 157408	COMPL. DATE 12/04/1995	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4580	- 4616	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009	N	NO RPT	-0-
CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)				18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC				100412						
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND				WELL #: 1	RRCID -> 255120	COMPL. DATE 02/10/2010	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 11019	- 11111	
09	1470	X	818	-0-	-652	818	3	N	-0-	-0-
10	1519	X	728	-0-	-791	728	3	N	-0-	-0-
11	990	X	891	-0-	-99	891	3	N	-0-	-0-
12	837	X	592	-0-	-245	592	3	N	-0-	-0-
01	891	X	891	-0-	-0-	891	3	N	-0-	-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	763	3	N	-0-	-0-
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804						
SAN FERNANDO				WELL #: 1	RRCID -> 212382	COMPL. DATE 04/02/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6558	- 8268	
09	324	N	324	-0-	-0-	324	2	N	-0-	-0-
10	496	N	392	-0-	-104	392	2	N	-0-	-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	248	2	N	-0-	-0-
12	341	N	197	-0-	-144	197	2	N	-0-	-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	721	2	N	-0-	-0-
02	224	N	165	-0-	-59	165	2	N	-0-	-0-
SAN FERNANDO				WELL #: 3	RRCID -> 213688	COMPL. DATE 09/22/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8872	- 8982	
09	1126	N	1126	-0-	-0-	1126	2	N	-0-	-0-
10	1085	N	1070	-0-	-15	1070	2	N	-0-	-0-
11	1350	N	703	-0-	-647	703	2	N	-0-	-0-
12	1178	N	573	-0-	-605	573	2	N	-0-	-0-
01	1085	N	614	-0-	-471	614	2	N	-0-	-0-
02	644	N	507	-0-	-137	507	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		600 N	547	-0-	-53	-0-		547	2	N	-0-			-0-
10		620 N	581	-0-	-39	-0-		581	2	N	-0-			-0-
11		931 N	931	-0-	-0-	-0-		931	2	N	-0-			-0-
12		558 N	447	-0-	-111	-0-		447	2	N	-0-			-0-
01		589 N	264	-0-	-325	-0-		264	2	N	-0-			-0-
02		560 N	266	-0-	-294	-0-		266	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034														
09		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	2	N	-0-			-0-
10		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-		1158	2	N	-0-			-0-
11		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2	N	-0-			-0-
12		1271 N	843	-0-	-428	-0-		843	2	N	-0-			-0-
01		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-		1455	2	N	-0-			-0-
02		1204 N	844	-0-	-360	-0-		844	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199														
09		510 N	500	-0-	-10	-0-		500	2	N	-0-			-0-
10		501 N	501	-0-	-0-	-0-		501	2	N	-0-			-0-
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-		542	2	N	-0-			-0-
12		527 N	395	-0-	-132	-0-		395	2	N	-0-			-0-
01		540 N	540	-0-	-0-	-0-		540	2	N	-0-			-0-
02		504 N	334	-0-	-170	-0-		334	2	N	-0-			-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554														
09		330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2	N	-0-			-0-
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2	N	-0-			-0-
12		341 N	203	-0-	-138	-0-		203	2	N	-0-			-0-
01		403 N	351	-0-	-52	-0-		351	2	N	-0-			-0-
02		280 N	257	-0-	-23	-0-		257	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752														
09		227 N	227	-0-	-0-	-0-		227	2	N	-0-			-0-
10		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2	N	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-		299	2	N	-0-			-0-
12		248 N	190	-0-	-58	-0-		190	2	N	-0-			-0-
01		302 N	302	-0-	-0-	-0-		302	2	N	-0-			-0-
02		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10128														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-			-0-
11		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-		21	1	N	-0-			-0-
12		3100 N	4823	-0-	1723	1723		46	1	N	-0-			-0-
01		3100 N	3937	-0-	837	2560		42	1	N	-0-			-0-
02		2800 N	2545	-0-	-255	2305		35	1	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 3 RRCID -> 223379 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9672 - 10144														
09		2580 N	2527	-0-	-53	-0-		51	1	N	-0-			-0-
10		2635 N	2413	-0-	-222	-0-		43	1	N	-0-			-0-
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-		43	1	N	-0-			-0-
12		2818 N	2818	-0-	-0-	-0-		27	1	N	-0-			-0-
01		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-		28	1	N	-0-			-0-
02		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-		35	1	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007												TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8543 - 9340
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2430 N	1604	-0-	-826	-0-	1604	2			N	-0-			-0-	
10	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-			-0-	
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-			-0-	
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-			-0-	
01	2356 N	2079	-0-	-277	-0-	2079	2			N	-0-			-0-	
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-	

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007												TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6414 - 10074
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	1	1	100	2	N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007												TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8512 - 10300
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-	
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-	
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	2	1	151	2	N	-0-			-0-	

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007												TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7717 - 8793
09	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-			-0-	
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-	
11	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			-0-	
12	465 N	338	-0-	-127	-0-	338	2			N	-0-			-0-	
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-	
02	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			-0-	

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008												TOTAL DEPTH	10364	PERF.	9265 - 9330
09	1170 N	956	-0-	-214	-0-	19	1	937	2	N	-0-			-0-	
10	1209 N	824	-0-	-385	-0-	15	1	809	2	N	-0-			-0-	
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	13	1	810	2	N	-0-			-0-	
12	992 N	868	-0-	-124	-0-	8	1	860	2	N	-0-			-0-	
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	9	1	819	2	N	-0-			-0-	
02	756 N	683	-0-	-73	-0-	9	1	674	2	N	-0-			-0-	

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006												TOTAL DEPTH	8390	PERF.	6048 - 6900
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008												TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8014 - 9222
09	1050 N	1014	-0-	-36	-0-	1014	2			N	-0-			-0-	
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-	
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-			-0-	
12	1054 N	615	-0-	-439	-0-	615	2			N	-0-			-0-	
01	1116 N	733	-0-	-383	-0-	733	2			N	-0-			-0-	
02	1036 N	587	-0-	-449	-0-	587	2			N	-0-			-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732												
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
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-	-0-
10	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	2			N	-0-	-0-
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-	-0-
12	527 N	212	-0-	-315	-0-	212	2			N	-0-	-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-	-0-
02	448 N	381	-0-	-67	-0-	381	2			N	-0-	-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066												
09	990 N	963	-0-	-27	-0-	19	1	944	2	N	-0-	-0-
10	992 N	802	-0-	-190	-0-	14	1	788	2	N	-0-	-0-
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	-0-	-0-
12	992 N	893	-0-	-99	-0-	9	1	884	2	N	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	9	1	863	2	N	-0-	-0-
02	784 N	626	-0-	-158	-0-	9	1	617	2	N	-0-	-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712												
09	870 N	786	-0-	-84	-0-	786	2			N	-0-	-0-
10	806 N	755	-0-	-51	-0-	755	2			N	-0-	-0-
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-	-0-
12	806 N	612	-0-	-194	-0-	612	2			N	-0-	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-	-0-
02	784 N	602	-0-	-182	-0-	602	2			N	-0-	-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824 MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180												
09	T. A.	2041	-0-	2041	2041	180	1	1861	2	Y	-0-	-0-
10	4871 X	2830	-0-	-2041	-0-	353	1	2477	2	Y	-0-	-0-
11	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	390	1	1744	2	Y	-0-	-0-
12	2108 X	1189	-0-	-919	-0-	175	1	1014	2	Y	-0-	-0-
*01	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	562	1	2267	2	Y	-0-	-0-
02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	562	1	2267	2	Y	-0-	-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705												
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	2	N	-0-	-0-
*01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-	-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824																		
MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	125756	COMPL. DATE	11/10/1987	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	9108 - 9232										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
09	T. A.	2053	-0-	2053	2053			181	1	1872	2	Y	-0-					-0-				
10	6410 X	4357	-0-	-2053	-0-			544	1	3813	2	Y	-0-					-0-				
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-			536	1	2396	2	Y	-0-					-0-				
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-			544	1	3147	2	Y	-0-					-0-				
*01	4371 X	2588	-0-	-1783	-0-			514	1	2074	2	Y	-0-					-0-				
02	3948 X	2588	-0-	-1360	-0-			514	1	2074	2	Y	-0-					-0-				
MARTINEZ, EUDOXIO													WELL #:	8	RRCID ->	126685	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	10222	PERF.	9479 - 9798
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-			12	1	125	2	N	-0-					-0-				
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-			54	1	378	2	N	-0-					-0-				
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-			65	1	289	2	N	-0-					-0-				
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-			35	1	201	2	N	-0-					-0-				
*01	434 N	316	-0-	-118	-0-			63	1	253	2	N	-0-					-0-				
02	336 N	316	-0-	-20	-0-			63	1	253	2	N	-0-					-0-				
SAN FERNANDO MINERALS													WELL #:	3	RRCID ->	128986	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9278 - 9830
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	131195	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10599	PERF.	9233 - 9253
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-			69	1	486	2	N	-0-					-0-				
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-			92	1	412	2	N	-0-					-0-				
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-			39	1	224	2	N	-0-					-0-				
*01	392 N	392	-0-	-0-	-0-			78	1	314	2	N	-0-					-0-				
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-			78	1	314	2	N	-0-					-0-				
MARTINEZ, ADRIAN													WELL #:	7	RRCID ->	154447	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8894 - 9145
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU													WELL #:	2	RRCID ->	156455	COMPL. DATE	08/25/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9392 - 9469
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-			222	1	992	2	N	-0-					-0-				
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-			58	1	335	2	N	-0-					-0-				
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-			119	1	567	2	N	-0-					-0-				
02	672 N	438	-0-	-234	-0-			87	1	351	2	N	-0-					-0-				
JUANA													WELL #:	3	RRCID ->	161398	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7114 - 7222
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
11	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-				

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TREVINO				WELL #:	1	RRCID ->	083906	COMPL. DATE	03/15/1979	TOTAL DEPTH	9926	PERF.	7938 - 9408
M	O	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
09		3570 X	3464	-0-	-106	-0-	3464 2		Y	-0-			3
10		3844 X	3610	-0-	-234	-0-	3610 2		Y	-0-			3
11		3720 X	3581	-0-	-139	-0-	3581 2		Y	-0-			3
12		3813 X	3562	-0-	-251	-0-	3562 2		Y	-0-			3
01		3813 X	3662	-0-	-151	-0-	3662 2		Y	-0-			3
*02		3332 X	3331	-0-	-1	-0-	3331 2		Y	-0-	2 6		1

JUANA				WELL #:	1	RRCID ->	102294	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9286 - 9353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TREVINO				WELL #:	3	RRCID ->	102789	COMPL. DATE	09/25/1982	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8008 - 8228
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, O.				WELL #:	1	RRCID ->	105432	COMPL. DATE	10/02/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8613 - 9266
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO				WELL #:	5	RRCID ->	107935	COMPL. DATE	09/25/1983	TOTAL DEPTH	10114	PERF.	8794 - 9925
09	5430	X	5376	-0-	-54	-0-	5376 2		Y	-0-			3
10	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5566 2		Y	-0-			3
11	5370	X	5300	-0-	-70	-0-	5300 2		Y	-0-			3
12	5549	X	5180	-0-	-369	-0-	5180 2		Y	-0-			3
01	5549	X	5380	-0-	-169	-0-	5380 2		Y	-0-			3
*02	5012	X	4872	-0-	-140	-0-	4872 2		Y	-0-	2 6		1

TREVINO				WELL #:	2	RRCID ->	110516	COMPL. DATE	01/07/1984	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7926 - 8147
*07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276 2	1 9	Y	1			1
*08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-			1
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-			1
*10	279	N	114	-0-	-165	-0-	114 2		Y	-0-			1
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		Y	-0-			1
*12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206 2		Y	-0-			1
*01	124	N	100	-0-	-24	-0-	100 2		Y	-0-			1
*02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271 2		Y	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
TREVINO		WELL #: 9		RRCID -> 119104		COMPL. DATE 11/21/1985		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 7618 - 7924				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	2	Y	-0-			1
10	15 N	4	-0-	-11	-0-	4	2	Y	-0-			1
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2	Y	-0-			1
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-			1
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-			1
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	Y	-0-	1	6	-0-

BENAVIDES, B.R.		WELL #: 12		RRCID -> 120935		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830				
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			-0-
10	868 N	487	-0-	-381	-0-	27	1	N	-0-			-0-
11	840 N	661	-0-	-179	-0-	36	1	N	-0-			-0-
12	868 N	633	-0-	-235	-0-	36	1	N	-0-			-0-
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	N	1			1
						1	9					
02	616 N	496	-0-	-120	-0-	25	1	N	1	1	1	1
						1	9					

TREVINO		WELL #: 10		RRCID -> 121258		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985				
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2	Y	-0-			1
10	93 N	51	-0-	-42	-0-	51	2	Y	-0-			1
11	120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2	Y	-0-			1
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2	Y	-0-			1
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			1
*02	84 N	51	-0-	-33	-0-	51	2	Y	-0-	1	6	-0-

ZACHRY, E.B.		WELL #: 6		RRCID -> 121979		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046				
09	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	125	1	N	-0-			-0-
10	2325 N	2291	-0-	-34	-0-	125	1	N	-0-			-0-
11	2400 N	2274	-0-	-126	-0-	123	1	N	-0-			-0-
12	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	134	1	N	-0-			-0-
01	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	110	1	N	-0-			-0-
02	2128 N	1880	-0-	-248	-0-	95	1	N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 3		RRCID -> 122175		COMPL. DATE 07/19/1986		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JUANA		WELL #: 4		RRCID -> 124679		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205				
09	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2	N	-0-			-0-
10	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2	N	-0-			-0-
11	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2	N	-0-			-0-
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2	N	-0-			-0-
01	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2	N	-0-			-0-
02	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 13		RRCID -> 130475		COMPL. DATE 04/05/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	111	1	1968	2	N	-0-	-0-
10	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	110	1	1901	2	N	-0-	-0-
11	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	105	1	1830	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	1931	-0-	-208	-0-	111	1	1820	2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1975	-0-	-40	-0-	98	1	1874	2	N	3	3
02	1820 N	1763	-0-	-57	-0-	89	1	1673	2	N	1	2 1 2
						1	9					

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 133166		COMPL. DATE 11/28/1989		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 11		RRCID -> 141880		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120				
*07	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
*09	13 N	11	-0-	-2	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
*10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-	-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-
*01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	-0-
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 4		RRCID -> 142052		COMPL. DATE 06/21/1992		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472				
09	3960 X	3406	-0-	-554	-0-	383	1	3023	2	N	-0-	-0-
10	4092 X	3779	-0-	-313	-0-	388	1	3391	2	N	-0-	-0-
11	3960 X	3615	-0-	-345	-0-	396	1	3219	2	N	-0-	-0-
12	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	380	1	3315	2	N	-0-	-0-
01	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	443	1	3504	2	N	-0-	-0-
02	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	331	1	3372	2	N	-0-	-0-

TREVINO		WELL #: 12		RRCID -> 142739		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146				
*03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-	-0-
*04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389	2			Y	-0-	-0-
*05	403 N	394	-0-	-9	-0-	394	2			Y	-0-	-0-
*06	390 N	358	-0-	-32	-0-	358	2			Y	-0-	-0-
*07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-	-0-
*08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	-0-
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-	-0-
*10	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	-0-
*11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-	-0-
*12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-	-0-
*01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-	-0-
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 5		RRCID -> 142897		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754				
09	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	200	1	1578	2	N	-0-	-0-
10	1922 N	1771	-0-	-151	-0-	182	1	1589	2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	192	1	1560	2	N	-0-	-0-
12	1829 N	1805	-0-	-24	-0-	186	1	1619	2	N	-0-	-0-
01	1767 N	1702	-0-	-65	-0-	191	1	1511	2	N	-0-	-0-
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	147	1	1502	2	N	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RANGEL, B. M.		WELL #: 4		RRCID -> 142904		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGEL, B M		WELL #: 5		RRCID -> 143268		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014			
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	86	1 676	2 N	-0-		-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	78	1 677	2 N	-0-		-0-
11	780 N	476	-0-	-304	-0-	52	1 424	2 N	-0-		-0-
12	775 N	373	-0-	-402	-0-	38	1 335	2 N	-0-		-0-
01	744 N	191	-0-	-553	-0-	21	1 170	2 N	-0-		-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	39	1 400	2 N	-0-		-0-

MARSHALL, M.L.E.I., S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 143562		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9602 - 10913			
09	1950 N	1900	-0-	-50	-0-	129	1 1771	2 N	-0-		-0-
10	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	138	1 1796	2 N	-0-		-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	150	1 1926	2 N	-0-		-0-
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	159	1 2066	2 N	-0-		-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	154	1 1889	2 N	-0-		-0-
02	1904 N	1348	-0-	-556	-0-	104	1 1244	2 N	-0-		-0-

URIBE, S		WELL #: 9		RRCID -> 143634		COMPL. DATE 12/27/1992		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988			
09	3480 X	3119	-0-	-361	-0-	350	1 2769	2 N	-0-		-0-
10	3379 X	2856	-0-	-523	-0-	293	1 2563	2 N	-0-		-0-
11	3240 X	3064	-0-	-176	-0-	335	1 2729	2 N	-0-		-0-
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	345	1 3004	2 N	-0-		-0-
01	3286 X	2745	-0-	-541	-0-	308	1 2437	2 N	-0-		-0-
02	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	277	1 2823	2 N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #: 10		RRCID -> 143846		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904			
09	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	114	1 903	2 N	-0-		-0-
10	930 N	855	-0-	-75	-0-	88	1 767	2 N	-0-		-0-
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	104	1 843	2 N	-0-		-0-
12	1054 N	853	-0-	-201	-0-	88	1 765	2 N	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	107	1 848	2 N	-0-		-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	85	1 870	2 N	-0-		-0-

RANGEL, B.M.		WELL #: 6		RRCID -> 144018		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178			
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	21	1 165	2 N	-0-		-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	14	1 123	2 N	-0-		-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15	1 125	2 N	-0-		-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	15	1 130	2 N	-0-		-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	17	1 132	2 N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1 140	2 N	-0-		-0-

MARSHALL, M.L.E.I S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 144020		COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VERGARA, G.B. ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 144034		COMPL. DATE 01/24/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	846 N	846	-0-	-0-	-0-		95	1	751	2	N	-0-
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-		90	1	789	2	N	-0-
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-		104	1	845	2	N	-0-
12	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-		103	1	898	2	N	-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-		110	1	869	2	N	-0-
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-		86	1	878	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 2		RRCID -> 144501		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878				
09	9641 X	9641	-0-	-0-	-0-		9641	2		Y	-0-	
10	9279 X	9279	-0-	-0-	-0-		9279	2		Y	-0-	
11	9007 X	9007	-0-	-0-	-0-		9007	2		Y	-0-	
12	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-		11599	2		Y	-0-	
01	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-		13021	2		Y	-0-	
02	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-		11984	2		Y	-0-	

TREVINO		WELL #: 13		RRCID -> 144516		COMPL. DATE 02/07/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766				
09	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-		4845	2		Y	-0-	
10	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		4978	2		Y	-0-	
11	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-		4789	2		Y	-0-	
12	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-		4666	2		Y	-0-	
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		4800	2		Y	-0-	
*02	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		4368	2		Y	-0-	

MARTINEZ, G.		WELL #: 6		RRCID -> 146120		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884				
09	7110 X	6793	-0-	-317	-0-		763	1	6030	2	N	-0-
10	7472 X	7472	-0-	-0-	-0-		767	1	6705	2	N	-0-
11	7282 X	7282	-0-	-0-	-0-		797	1	6485	2	N	-0-
12	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-		810	1	7056	2	N	-0-
01	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-		860	1	6800	2	N	-0-
02	7517 X	7517	-0-	-0-	-0-		671	1	6846	2	N	-0-

TREVINO		WELL #: 14		RRCID -> 146227		COMPL. DATE 05/25/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 14		RRCID -> 147596		COMPL. DATE 12/17/1993		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568				
09	3030 X	2558	-0-	-472	-0-		173	1	2385	2	N	-0-
10	3317 X	1072	-0-	-2245	-0-		77	1	995	2	N	-0-
11	3210 X	876	-0-	-2334	-0-		63	1	813	2	N	-0-
12	3317 X	883	-0-	-2434	-0-		63	1	820	2	N	-0-
01	3317 X	903	-0-	-2414	-0-		68	1	835	2	N	-0-
02	2380 X	758	-0-	-1622	-0-		58	1	700	2	N	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 4		RRCID -> 148502		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118				
09	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148	2		Y	-0-	
10	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2		Y	-0-	
11	2160 N	2114	-0-	-46	-0-		2114	2		Y	-0-	
12	2232 N	1876	-0-	-356	-0-		1876	2		Y	-0-	
01	2201 N	2044	-0-	-157	-0-		2044	2		Y	-0-	
02	1960 N	1094	-0-	-866	-0-		1094	2		Y	-0-	

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #:		1	RRCID ->	149615	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11430	PERF.	10740 - 11252			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-			115	1	928	2	N	-0-		-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-			101	1	795	2	N	-0-		-0-
11	741 N	741	-0-	-0-	-0-			89	1	652	2	N	-0-		-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-			83	1	708	2	N	-0-		-0-
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-			75	1	682	2	N	-0-		-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-			69	1	575	2	N	-0-		-0-

URIBE, S.		WELL #:		11	RRCID ->	149929	COMPL. DATE	11/21/1993	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8775 - 9332			
09	11970 X	10930	-0-	-1040	-0-			1228	1	9702	2	N	-0-		-0-
10	12372 X	12372	-0-	-0-	-0-			1270	1	11102	2	N	-0-		-0-
11	11970 X	11576	-0-	-394	-0-			1267	1	10309	2	N	-0-		-0-
12	12463 X	12463	-0-	-0-	-0-			1283	1	11180	2	N	-0-		-0-
01	12369 X	11780	-0-	-589	-0-			1322	1	10458	2	N	-0-		-0-
02	12420 X	12420	-0-	-0-	-0-			1109	1	11311	2	N	-0-		-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		17	RRCID ->	150570	COMPL. DATE	06/01/1994	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9792 - 10932			
09	420 N	356	-0-	-64	-0-			24	1	332	2	N	-0-		-0-
10	403 N	366	-0-	-37	-0-			26	1	340	2	N	-0-		-0-
11	390 N	358	-0-	-32	-0-			26	1	332	2	N	-0-		-0-
12	372 N	300	-0-	-72	-0-			21	1	279	2	N	-0-		-0-
01	372 N	341	-0-	-31	-0-			26	1	315	2	N	-0-		-0-
02	336 N	308	-0-	-28	-0-			24	1	284	2	N	-0-		-0-

G. MARTINEZ		WELL #:		7	RRCID ->	150699	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	8860 - 9114			
09	9158 X	9158	-0-	-0-	-0-			1029	1	8129	2	N	-0-		-0-
10	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-			1015	1	8869	2	N	-0-		-0-
11	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-			1039	1	8453	2	N	-0-		-0-
12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-			899	1	7831	2	N	-0-		-0-
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-			740	1	5853	2	N	-0-		-0-
02	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-			523	1	5328	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		6	RRCID ->	152607	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8192 - 8212			
09	8 N	5	-0-	-3	-0-			5	2			Y	-0-		-0-
10	11 N	2	-0-	-9	-0-			2	2			Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	2			Y	-0-		-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-							Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4	2			Y	-0-		-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		8	RRCID ->	154457	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9409 - 9524			
09	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			247	1	1955	2	N	-0-		-0-
10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-			232	1	2028	2	N	-0-		-0-
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-			247	1	2007	2	N	-0-		-0-
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-			246	1	2146	2	N	-0-		-0-
01	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-			260	1	2057	2	N	-0-		-0-
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-			201	1	2048	2	N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		7	RRCID ->	154546	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7328 - 8087			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-							Y	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-							Y	-0-		-0-
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-			114	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-		-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-			23	2			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 154549		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 8538 - 8666		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2100 N	1935	-0-	-165	-0-	103 1	1832 2	Y	-0-	1
10	2759 X	2428	-0-	-331	-0-	133 1	2295 2	Y	-0-	1
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	135 1	2367 2	Y	-0-	1
12	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	146 1	2395 2	Y	-0-	1
01	2418 X	2323	-0-	-95	-0-	115 1	2208 2	Y	-0-	1
02	2324 X	2186	-0-	-138	-0-	110 1	2076 2	Y	-0-	1

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 154700		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9578 - 9698		
09	6630 X	6318	-0-	-312	-0-	337 1	5981 2	Y	-0-	1
10	6851 X	6445	-0-	-406	-0-	352 1	6093 2	Y	-0-	1
11	6450 X	6385	-0-	-65	-0-	345 1	6040 2	Y	-0-	1
12	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	384 1	6305 2	Y	-0-	1
01	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	355 1	6784 2	Y	-0-	1
02	5964 X	5862	-0-	-102	-0-	295 1	5567 2	Y	-0-	1

ZACHRY E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 154811		COMPL. DATE 06/29/1995		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8948 - 9090		
09	3630 X	3325	-0-	-305	-0-	177 1	3148 2	Y	-0-	1
10	3689 X	3296	-0-	-393	-0-	180 1	3116 2	Y	-0-	1
11	3420 X	3345	-0-	-75	-0-	181 1	3164 2	Y	-0-	1
12	3441 X	3394	-0-	-47	-0-	195 1	3199 2	Y	-0-	1
01	3441 X	3398	-0-	-43	-0-	169 1	3229 2	Y	-0-	1
02	3136 X	3056	-0-	-80	-0-	154 1	2902 2	Y	-0-	1

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U		WELL #: 2		RRCID -> 154929		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272		
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	154 1	1242 2	N	-0-	-0-
10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	143 1	1132 2	N	-0-	-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	155 1	1138 2	N	-0-	-0-
12	1457 N	1152	-0-	-305	-0-	121 1	1031 2	N	-0-	-0-
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	134 1	1217 2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1143	-0-	-61	-0-	123 1	1020 2	N	-0-	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 2		RRCID -> 156124		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220		
09	2340 X	1740	-0-	-600	-0-	93 1	1647 2	Y	-0-	1
10	2108 N	1696	-0-	-412	-0-	93 1	1603 2	Y	-0-	1
11	2070 N	1707	-0-	-363	-0-	92 1	1615 2	Y	-0-	1
12	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	98 1	1614 2	Y	-0-	1
01	1705 N	1533	-0-	-172	-0-	76 1	1457 2	Y	-0-	1
02	1596 N	1377	-0-	-219	-0-	69 1	1308 2	Y	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 3		RRCID -> 156148		COMPL. DATE 08/30/1995		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9104 - 9982		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	6 1	109 2	Y	-0-	1
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	123 2	Y	-0-	1
11	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	Y	-0-	1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7 1	109 2	Y	-0-	1
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	5 1	90 2	Y	-0-	1
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	5 1	87 2	Y	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 4		RRCID -> 156182		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8896 - 9028		
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3 1	62 2	Y	-0-	1
10	186 N	30	-0-	-156	-0-	2 1	28 2	Y	-0-	1
11	150 N	47	-0-	-103	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	1
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	Y	-0-	1
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 2	Y	-0-	1
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #: 8		RRCID -> 156830		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 8		RRCID -> 157994		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9334 - 9781		
09	48686 X	11219	-0-	-37467	-0-	598 1	10621 2	Y	-0-	1
10	18104 X	9073	-0-	-9031	-0-	496 1	8577 2	Y	-0-	1
11	17520 X	7601	-0-	-9919	-0-	411 1	7190 2	Y	-0-	1
12	18104 X	8070	-0-	-10034	-0-	463 1	7607 2	Y	-0-	1
01	14105 X	7233	-0-	-6872	-0-	359 1	6874 2	Y	-0-	1
02	10472 X	6098	-0-	-4374	-0-	307 1	5791 2	Y	-0-	1

CUELLAR, MARIA		WELL #: 9		RRCID -> 159197		COMPL. DATE 05/13/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 2		Y	-0-	-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2		Y	-0-	-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2		Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		Y	-0-	-0-

JUANA		WELL #: 5		RRCID -> 162651		COMPL. DATE 01/25/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 10		RRCID -> 163339		COMPL. DATE 11/12/1999		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304		
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	293 1	2315 2	N	-0-	-0-
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	269 1	2351 2	N	-0-	-0-
11	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	281 1	2285 2	N	-0-	-0-
12	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	271 1	2363 2	N	-0-	-0-
01	2635 N	2559	-0-	-76	-0-	287 1	2272 2	N	-0-	-0-
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	219 1	2231 2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 163972		COMPL. DATE 05/25/1997		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699		
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-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164141		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634		
09	660 N	590	-0-	-70	-0-	66 1	524 2	N	-0-	-0-
10	651 N	588	-0-	-63	-0-	60 1	528 2	N	-0-	-0-
11	630 N	320	-0-	-310	-0-	35 1	285 2	N	-0-	-0-
12	620 N	385	-0-	-235	-0-	40 1	345 2	N	-0-	-0-
01	589 N	422	-0-	-167	-0-	47 1	375 2	N	-0-	-0-
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	35 1	361 2	N	-0-	-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60 N	47	-0-	-13	-0-	3 1	44 2		N	-0-			-0-
10	93 N	45	-0-	-48	-0-	3 1	42 2		N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4 1	49 2		N	-0-			-0-
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	2 1	31 2		N	-0-			-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	7 1	91 2		N	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-	1 1	16 2		N	-0-			-0-

 FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

09	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	267 1	2152 2	Y		-0-			2
10	2666 N	2414	-0-	-252	-0-	271 1	2143 2	Y		-0-			2
11	2640 N	2190	-0-	-450	-0-	262 1	1928 2	Y		-0-			2
12	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	251 1	2137 2	Y		-0-			2
01	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	223 1	2029 2	Y		-0-			2
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	224 1	1866 2	Y		-0-	2 1		-0-

 RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	81 1	650 2	Y		-0-			2
10	744 N	516	-0-	-228	-0-	58 1	458 2	Y		-0-			2
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	90 1	666 2	Y		-0-			2
12	744 N	611	-0-	-133	-0-	64 1	547 2	Y		-0-			2
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	50 1	453 2	Y		-0-			2
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	76 1	630 2	Y		-0-	2 1		-0-

 ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

09	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	54 1	963 2	Y		-0-			1
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	78 1	1346 2	Y		-0-			1
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	70 1	1218 2	Y		-0-			1
12	1054 N	1044	-0-	-10	-0-	60 1	984 2	Y		-0-			1
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	50 1	955 2	Y		-0-			1
02	1008 N	866	-0-	-142	-0-	44 1	822 2	Y		-0-			1

 MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

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-

 TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

09	1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564 2		Y		-0-			2
10	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2		Y		-0-			2
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712 2		Y		-0-			2
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y		-0-			2
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 2		Y		-0-			2
*02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 2		Y		-0-	1 6		1

 MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y		-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CUELLAR, MARIA		WELL #:		10	RRCID ->	167905	COMPL. DATE	04/22/1998	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7634 - 9258
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2	Y	-0-			-0-
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2	Y	-0-			-0-
11	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2	Y	-0-			-0-
12	3255 X	3116	-0-	-139	-0-	3116	2	Y	-0-			-0-
01	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2	Y	-0-			-0-
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168553	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	9155	PERF.	6815 - 7964
09	5460 X	4663	-0-	-797	-0-	515	1	4148	2	Y	-0-	2
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	533	1	4213	2	Y	-0-	2
11	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	518	1	3817	2	Y	-0-	2
12	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	467	1	3968	2	Y	-0-	2
01	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	485	1	4415	2	Y	-0-	2
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	454	1	3778	2	Y	-0-	2
										2	1	-0-

TREVINO		WELL #:		19	RRCID ->	169053	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	7773 - 9210
09	1260 N	882	-0-	-378	-0-	882	2		Y	-0-		2
10	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2		Y	-0-		2
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		Y	-0-		2
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-		2
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		Y	-0-		2
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2		Y	-0-	1	6
											1	6

JUANA NCT		WELL #:		7	RRCID ->	169257	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8305 - 8766
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		11	RRCID ->	169791	COMPL. DATE	12/18/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8445 - 9280
09	1500 N	1489	-0-	-11	-0-	1489	2		Y	-0-		-0-
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2		Y	-0-		-0-
11	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	1553	2		Y	-0-		-0-
12	1550 N	1506	-0-	-44	-0-	1506	2		Y	-0-		-0-
01	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	1546	2		Y	-0-		-0-
02	1456 N	1332	-0-	-124	-0-	1332	2		Y	-0-		-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	169870	COMPL. DATE	08/17/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8672 - 8677
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TREVINO		WELL #:		20	RRCID ->	170358	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	7967 - 9020
09	3060 X	2611	-0-	-449	-0-	2611	2		Y	-0-		2
10	2759 X	2622	-0-	-137	-0-	2622	2		Y	-0-		2
11	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2		Y	-0-		2
12	2697 X	2670	-0-	-27	-0-	2670	2		Y	-0-		2
01	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2		Y	-0-		2
*02	2492 N	2365	-0-	-127	-0-	2365	2		Y	-0-	1	6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CUELLAR, MARIA HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 170766		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	63	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	39	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2	Y	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2	Y	-0-		-0-
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2	Y	-0-		-0-

ALONZO RAMIREZ ET AL		GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 171526		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365	
09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	226	1	1821	2	Y	4
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	177	1	1397	2	Y	4
11	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	237	1	1746	2	Y	4
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	213	1	1807	2	Y	4
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	203	1	1850	2	Y	4
02	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	201	1	1671	2	Y	4 1 -0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 12		RRCID -> 172083		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8922 - 8996			
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2		Y	-0-	-0-
10	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2		Y	-0-	-0-
11	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2		Y	-0-	-0-
12	2325 N	1839	-0-	-486	-0-	1839	2		Y	-0-	-0-
01	2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189	2		Y	-0-	-0-
02	2156 N	2121	-0-	-35	-0-	2121	2		Y	-0-	-0-

MARTINEZ-RANGEL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 173589		COMPL. DATE 06/13/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9465 - 9470			
09	5280 X	4916	-0-	-364	-0-	552	1	4364	2	N	-0-
10	5363 X	4956	-0-	-407	-0-	509	1	4447	2	N	-0-
11	5190 X	4953	-0-	-237	-0-	542	1	4411	2	N	-0-
12	5332 X	5268	-0-	-64	-0-	542	1	4726	2	N	-0-
01	5239 X	5089	-0-	-150	-0-	571	1	4518	2	N	-0-
02	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	445	1	4538	2	N	-0-

RAMON, BELIA ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 173781		COMPL. DATE 11/07/1999		TOTAL DEPTH 8824 PERF. 6240 - 7931			
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-
10	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	N	-0-
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	N	-0-
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	37	1	697	2	N	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 21		RRCID -> 174091		COMPL. DATE 07/03/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9150 - 9155			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 13		RRCID -> 174092		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7794 - 7808			
09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2		Y	-0-	-0-
10	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-	-0-
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		Y	-0-	-0-
12	1147 N	874	-0-	-273	-0-	874	2		Y	-0-	-0-
01	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2		Y	-0-	-0-
02	1036 N	978	-0-	-58	-0-	978	2		Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
TREVINO		WELL #: 21		RRCID -> 174403		COMPL. DATE 08/02/1999			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		
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-

DEMARTINEZ, M.		WELL #: 5		RRCID -> 175687		COMPL. DATE 08/12/1999			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570						
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	N	-0-				-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	2	N	-0-				-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-				-0-
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-				-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	N	-0-				-0-

BENAVIDES, B. R. 2		WELL #: 15		RRCID -> 176463		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796						
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	66	1	1168	2	N	-0-				-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	73	1	1258	2	N	-0-				-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	N	-0-				-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	N	-0-				-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1304	2	N	-0-				-0-
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	62	1	1179	2	N	-0-				-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 176850		COMPL. DATE 09/29/2000			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872						
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-				1
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-				1
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-				1
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-				1
01	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	56	1	1075	2	Y	-0-				1
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	47	1	888	2	Y	-0-				1

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 176852		COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411						
09	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	356	1	2810	2	N	-0-				-0-
10	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	651	1	5686	2	N	-0-				-0-
11	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	438	1	3566	2	N	-0-				-0-
12	6992 X	6992	-0-	-0-	-0-	720	1	6272	2	N	-0-				-0-
01	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	586	1	4632	2	N	-0-				-0-
02	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	399	1	4073	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 23		RRCID -> 176919		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804						
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	224	1	3083	2	N	-0-				-0-
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	216	1	2801	2	N	-0-				-0-
11	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	291	1	3732	2	N	-0-				-0-
12	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	343	1	4459	2	N	-0-				-0-
01	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	344	1	4220	2	N	-0-				-0-
02	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	319	1	3820	2	N	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 22		RRCID -> 177206		COMPL. DATE 03/31/2000			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228						
09	13200 X	11882	-0-	-1318	-0-	805	1	11077	2	N	-0-				-0-
10	13640 X	11494	-0-	-2146	-0-	823	1	10671	2	N	-0-				-0-
11	13170 X	10890	-0-	-2280	-0-	787	1	10103	2	N	-0-				-0-
12	13268 X	11445	-0-	-1823	-0-	817	1	10628	2	N	-0-				-0-
01	13268 X	11230	-0-	-2038	-0-	847	1	10383	2	N	-0-				-0-
02	11088 X	10144	-0-	-944	-0-	782	1	9362	2	N	-0-				-0-

 CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

09		2430 N	2378	-0-	-52	-0-	127	1	2251	2	N	-0-					-0-
10		2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	146	1	2531	2	N	-0-					-0-
11		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	133	1	2331	2	N	-0-					-0-
12		2449 N	2060	-0-	-389	-0-	118	1	1942	2	N	-0-					-0-
01		2666 N	2267	-0-	-399	-0-	112	1	2151	2	N	4					4
							4	9									
02		2296 N	2005	-0-	-291	-0-	101	1	1904	2	N	-0-	2	1			2

 JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-			21	2	N	-0-					-0-
11		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	N	-0-					-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-			23	2	N	-0-					-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-			24	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JUANA		WELL #: 10		RRCID -> 201188		COMPL. DATE 05/31/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2	N	-0-	-0-	-0-
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2	N	-0-	-0-	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2	N	-0-	-0-	-0-

EDWARD CASSIN		WELL #: 1		RRCID -> 201871		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514			
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	Y	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	2	Y	-0-
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16	1	254	2	Y	-0-

JUANA		WELL #: 11		RRCID -> 202361		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363			
09	450 N	235	-0-	-215	-0-	235	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	260	-0-	-205	-0-	260	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2	N	-0-	-0-	-0-
12	248 N	5	-0-	-243	-0-	5	2	N	-0-	-0-	-0-
01	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2	N	-0-	-0-	-0-
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2	N	-0-	-0-	-0-

EDWARD CASSIN A		WELL #: 1		RRCID -> 204201		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538			
09	690 N	597	-0-	-93	-0-	43	1	554	2	Y	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	626	2	Y	-0-
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	32	1	525	2	Y	-0-
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	39	1	577	2	Y	-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	52	1	1084	2	Y	-0-
02	580 N	580	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-

JUANA "A"		WELL #: 13		RRCID -> 206423		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788			
09	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-	-0-	-0-
10	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-	-0-
11	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2	N	-0-	-0-	-0-
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-	-0-	-0-

RAMON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 206647		COMPL. DATE 03/18/2008		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	14

LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 206931		COMPL. DATE 08/11/2004		TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432			
09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	186	1	2413	2	Y	-0-
10	3069 X	1603	-0-	-1466	-0-	90	1	1513	2	Y	-0-
11	2970 X	2410	-0-	-560	-0-	140	1	2270	2	Y	-0-
12	3069 X	2565	-0-	-504	-0-	161	1	2404	2	Y	-0-
01	2790 X	2441	-0-	-349	-0-	111	1	2330	2	Y	-0-
02	2436 X	2171	-0-	-265	-0-	129	1	2042	2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-		8 1	67 2	N		-0-	21
10	256 N	256	-0-	-0-	-0-		26 1	230 2	N		-0-	21
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-		45 1	381 2	N		-0-	21
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-		46 1	316 2	N		-0-	21
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-		51 1	424 2	N		-0-	21
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-		41 1	272 2	N		-0-	21

JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	26 N	26	-0-	-0-	-0-		26 2		N		-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N		-0-	-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N		-0-	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		N		-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498												
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-

HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-	-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120												
09	1440 N	719	-0-	-721	-0-		536 1	183 2	N		-0-	6
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-		403 1	1377 2	N		-0-	6
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		418 1	1363 2	N		-0-	6
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-		1397 2		N		-0-	6
01	1767 N	1358	-0-	-409	-0-		1358 2		N		-0-	6
02	1652 N	1248	-0-	-404	-0-		1248 2		N		-0-	6

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122												
09	210 N	207	-0-	-3	-0-		207 2		Y		-0-	-0-
10	124 N	62	-0-	-62	-0-		62 2		Y		-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0-	-0-		317 2		Y		-0-	-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-		318 2		Y		-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250 2		Y		-0-	-0-
02	280 N	210	-0-	-70	-0-		210 2		Y		-0-	-0-

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
EDWARD CASSIN A		WELL #: 2		RRCID -> 209470		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2760	N	2485	-0-	-275	-0-	178	1	2307	2	Y	-0-			-0-
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	166	1	2796	2	Y	-0-			-0-
11	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	155	1	2516	2	Y	-0-			-0-
12	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	172	1	2562	2	Y	-0-			-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	122	1	2556	2	Y	-0-			-0-
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	150	1	2360	2	Y	-0-			-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 209481		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374							
09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	2	Y	-0-			-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	Y	-0-			-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	743	2	Y	-0-			-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	31	1	645	2	Y	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	-0-			-0-

TREVINO		WELL #: 25		RRCID -> 210396		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380							
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			2
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-			2
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			2
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-			2
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-			2
*02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-	1	6	1

VIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 210892		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326							
09	1020	N	616	-0-	-404	-0-	459	1	157	2	N	-0-			2
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	495	1	1692	2	N	-0-			2
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	540	1	1761	2	N	-0-			2
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-			2
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-			2
02	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-			2

MARSHALL S.G.		WELL #: 26		RRCID -> 210964		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 9720 - 10946							
09	1350	N	1291	-0-	-59	-0-	87	1	1204	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	95	1	1230	2	N	-0-			-0-
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	93	1	1195	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	90	1	1178	2	N	-0-			-0-
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	95	1	1159	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	90	1	1078	2	N	-0-			-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 16		RRCID -> 211257		COMPL. DATE 12/05/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260							
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-			-0-
10	2201	N	2176	-0-	-25	-0-	2176	2			Y	-0-			-0-
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-			-0-
12	2325	N	2085	-0-	-240	-0-	2085	2			Y	-0-			-0-
01	2170	N	2114	-0-	-56	-0-	2114	2			Y	-0-			-0-
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 4		RRCID -> 212341		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10280 - 11943							
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	191	1	2477	2	Y	-0-			-0-
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	145	1	2437	2	Y	-0-			-0-
11	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	119	1	1923	2	Y	-0-			-0-
12	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	113	1	1687	2	Y	-0-			-0-
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	90	1	1884	2	Y	-0-			-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	108	1	1700	2	Y	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CASSIN, EDWARD		WELL #: 5		RRCID -> 212344		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 12330 PERF.10389 - 11883			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	174	1	2263	2	Y	-0-
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	125	1	2100	2	Y	-0-
11	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	121	1	1965	2	Y	-0-
12	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	149	1	2222	2	Y	-0-
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	111	1	2324	2	Y	-0-
02	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	139	1	2192	2	Y	-0-

TREVINO		WELL #: 26		RRCID -> 212857		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394			
09	3960 X	3660	-0-	-300	-0-	3660	2		Y	-0-	2
10	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2		Y	-0-	2
11	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3962	2		Y	-0-	2
12	3937 X	3201	-0-	-736	-0-	3201	2		Y	-0-	2
01	3937 X	3578	-0-	-359	-0-	3578	2		Y	-0-	2
*02	3556 X	3276	-0-	-280	-0-	3276	2		Y	-0-	1

TREVINO		WELL #: 22		RRCID -> 215505		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1

EDWARD CASSIN		WELL #: 6		RRCID -> 215801		COMPL. DATE 06/09/2011		TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866			
09	3960 X	3693	-0-	-267	-0-	264	1	3429	2	Y	-0-
10	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	197	1	3317	2	Y	-0-
11	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	208	1	3370	2	Y	-0-
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	219	1	3264	2	Y	-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	169	1	3530	2	Y	-0-
02	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	204	1	3215	2	Y	-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 17		RRCID -> 215893		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418			
09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2		Y	-0-	-0-
10	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2		Y	-0-	-0-
11	870 N	515	-0-	-355	-0-	515	2		Y	-0-	-0-
12	899 N	757	-0-	-142	-0-	757	2		Y	-0-	-0-
01	899 N	799	-0-	-100	-0-	799	2		Y	-0-	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2		Y	-0-	-0-

RAMON		WELL #: 4		RRCID -> 219355		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098			
09	990 N	934	-0-	-56	-0-	97	1	837	2	N	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	100	1	894	2	N	-0-
11	930 N	919	-0-	-11	-0-	97	1	822	2	N	-0-
12	961 N	785	-0-	-176	-0-	100	1	685	2	N	-0-
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	94	1	775	2	N	-0-
02	868 N	800	-0-	-68	-0-	106	1	694	2	N	-0-

MARIA CUELLAR		WELL #: 18		RRCID -> 221580		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312			
09	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2		Y	-0-	63
10	5208 X	5043	-0-	-165	-0-	5043	2		Y	-0-	63
11	5040 X	5014	-0-	-26	-0-	5014	2		Y	-0-	63
12	5208 X	5036	-0-	-172	-0-	5036	2		Y	-0-	63
01	5208 X	5075	-0-	-133	-0-	5075	2		Y	-0-	63
02	4704 X	4513	-0-	-191	-0-	4513	2		Y	-0-	63

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
RAMON		WELL #:		7		RRCID -> 221664		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7662 - 9077					
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
09		405 N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	2	N	-0-			6
10		470 N	470	-0-	-0-	-0-	47	1	423	2	N	-0-			6
11		270 N	262	-0-	-8	-0-	28	1	234	2	N	-0-			6
12		463 N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	N	-0-			6
01		341 N	223	-0-	-118	-0-	24	1	199	2	N	-0-			6
02		713 N	713	-0-	-0-	-0-	94	1	619	2	N	-0-			6

RAMON		WELL #:		3		RRCID -> 222567		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520					
09		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	182	1	1574	2	N	-0-			14
10		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	174	1	1567	2	N	-0-			14
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	192	1	1617	2	N	-0-			14
12		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	180	1	1238	2	N	-0-			14
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	219	1	1811	2	N	-0-			14
02		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	170	1	1118	2	N	-0-			14

SNOWMASS INC.		WELL #:		1		RRCID -> 223032		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 12614 PERF. 10874 - 11199					
09		918 N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	852	2	Y	-0-			-0-
10		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	958	2	Y	-0-			-0-
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	896	2	Y	-0-			-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	921	2	Y	-0-			-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	41	1	863	2	Y	-0-			-0-
02		928 N	928	-0-	-0-	-0-	55	1	873	2	Y	-0-			-0-

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223037		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205					
09		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			-0-
10		155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-			-0-
11		150 N	29	-0-	-121	-0-	29	2			N	-0-			-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 223505		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 9239					
09		390 N	355	-0-	-35	-0-	37	1	318	2	N	-0-			28
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	63	1	568	2	N	-0-			28
11		615 N	615	-0-	-0-	-0-	65	1	550	2	N	-0-			28
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	70	1	478	2	N	-0-			28
01		620 N	601	-0-	-19	-0-	65	1	536	2	N	-0-			28
02		588 N	407	-0-	-181	-0-	53	1	347	2	N	6	34	1	-0-
							7	9							

MARTIN, J.C.		WELL #:		15		RRCID -> 223654		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645					
09		4350 X	3799	-0-	-551	-0-	202	1	3597	2	N	-0-			1
10		4495 X	2556	-0-	-1939	-0-	140	1	2416	2	N	-0-			1
11		4200 X	3372	-0-	-828	-0-	182	1	3190	2	N	-0-			1
12		4340 X	3068	-0-	-1272	-0-	176	1	2892	2	N	-0-			1
01		4154 X	2876	-0-	-1278	-0-	143	1	2733	2	N	-0-			1
02		3556 X	2671	-0-	-885	-0-	134	1	2537	2	N	-0-			1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
G. B. VERGARA		WELL #:		10	RRCID ->	225032	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8810 - 8820				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR HEIRS B		WELL #:		1	RRCID ->	225146	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 7340 - 10071				
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-				-0-
10	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	2			N	-0-				-0-
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-				-0-
12	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-				-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-				-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #:		19	RRCID ->	225636	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7676 - 7828				
09	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-				-0-
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-				-0-
11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-				-0-
12	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			Y	-0-				-0-
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			Y	-0-				-0-
02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			Y	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		3	RRCID ->	226191	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	12242	PERF. 10204 - 10526				
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	110	1	1423	2	Y	-0-				-0-
10	1674 N	1486	-0-	-188	-0-	83	1	1403	2	Y	-0-				-0-
11	1590 N	1551	-0-	-39	-0-	90	1	1461	2	Y	-0-				-0-
12	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	108	1	1609	2	Y	-0-				-0-
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	70	1	1459	2	Y	-0-				-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	2	Y	-0-				-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		30	RRCID ->	226194	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10404	PERF. 9320 - 10252				
09	6390 X	5316	-0-	-1074	-0-	360	1	4956	2	N	-0-				-0-
10	6665 X	5884	-0-	-781	-0-	421	1	5463	2	N	-0-				-0-
11	6450 X	5392	-0-	-1058	-0-	390	1	5002	2	N	-0-				-0-
12	6665 X	5563	-0-	-1102	-0-	397	1	5166	2	N	-0-				-0-
01	6603 X	5122	-0-	-1481	-0-	386	1	4736	2	N	-0-				-0-
02	5320 X	4605	-0-	-715	-0-	355	1	4250	2	N	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID ->	226417	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF. 10587 - 11268				
09	990 N	933	-0-	-57	-0-	67	1	866	2	Y	-0-				-0-
10	1023 N	983	-0-	-40	-0-	55	1	928	2	Y	-0-				-0-
11	964 N	964	-0-	-0-	-0-	56	1	908	2	Y	-0-				-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	63	1	936	2	Y	-0-				-0-
01	992 N	944	-0-	-48	-0-	43	1	901	2	Y	-0-				-0-
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	60	1	948	2	Y	-0-				-0-

S. G. MARSHALL		WELL #:		25	RRCID ->	227041	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 9165 - 9413				
09	3870 X	3461	-0-	-409	-0-	234	1	3227	2	N	-0-				-0-
10	3999 X	3552	-0-	-447	-0-	254	1	3298	2	N	-0-				-0-
11	3810 X	3391	-0-	-419	-0-	245	1	3146	2	N	-0-				-0-
12	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	245	1	3194	2	N	-0-				-0-
01	3844 X	3193	-0-	-651	-0-	241	1	2952	2	N	-0-				-0-
02	3220 X	2944	-0-	-276	-0-	227	1	2717	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SNOWMASS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 228088		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 12424 PERF.11064 - 11279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 33		RRCID -> 229092		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028								
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	287	2	N	-0-					-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 8		RRCID -> 229100		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12070 PERF.10464 - 11539								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #: 9		RRCID -> 229334		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 11362								
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	44	1	566	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 32		RRCID -> 229390		COMPL. DATE 07/04/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA		WELL #: 20		RRCID -> 229573		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094								
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
02	140 N	36	-0-	-104	-0-	36	2			Y	-0-					-0-

RANGEL, B. M.		WELL #: 8		RRCID -> 230932		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150								
09	150 N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	N	-0-					-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	2	N	-0-					-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30	1	247	2	N	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	N	-0-					-0-
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	N	-0-					-0-
02	355 N	355	-0-	-0-	-0-	32	1	323	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ, A		WELL #: 1		RRCID -> 233162		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	212	1	1706	2	Y	-0-	2
10	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	235	1	1858	2	Y	-0-	2
11	1980 N	1750	-0-	-230	-0-	209	1	1541	2	Y	-0-	2
12	1984 N	1846	-0-	-138	-0-	194	1	1652	2	Y	-0-	2
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	203	1	1852	2	Y	-0-	2
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	210	1	1747	2	Y	23	25
						25	9					

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233826		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453				
09	7470 X	6452	-0-	-1018	-0-	725	1	5727	2	N	-0-	-0-
10	7409 X	6833	-0-	-576	-0-	702	1	6131	2	N	-0-	-0-
11	7170 X	6807	-0-	-363	-0-	745	1	6062	2	N	-0-	-0-
12	7409 X	7045	-0-	-364	-0-	725	1	6320	2	N	-0-	-0-
01	6944 X	6077	-0-	-867	-0-	682	1	5395	2	N	-0-	-0-
02	6856 X	6856	-0-	-0-	-0-	612	1	6244	2	N	-0-	-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234647		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 7739 - 9315				
09	480 N	400	-0-	-80	-0-	400	2			Y	-0-	4
10	434 N	364	-0-	-70	-0-	364	2			Y	-0-	4
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-	4
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-	4
01	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-	4
02	448 N	404	-0-	-44	-0-	404	2			Y	-0-	4

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 234650		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 9288				
09	1830 X	976	-0-	-854	-0-	728	1	248	2	Y	-0-	-0-
10	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	847	1	2893	2	Y	-0-	-0-
11	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	783	1	2553	2	Y	-0-	-0-
12	2852 X	2214	-0-	-638	-0-	2214	2			Y	-0-	-0-
01	2852 X	2645	-0-	-207	-0-	2645	2			Y	-0-	-0-
02	2576 X	2486	-0-	-90	-0-	2486	2			Y	-0-	-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 235728		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800				
09	480 N	326	-0-	-154	-0-	36	1	290	2	Y	-0-	2
10	620 N	132	-0-	-488	-0-	15	1	117	2	Y	-0-	2
11	600 N	3	-0-	-597	-0-	3	2			Y	-0-	2
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	246	1	2088	2	Y	-0-	2
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	233	1	2126	2	Y	-0-	2
02	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	181	1	1505	2	Y	7	9
						8	9					

CASSIN, EDWARD		WELL #: 10		RRCID -> 235963		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10360 - 11780				
09	2490 N	2340	-0-	-150	-0-	167	1	2173	2	Y	-0-	-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	137	1	2310	2	Y	-0-	-0-
11	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	-0-	-0-
12	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	159	1	2375	2	Y	-0-	-0-
01	2449 N	2409	-0-	-40	-0-	110	1	2299	2	Y	-0-	-0-
02	2212 N	1740	-0-	-472	-0-	104	1	1636	2	Y	-0-	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
URIBE, S.		WELL #:		14	RRCID ->	237135	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9621 - 9631			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3060 X	3006	-0-	-54	-0-	338	1	2668	2	N	-0-				-0-
10	3162 X	3109	-0-	-53	-0-	319	1	2790	2	N	-0-				-0-
11	3060 X	3046	-0-	-14	-0-	333	1	2713	2	N	-0-				-0-
12	3162 X	3063	-0-	-99	-0-	315	1	2748	2	N	-0-				-0-
01	3162 X	2939	-0-	-223	-0-	330	1	2609	2	N	-0-				-0-
02	2856 X	2851	-0-	-5	-0-	255	1	2596	2	N	-0-				-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #:		B 1	RRCID ->	237900	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7630 - 8695			
09	900 N	817	-0-	-83	-0-	817	2			Y	-0-				8
10	961 N	899	-0-	-62	-0-	899	2			Y	-0-				8
11	930 N	855	-0-	-75	-0-	855	2			Y	-0-				8
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-				8
01	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2			Y	-0-				8
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743	2			Y	-0-				8

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237902	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10697 - 11324			
09	750 N	224	-0-	-526	-0-	16	1	208	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	44	-0-	-297	-0-	2	1	42	2	Y	-0-				-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	19	-0-	-198	-0-	1	1	18	2	Y	-0-				-0-
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-				-0-
02	56 N	7	-0-	-49	-0-	7	2			Y	-0-				-0-

BLANCA AURORA SALINAS "A"		WELL #:		A 1	RRCID ->	237903	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6114 - 6132			
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-				3
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			Y	-0-				3
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-				3
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-				3
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-				3
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-				3

CUELLAR, FERNANDO "B"		WELL #:		A 1	RRCID ->	238076	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	10450 - 10917			
09	2520 N	2286	-0-	-234	-0-	163	1	2123	2	Y	-0-				-0-
10	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	140	1	2364	2	Y	-0-				-0-
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	132	1	2140	2	Y	-0-				-0-
12	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	155	1	2309	2	Y	-0-				-0-
01	2480 N	2345	-0-	-135	-0-	107	1	2238	2	Y	-0-				-0-
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	128	1	2015	2	Y	-0-				-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238168	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	9733 - 10960			
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-				-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	-0-				-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-				-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 239324		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	319	-0-	319	2644	35	1	284	2	Y	-0-	2
10	2937 N	293	-0-	-2644	-0-	33	1	260	2	Y	-0-	2
11	450 N	260	-0-	-190	-0-	31	1	229	2	Y	-0-	2
12	341 N	14	-0-	-327	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	2
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	54	1	490	2	Y	-0-	2
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	5	7
						6	9					

MARSHALL, S. G.		WELL #: 28		RRCID -> 239705		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060				
09	2160 N	2058	-0-	-102	-0-	139	1	1919	2	N	-0-	-0-
10	2170 N	2107	-0-	-63	-0-	151	1	1956	2	N	-0-	-0-
11	2130 N	1953	-0-	-177	-0-	141	1	1812	2	N	-0-	-0-
12	2139 N	1994	-0-	-145	-0-	142	1	1852	2	N	-0-	-0-
01	2108 N	1888	-0-	-220	-0-	142	1	1746	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1722	-0-	-98	-0-	133	1	1589	2	N	-0-	-0-

GARCIA-VASQUEZ, R.J.		WELL #: 1		RRCID -> 242049		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9225 - 11118				
09	1200 N	1004	-0-	-196	-0-	111	1	893	2	Y	-0-	4
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	144	1	1140	2	Y	-0-	4
11	1080 N	889	-0-	-191	-0-	106	1	783	2	Y	-0-	4
12	1023 N	856	-0-	-167	-0-	90	1	766	2	Y	-0-	4
01	1271 N	957	-0-	-314	-0-	95	1	862	2	Y	-0-	4
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	95	1	791	2	Y	21	25
						23	9					

CUELLAR, FERNANDO "A"		WELL #: A 2		RRCID -> 242215		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7359 - 9306				
09	450 N	141	-0-	-309	-0-	105	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	140	1	479	2	Y	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	120	1	392	2	Y	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-	-0-
01	434 N	186	-0-	-248	-0-	186	2			Y	-0-	-0-
02	392 N	263	-0-	-129	-0-	263	2			Y	-0-	-0-

PROVIDENCIA RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 243704		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802				
09	T. A.	423	-0-	423	4678	47	1	376	2	Y	-0-	4
10	3100 N	374	-0-	-2726	1952	42	1	332	2	Y	-0-	4
11	2277 N	325	-0-	-1952	-0-	39	1	286	2	Y	-0-	4
12	434 N	18	-0-	-416	-0-	2	1	16	2	Y	-0-	4
01	762 N	762	-0-	-0-	-0-	75	1	687	2	Y	-0-	4
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	40	1	334	2	Y	7	11
						8	9					

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 244648		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10352 PERF. 6950 - 9935				
09	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-	1
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	1
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GONZALEZ, ALEJANDRO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 245746		COMPL. DATE 03/07/2010			TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9558 - 10930				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	549	-0-	-51	-0-	61	1	488	2	Y	-0-		1
10	589 N	543	-0-	-46	-0-	61	1	482	2	Y	-0-		1
11	540 N	503	-0-	-37	-0-	60	1	443	2	Y	-0-		1
12	558 N	532	-0-	-26	-0-	56	1	476	2	Y	-0-		1
01	558 N	535	-0-	-23	-0-	53	1	482	2	Y	-0-		1
02	476 N	450	-0-	-26	-0-	47	1	395	2	Y	7		8
						8	9						

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36		RRCID -> 245816		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A"		WELL #: 5		RRCID -> 246219		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9848 - 11070				
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	81	1	653	2	Y	-0-		1
10	620 N	541	-0-	-79	-0-	61	1	480	2	Y	-0-		1
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	88	1	649	2	Y	-0-		1
12	842 N	842	-0-	-0-	-0-	89	1	753	2	Y	-0-		1
01	835 N	835	-0-	-0-	-0-	83	1	752	2	Y	-0-		1
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	79	1	655	2	Y	7		8
						8	9						

RAMIREZ "B"		WELL #: 1		RRCID -> 246232		COMPL. DATE 12/31/2009			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791				
09	6300 X	4657	-0-	-1643	-0-	515	1	4142	2	Y	-0-		63
10	4619 X	4598	-0-	-21	-0-	516	1	4082	2	Y	-0-		63
11	4470 X	4231	-0-	-239	-0-	506	1	3725	2	Y	-0-		63
12	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	573	1	4874	2	Y	-0-		63
01	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	574	1	5233	2	Y	-0-		63
02	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	617	1	5134	2	Y	59	89 1	33
						65	9						

MARTINEZ, M. DE		WELL #: 7		RRCID -> 246602		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9360 - 9480				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 246604		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9131 - 9141				
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	N	-0-		1
10	713 N	703	-0-	-10	-0-	38	1	665	2	N	-0-		1
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-	38	1	665	2	N	-0-		1
12	726 N	726	-0-	-0-	-0-	42	1	684	2	N	-0-		1
01	713 N	701	-0-	-12	-0-	35	1	666	2	N	-0-		1
02	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-		1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.// 18296 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARTINEZ, G.		WELL #: 11		RRCID -> 246606		COMPL. DATE 08/03/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9573 - 9583			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	930 N	656	-0-	-274	-0-	74	1	582	2	N	-0-
10	837 N	778	-0-	-59	-0-	80	1	698	2	N	-0-
11	750 N	395	-0-	-355	-0-	43	1	352	2	N	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	77	1	674	2	N	-0-
01	775 N	773	-0-	-2	-0-	87	1	686	2	N	-0-
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	49	1	496	2	N	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 7		RRCID -> 247283		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13100 PERF. 12051 - 12834			
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	3	1	38	2	Y	-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3	1	41	2	Y	-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	Y	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247490		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8003 - 9964			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				1	6	1

RANGEL, B. M.		WELL #: 9		RRCID -> 247658		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560			
09	1080 N	1002	-0-	-78	-0-	113	1	889	2	N	-0-
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	107	1	939	2	N	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	118	1	963	2	N	-0-
12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	106	1	922	2	N	-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	127	1	1002	2	N	-0-
02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	91	1	923	2	N	-0-

DELOZEIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 247747		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #: 29		RRCID -> 247886		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811			
09	1140 N	1033	-0-	-107	-0-	70	1	963	2	N	-0-
10	1147 N	1044	-0-	-103	-0-	75	1	969	2	N	-0-
11	1080 N	1028	-0-	-52	-0-	74	1	954	2	N	-0-
12	1054 N	924	-0-	-130	-0-	66	1	858	2	N	-0-
01	1054 N	911	-0-	-143	-0-	69	1	842	2	N	-0-
02	952 N	676	-0-	-276	-0-	52	1	624	2	N	-0-

STATE CUATRO CATTLE "A"		WELL #: 6		RRCID -> 248286		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 11528 - 11669			
09	1050 N	1031	-0-	-19	-0-	74	1	957	2	Y	-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	63	1	1062	2	Y	-0-
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	62	1	1000	2	Y	-0-
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	66	1	986	2	Y	-0-
01	1085 N	940	-0-	-145	-0-	43	1	897	2	Y	-0-
02	980 N	902	-0-	-78	-0-	54	1	848	2	Y	-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DELOZEIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248521	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9038 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		11	RRCID ->	251538	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12475	PERF.10436 - 12164				
09	750 N	681	-0-	-69	-0-	49	1	632	2	Y	-0-				-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	-0-				-0-
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-				-0-
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	50	1	752	2	Y	-0-				-0-
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-				-0-
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-				-0-

CASSIN, EDWARD		WELL #:		13	RRCID ->	252832	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10430 - 11734				
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	46	1	594	2	Y	-0-				-0-
10	558 N	532	-0-	-26	-0-	30	1	502	2	Y	-0-				-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	-0-				-0-
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	2	Y	-0-				-0-
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-				-0-
02	700 N	432	-0-	-268	-0-	26	1	406	2	Y	-0-				-0-

JUANA NCT		WELL #:		9	RRCID ->	255454	COMPL. DATE	02/27/2010	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7532 - 7829				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	20	-0-	20	49	2	1	18	2	N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	49					N	-0-				-0-
01	49 X	-0-	-0-	-49	-0-					N	-0-				-0-
02	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				-0-

VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	256316	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11940 - 12004				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VESTER		WELL #:		2	RRCID ->	267456	COMPL. DATE	11/12/2011	TOTAL DEPTH	13530	PERF. 8659 - 13348				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VESTER		WELL #:		4	RRCID ->	270075	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8704 - 13375				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VESTER		WELL #:		3	RRCID ->	272667	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13675	PERF.	8804 - 13379
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, LAURO		WELL #:		1	RRCID ->	072247	COMPL. DATE	07/31/1977	TOTAL DEPTH	8958	PERF.	8958 - 0
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	141	-0-	141	141		26 1	115 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	5	-0-	5	146		1 1	4 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	335	-0-	335	481		58 1	277 2	Y	-0-		-0-
02	757 X	276	-0-	-481	-0-		55 1	221 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		3	RRCID ->	121431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9020 - 9225
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	40	-0-	40	40		6 1	34 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	618	-0-	618	658		107 1	511 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	725	-0-	725	1383		144 1	581 2	Y	-0-		-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		3	RRCID ->	123140	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	10440	PERF.	9497 - 9501
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, LAURO		WELL #:		4	RRCID ->	124675	COMPL. DATE	07/07/1987	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9875 - 10010
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	125197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	8801 - 9548
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.)		//CONT.//		18296 225	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		2	RRCID ->	125447	COMPL. DATE	10/09/1987	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	8990 - 9283
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	128406	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10434	PERF.	9292 - 9608
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MARTINEZ, ACELA		WELL #:		5	RRCID ->	156060	COMPL. DATE	09/15/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9378 - 9544
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	1294	-0-	1294	1294	237	1	1057	2	Y		-0-
12	T. A.	629	-0-	629	1923	93	1	536	2	Y		-0-
01	T. A.	1672	-0-	1672	3595	290	1	1382	2	Y		-0-
02	4281 X	686	-0-	-3595	-0-	136	1	550	2	Y		-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		10	RRCID ->	157149	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9217 - 9352
09	T. A.	672	-0-	672	672	59	1	613	2	Y		-0-
10	2164 X	1492	-0-	-672	-0-	186	1	1306	2	Y		-0-
11	782 X	782	-0-	-0-	-0-	143	1	639	2	Y		-0-
12	682 X	518	-0-	-164	-0-	76	1	442	2	Y		-0-
01	1488 X	1217	-0-	-271	-0-	211	1	1006	2	Y		-0-
02	1344 X	746	-0-	-598	-0-	148	1	598	2	Y		-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU		WELL #:		1	RRCID ->	157155	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8868 - 9010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-

TREVINO, A.		WELL #:		3	RRCID ->	160212	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7112 - 7206
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56				Y		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56				Y		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56				Y		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56				Y		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56				Y		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	56	56				Y		-0-

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU		WELL #:		1	RRCID ->	161735	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9084 - 9142
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8879 - 8898
M	O	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
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136													
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001										TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 9378
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002										TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8246 - 8268
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205383 COMPL. DATE 10/18/2004										TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8282 - 10079
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007										TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8282 - 9410
09	2700	X	2274	-0-	-426	-0-	108	1	2122	2	N	40	164
							44	9					
10	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	146	1	2800	2	N	-0-	164
11	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	136	1	2579	2	N	-0-	164
12	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	59	1	2662	2	N	-0-	164
01	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	85	1	2621	2	N	-0-	164
02	2660	X	2599	-0-	-61	-0-	98	1	2501	2	N	-0-	164

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178													
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006										TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6370 - 6376
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			337
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			339
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			342
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4			346
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			349
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			352

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)		18518 130		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
JC BEAR OPERATING LLC		102804							
FLINN B		WELL #: 110CU		RRCID -> 183165		COMPL. DATE 01/22/2001		TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			64
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122 2		64
*11	3000	N	3444	-0-	444	444	3444 2		64
*12	3100	N	3512	-0-	412	856	3512 2		64
01	3100	N	3469	-0-	369	1225	3469 2		34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1225			34

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
HEATH		WELL #: 1		RRCID -> 182638		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			128
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			129
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			130

FLINN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183266		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			16
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			16
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			16

H H		WELL #: 1		RRCID -> 195061		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050)		18518 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
BARLOW, RAY		WELL #: 1 U		RRCID -> 022831		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2100 GAS)		18518 195		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES	
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925							
BARLOW, RAY		WELL #: 1 L		RRCID -> 022832		COMPL. DATE 12/20/1962		TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3600)		18518 330		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
KOEMEL		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		2		080662		01/15/1979		5810 PERF. 3657 - 3662				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800)		18518 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
TAYLOR, R. E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3		009952		08/16/1962		N/A PERF. N/A				
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLINN, F. E.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		1		072464		08/09/1977		6615 PERF. N/A				
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (4400)		18518 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925										
FLINN, F. E., -B-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		3		044939		10/27/1968		5710 PERF. N/A				
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		2		247323		04/15/2008		5368 PERF. 4360 - 4370				
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND)		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748										
RICHARDSON, C. R.		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH				
		9		180484		11/27/2000		9050 PERF. 4698 - 4708				
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) //CONT.//		18518 525		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
BERNSEN		WELL #: 13		RRCID -> 204570		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 4605 - 4618			
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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000)		18518 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
SITUS OIL & GAS, LLC		785174											
TAYLOR		WELL #: 1		RRCID -> 072937		COMPL. DATE 06/11/1977		TOTAL DEPTH 5462		PERF. 5022 - 5028			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
FLINN, F. E.		WELL #: 2		RRCID -> 009960		COMPL. DATE 08/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100)		18518 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
FLINN "B"		WELL #: 17		RRCID -> 180327		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 11075		PERF. 5122 - 5146			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
FLINN, F. E.		WELL #: 16		RRCID -> 033834		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH 5528		PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5460 FRIO)		18518 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES				
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748											
RICHARDSON, C. R.		WELL #: 11		RRCID -> 115797		COMPL. DATE 02/22/1985		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5454 - 5462			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, S. (5500 FRIO)		18518 720		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES						
JC BEAR OPERATING LLC		102804												
DUGGER		WELL #: 3		RRCID -> 297600		COMPL. DATE 11/09/2024		TOTAL DEPTH 8881		PERF. 5566 - 5572				
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
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			4
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
11	3690 #	2616	-0-	-1074	-0-	2588	2	28	9	N	25			29
12	3813 #	3812	-0-	-1	-0-	3810	2	2	9	N	2			31
01	3813 #	3299	-0-	-514	-0-	3293	2	6	9	N	5			36
02	3444 #	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT			36

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865)		18518 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178												
LITTLE, R. C.		WELL #: 2		RRCID -> 097996		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH 7662		PERF. 5866 - 5870				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650)		18518 885		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925												
LITTLE, R. C.		WELL #: 1		RRCID -> 159768		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9066		PERF. 8172 - 8178				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300)		18518 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 033128		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400)		18518 915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 M		RRCID -> 033129		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600)		18518 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 033130		COMPL. DATE 11/03/1963		TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARA DRISCOLL, SE. (FRIO 5020)		18519 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
FLINN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259757		COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH 8989 PERF. 5028 - 5034	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	165

CLARK RANCH (LOBO)		18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
MARTINEZ, D. S.		WELL #: 2		RRCID -> 136910		COMPL. DATE 08/03/1990		TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998				
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	138	1	2323	3	N	-0-	72
10	2356 X	1596	-0-	-760	-0-	86	1	1510	3	N	-0-	72
11	2280 X	943	-0-	-1337	-0-	54	1	889	3	N	-0-	72
12	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	173	1	3018	3	N	-0-	72
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	165	1	2615	3	N	-0-	72
02	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	144	1	2455	3	N	-0-	72

HACHAR, D.D.		WELL #: 21		RRCID -> 137367		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119	
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-	45
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-		N	-0-	45
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-		N	-0-	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45

HACHAR, D.D.		WELL #: 22		RRCID -> 140872		COMPL. DATE 02/20/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189				
09	985 N	985	-0-	-0-	-0-	90	1	895	3	N	-0-	78
10	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	105	1	1004	3	N	-0-	78
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	99	1	946	3	N	9	87
						10	9					
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	77	1	882	3	N	-0-	87
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	83	1	838	3	N	-0-	87
02	448 N	269	-0-	-179	-0-	27	1	242	3	N	-0-	87

CLARK, N.H.		WELL #: 9		RRCID -> 147417		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265				
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	869	3	N	-0-	5
10	861 N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	3	N	-0-	5
11	660 N	612	-0-	-48	-0-	43	1	569	3	N	-0-	5
12	961 N	791	-0-	-170	-0-	58	1	733	3	N	-0-	5
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	56	1	790	3	N	-0-	5
02	560 N	486	-0-	-74	-0-	33	1	453	3	N	-0-	5

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.//		18612 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313										
HACHAR, D.D.		WELL #:		23	RRCID ->	149550	COMPL. DATE	04/06/1994	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	5839 - 6180		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-			-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BMT		WELL #:		7	RRCID ->	160253	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6609 - 6797		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	N	-0-			12
10	403 N	372	-0-	-31	-0-	20	1	352	3	N	-0-			12
11	450 N	132	-0-	-318	-0-	8	1	124	3	N	-0-			12
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	32	1	561	3	N	-0-			12
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	3	N	-0-			12
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	30	1	514	3	N	-0-			12

RANCHO BLANCO "D"		WELL #:		2	RRCID ->	160434	COMPL. DATE	12/01/2006	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	4648 - 4699		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANCHO BLANCO		WELL #:		28	RRCID ->	160920	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6192 - 6380		
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	557	3	N	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-			-0-
						7	4							
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	-0-			-0-
12	620 N	471	-0-	-149	-0-	25	1	446	3	N	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-			-0-
02	532 N	415	-0-	-117	-0-	20	1	395	3	N	-0-			-0-

MARTINEZ, D.S.		WELL #:		5	RRCID ->	163520	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	6962 - 7190		
09	360 N	10	-0-	-350	-0-	1	1	9	3	N	-0-			35
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			35
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			35
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

PREVOST		WELL #:		7	RRCID ->	163522	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	7716	PERF.	6888 - 7560		
09	3240 X	1829	-0-	-1411	-0-	102	1	1727	3	N	-0-	61	1	132
10	3348 X	2278	-0-	-1070	-0-	123	1	2155	3	N	-0-			132
11	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	216	1	3654	3	N	20			152
						22	9							
12	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	237	1	4144	3	N	-0-	136	1	16
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	220	1	3571	3	N	-0-			16
02	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	227	1	3870	3	N	-0-			16

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
B.M.T.		WELL #: 10		RRCID -> 163587		COMPL. DATE 06/19/1997			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

BMT		WELL #: 9		RRCID -> 163684		COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970							
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	85	1	1441	3	N	-0-				36
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	115	1	1990	3	N	-0-				36
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	123	1	2051	3	N	-0-				36
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	133	1	2316	3	N	-0-				36
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	116	1	1852	3	N	-0-				36
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	3	N	-0-				36

HACHAR, D.D.		WELL #: 28		RRCID -> 164723		COMPL. DATE 08/29/1997			TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411							
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	214	1	2109	3	N	-0-				-0-
10	2108	N	2105	-0-	-3	-0-	199	1	1906	3	N	-0-				-0-
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	191	1	1816	3	N	-0-				-0-
12	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	172	1	1990	3	N	-0-				-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	175	1	1766	3	N	-0-				-0-
02	1876	N	1851	-0-	-25	-0-	179	1	1672	3	N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #: 14		RRCID -> 167531		COMPL. DATE 02/11/1998			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193							
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	608	3	N	-0-				50
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	23	1	398	3	N	-0-				50
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	689	3	N	-0-				50
12	651	N	312	-0-	-339	-0-	17	1	295	3	N	-0-				50
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-				50
02	672	N	295	-0-	-377	-0-	16	1	279	3	N	-0-				50

RUIZ, J. M.		WELL #: 5		RRCID -> 168552		COMPL. DATE 04/14/1998			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183							
09	900	N	860	-0-	-40	-0-	48	1	812	3	N	-0-				43
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	54	1	940	3	N	-0-				43
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	73	1	1215	3	N	-0-				43
12	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1213	3	N	-0-				45
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	3	N	-0-				45
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	59	1	1007	3	N	-0-				45

PREVOST		WELL #: 6		RRCID -> 170467		COMPL. DATE 09/27/1998			TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748							
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	450	3	N	-0-				-0-
10	403	N	132	-0-	-271	-0-	8	1	124	3	N	-0-				-0-
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	8	1	118	3	N	-0-				-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	26	1	453	3	N	-0-				-0-
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	32	1	502	3	N	-0-				-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	3	N	-0-				-0-

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
PREVOST		WELL #: 9		RRCID -> 170710		COMPL. DATE 10/22/1998			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7054 - 7088				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	47	1	804	3	N	-0-		124
10	682 N	463	-0-	-219	-0-	25	1	438	3	N	-0-		124
11	810 N	276	-0-	-534	-0-	16	1	260	3	N	-0-		124
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	3	N	-0-		124
01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	58	1	943	3	N	-0-		124
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	57	1	966	3	N	-0-		124

HACHAR, D. D.		WELL #: 30		RRCID -> 171704		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

B.M.T.		WELL #: 14		RRCID -> 172200		COMPL. DATE 01/16/1999			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321				
09	1230 N	1209	-0-	-21	-0-	116	1	1093	3	N	-0-		8
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	122	1	1163	3	N	-0-		8
11	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	105	1	977	3	N	-0-		8
12	1240 N	1201	-0-	-39	-0-	94	1	1107	3	N	-0-		8
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	97	1	981	3	N	-0-		8
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	1017	3	N	-0-		8

B.M.T.		WELL #: 13		RRCID -> 174085		COMPL. DATE 08/18/1999			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422				
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	3	N	-0-		74
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	3	N	-0-		74
11	450 N	307	-0-	-143	-0-	18	1	288	3	N	1		75
						1	9						
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	45	1	783	3	N	-0-		75
01	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34	1	551	3	N	-0-		75
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	33	1	560	3	N	-0-		75

CLARK-HEREFORD		WELL #: 6		RRCID -> 175365		COMPL. DATE 12/01/1999			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			43
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			43
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3		N	-0-			43
02	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3		N	-0-			43

CLARK-HEREFORD		WELL #: 8		RRCID -> 175603		COMPL. DATE 01/03/2000			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6616 - 6829				
09	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	135	1	1412	3	N	-0-		99
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	147	1	1538	3	N	1		100
						1	9						
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	134	1	1509	3	N	9		109
						10	9						
12	1612 N	1431	-0-	-181	-0-	142	1	1289	3	N	-0-		109
01	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	125	1	1169	3	N	-0-		109
02	1540 N	991	-0-	-549	-0-	124	1	867	3	N	-0-		109

CLARK RANCH (LOBO)		//CONT.// 18612 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HACHAR, D. D.		WELL #: 36		RRCID -> 177211		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1980 N	1694	-0-	-286	-0-	116	1	1578	3	N	-0-	58
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	138	1	1710	3	N	-0-	58
11	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	122	1	1577	3	N	-0-	58
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	3	N	-0-	58
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	126	1	1631	3	N	-0-	58
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	122	1	1591	3	N	-0-	58

CLARK, N. H.		WELL #: 16		RRCID -> 178853		COMPL. DATE 09/01/2000			TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374			
09	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	64	1	1032	3	N	-0-	28
10	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	66	1	1008	3	N	-0-	28
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	82	1	1094	3	N	-0-	28
12	1147 N	1038	-0-	-109	-0-	75	1	963	3	N	-0-	28
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	60	1	854	3	N	-0-	28
02	1092 N	934	-0-	-158	-0-	64	1	870	3	N	-0-	28

CAL-MEX		WELL #: 3		RRCID -> 185567		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722			
09	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	190	1	1766	3	N	-0-	55
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	171	1	1663	3	N	-0-	55
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	183	1	1758	3	N	-0-	55
12	2015 N	1450	-0-	-565	-0-	116	1	1334	3	N	-0-	55
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	99	1	991	3	N	-0-	55
02	1820 N	929	-0-	-891	-0-	89	1	840	3	N	-0-	55

HACHAR, D. D.		WELL #: 37		RRCID -> 186255		COMPL. DATE 01/06/2001			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PREVOST		WELL #: 10		RRCID -> 197538		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980			
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	N	-0-	94
10	248 N	61	-0-	-187	-0-	4	1	57	3	N	-0-	94
11	240 N	100	-0-	-140	-0-	6	1	94	3	N	-0-	94
12	279 N	275	-0-	-4	-0-	15	1	260	3	N	-0-	94
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-	94
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	N	-0-	94

CLARK, N. H.		WELL #: 18		RRCID -> 215510		COMPL. DATE 12/28/2005			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42

HACHAR, D. D.		WELL #: 41		RRCID -> 238430		COMPL. DATE 02/25/2008			TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CLARK RANCH (WILCOX C) COLUMBUS ENERGY, LLC PREVOST			18612 550	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WEBB								
			169313															
			WELL #:	1 U	RRCID ->	059630	COMPL. DATE	06/14/1974	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	N/A						
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

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ERVIN			WELL #:	1 A	RRCID ->	196016	COMPL. DATE	05/25/2003	TOTAL DEPTH	6825	PERF.	5863 - 6033						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD			WELL #:	7	RRCID ->	242291	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	5090 - 5140						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) ESCUDO OIL & GAS, LLC DIAZ			19141 100	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: STARR								
			254264															
			WELL #:	3	RRCID ->	251341	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6014 - 6030						
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-		3	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-		3	1	277	2	Y	8					8
								9	9									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-		3	1	273	2	Y	4	12	1			-0-
								4	9									
12	310	N	277	-0-	-33	-0-		3	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	272	-0-	-7	-0-		3	1	247	2	Y	20	20	1			-0-
								22	9									
02	DLQ	G-10	226	-0-	226	226		2	1	224	2	Y	-0-					-0-

GARCIA			WELL #:	3	RRCID ->	252198	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	5943 - 6079						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

COASTAL (5600) ESCUDO OIL & GAS, LLC PENA, LUIS "B"			19141 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: STARR								
			254264															
			WELL #:	1	RRCID ->	087748	COMPL. DATE	01/25/1980	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5663 - 5673						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

COASTAL (5600)		//CONT.//		19141 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR							
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264												
ESQUIVEL		WELL #:		1C	RRCID ->	262194	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	5484 -	5511			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

COASTAL (6030)				19141 890	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
DIAZ "A"		WELL #:		1	RRCID ->	288156	COMPL. DATE	02/25/1982	TOTAL DEPTH	6118	PERF.	5842 -	5847		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	4	1	446	2	Y	-0-				-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	5	1	446	2	Y	16				16
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	18	9								
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	4	1	430	2	Y	-0-				-0-
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	Y	40	40	1		-0-
02	DLQ G-10	417	-0-	417	417	44	9								
						4	1	413	2	Y	-0-				-0-

COASTAL, EAST (JACKSON)				19142 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN		WELL #:		1	RRCID ->	245278	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11842	PERF.	11166 -	11242		
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	5	1	460	2	Y	120	151	1		68
10	682 N	606	-0-	-76	-0-	132	9								
11	570 N	504	-0-	-66	-0-	5	1	487	2	Y	104				172
12	633 N	633	-0-	-0-	-0-	114	9								
01	620 N	564	-0-	-56	-0-	4	1	402	2	Y	89	192	1		69
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	98	9								
						5	1	459	2	Y	154	170	1		53
						169	9								
						4	1	430	2	Y	118	130	1		41
						130	9								
						4	1	383	2	Y	102	123	1		20
						112	9								

COASTAL, E. (RINCON FIRST SAND)				19142 250	ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: HIDALGO						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
GUZMAN		WELL #:		2	RRCID ->	285182	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6101	PERF.	5518 -	5690		
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		Y	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COASTAL, E. (VKSBG. 6000)				19142 625	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR						
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
ESQUIVEL		WELL #:		1T	RRCID ->	262130	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	8763	PERF.	6304 -	6338		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	Y	-0-				-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	3				3
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	2				5
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1				6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				6
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	8	1		-0-

COLE, S. (YEGUA 2930)		19466 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	54	RRCID ->	139917	COMPL. DATE	11/04/1991	TOTAL DEPTH	6162	PERF. 2903 - 2909
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLE, WEST		19469 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WEBB		
WALLIS ENERGY, INC.		893997								
BENAVIDES, BRENNAN		WELL #:	62	RRCID ->	140479	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 2378 - 2384
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COLE, WEST (COLE)		19469 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB		
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259								
ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:	21	RRCID ->	274841	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	2406	PERF. 1714 - 1716
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ROSA V. DE BENAVIDES		WELL #:	B 7	RRCID ->	277709	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL DEPTH	2424	PERF. 1686 - 1692
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COLE, WEST (HINNANT)		19469 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
TEXRON OPERATING, LLC		850872								
BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	2	RRCID ->	225745	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	12003	PERF.11598 - 11750
09	DLQ G-10	572	-0-	572	1098	572 2	Y	-0-		30
10	DLQ G-10	484	-0-	484	1582	484 3	Y	-0-		30
11	1582 N	-0-	-0-	-1582	-1582		Y	-0-		30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		30
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3	Y	-0-		30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		30

BENAVIDES, ARTURO		WELL #:	9	RRCID ->	242229	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11907 - 12114
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		9
10	14B DENY	55	-0-	55	55	55 3	Y	-0-		9
11	55 X	-0-	-0-	-55	-0-		Y	-0-		9
12	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3910 3	Y	-0-		9
01	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	1597 3	Y	-0-		9
02	56 X	NO RPT	-0-	-56	-0-		Y	NO RPT		9

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

COLE, WEST (WILCOX 9600)		19469 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 167782		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 10558		PERF. 9632 - 9659		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 169184		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 9002 - 9047		
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COLE, WEST (WILCOX 14000)		19469 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
BENAVIDES, ARTURO		WELL #: 10		RRCID -> 247133		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 14136		PERF. 14510 - 14668		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	605			Y	-0-			42
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	605			Y	-0-			42
11	605 N	-0-	-0-	-605	-0-			Y	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			42
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			42

COLMENA (FRIO 1200)		19730 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DCR-STATE 258		WELL #: 5		RRCID -> 065638		COMPL. DATE 03/10/1976		TOTAL DEPTH 1546		PERF. 1242 - 1248		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLORADO (LOMA NOVIA)		19808 020		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM HOGG				
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621										
PINNELL YTURRIA		WELL #: 1LN		RRCID -> 287070		COMPL. DATE 05/17/2019		TOTAL DEPTH 3026		PERF. 2744 - 2748		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS (DEEP)		19914 010		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 202920		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 15022		PERF. 8952 - 9156		
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COMITAS(8100)		19914 038		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 198813		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8090 - 8150					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMITAS (8450)		19914 042		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #: 4 D		RRCID -> 177755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8269 - 8305					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COMITAS(8600)		19914 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
HAYNES		WELL #: 4 F		RRCID -> 058511		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 8586 - 9070					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COMITAS (8900)		19914 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAYNES		WELL #: 1 U		RRCID -> 053630		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		34

HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 204580		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 9178 - 9182	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COMITAS (9600)		19914 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
HAYNES		WELL #: 1 L		RRCID -> 053631		COMPL. DATE 09/06/1972		TOTAL DEPTH 10587		PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442			Y	NO RPT		-0-

COMITAS (9600)		//CONT.//		19914 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAYNES		WELL #:		23	RRCID ->	196902	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	10030 - 10040
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	732			N	-0-		-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.)				19920 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
VELA, ROBERTO		WELL #:		3	RRCID ->	130504	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8560	PERF.	7498 - 7516
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE ROBERTO VELA G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	256729	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	9623 - 10140
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-		-0-	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2	N	-0-		-0-	

VELA, BOBBY				WELL #:	1	RRCID ->	256730	COMPL. DATE	04/30/2009	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9486 - 9877
09	330	N	132	-0-	-198	-0-	132	2	N	-0-		-0-	
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-		-0-	
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		-0-	
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	N	-0-		-0-	
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-	
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-		-0-	

THE MEDUSA COMPANY				851528			CNTY: ZAPATA					
VELA, ROBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	097310	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	8319 - 8329
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A)				19928 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CAMPBELL, J. EST GU		WELL #:		1	RRCID ->	097772	COMPL. DATE	12/04/1981	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9454 - 9593
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		244

M O		GAS PROD	INJECT. (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

CONOCO DRISCOLL		//CONT.//		20178 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		408	RRCID ->	178775	COMPL. DATE	08/03/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2589 - 2593

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		409	RRCID ->	178776	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	2575 - 2579

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-

DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		411	RRCID ->	180770	COMPL. DATE	01/07/2001	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3286 - 3296

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	74	60	1	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	113	103	1	24

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO)		20183 550		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DRISCOLL, ROBERT		WELL #:		130	RRCID ->	125042	COMPL. DATE	12/08/1989	TOTAL DEPTH	3418	PERF.	2412 - 2419

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CONTEMPO (LOBO)		20256 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
THREE C EXPLORATION, LLC		857512										
BENAVIDES, ROSA V. 1927		WELL #:		3	RRCID ->	124045	COMPL. DATE	03/20/1987	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8630 - 8905

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CONTEMPO (LOBO 2)		//CONT.//		20256 510	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB										
ALDINE OIL AND GAS, LP		//CONT.//		100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #:		161	RRCID ->	168058	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9312	PERF.	7953 -	8942					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	237	-0-	-453	-0-			19	1	216	2	N	2	2	1			2
								2	9									
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-			23	1	257	2	N	2	3	1			1
								2	9									
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-			31	1	310	2	N	2	2	1			1
								2	9									
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-			211	1	2345	2	N	19	11	1			9
								21	9									
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-			217	1	2210	2	N	13	13	1			9
								14	9									
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-			44	1	420	2	N	3	8	1			4
								3	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, G, LOWER)				20452 029	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE 96		WELL #:		8 U	RRCID ->	058656	COMPL. DATE	05/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, MIDDLE)				20452 072	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 96		WELL #:		9	RRCID ->	035835	COMPL. DATE	03/21/1965	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H, UPPER)				20452 090	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS					
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 96		WELL #:		7	RRCID ->	204685	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	7097 -	7181
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		117	

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2)				20452 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925								
STATE TRACT 96		WELL #:		8 L	RRCID ->	058835	COMPL. DATE	05/12/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

COPANO BAY, S. (FB-A, K-2)		20452 180		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 113		WELL #: 10		RRCID -> 149653		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7917 - 7927				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B-FRIO CONS.)		20452 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 94		WELL #: 3		RRCID -> 248079		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9435 - 9445				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
09	5504 X	2896	-0-	-2608	-0-	249	1	2590	3	Y	52	339
10	2883 X	2573	-0-	-310	-0-	57	9	2288	3	Y	13	155
11	2790 X	2476	-0-	-314	-0-	271	1	2131	3	Y	76	231
12	3069 X	2398	-0-	-671	-0-	14	9	1999	3	Y	73	304
01	3069 X	1966	-0-	-1103	-0-	261	1	1595	3	Y	75	379
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	1851	84	9	1556	3	Y	41	239
						319	1					
						80	9					
						288	1					
						83	9					
						45	9					

STATE TRACT 115		WELL #: 1ST		RRCID -> 252161		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-B, M-10)		20452 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 116		WELL #: 1ST		RRCID -> 269601		COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8836 - 8842			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

COPANO BAY, S. (FB-G, 03)		20452 763		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 62		WELL #: 1		RRCID -> 284931		COMPL. DATE 07/22/2017		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9508 - 9518				
09	4050	3542	-0-	-508	3421	294	1	3074	3	Y	158	265
10	4185	2324	-0-	-1861	1560	174	9	1939	3	Y	141	211
11	4050	3164	-0-	-886	674	230	1	2594	3	Y	229	251
12	3937 #	3048	-0-	-889	-0-	155	9	2491	3	Y	144	395
01	3937 #	2398	-0-	-1539	-0-	318	1	1941	3	Y	97	294
02	2457 R	2457	-0-	-0-	-0-	252	9	1893	3	Y	236	333
						399	1					
						158	9					
						350	1					
						107	9					
						304	1					
						260	9					

COPANO BAY, S. (FB-G, 07) 20452 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 287363 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9900 - 9914

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3810	3140	-0-	-670	3768	274	1	2866	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	3937	2002	-0-	-1935	1833	212	1	1790	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	3810	2739	-0-	-1071	762	299	1	2440	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	3937	1299	-0-	-2638	-0-	179	1	1120	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	3937	2155	-0-	-1782	-0-	329	1	1826	3	Y	-0-	-0-			-0-
*02	2869	2069	-0-	-800	-0-	286	1	1783	3	Y	-0-	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (FRIO TX MISS) 20452 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 81-82 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221259 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 9497 - 9530

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	666 N	290	-0-	-376	-0-	25	1	265	3	Y	-0-	-0-			-0-
10	465 N	139	-0-	-326	-0-	15	1	124	3	Y	-0-	-0-			-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	56	1	456	3	Y	-0-	-0-			-0-
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	187	1	1165	3	Y	-0-	-0-			-0-
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	61	1	339	3	Y	-0-	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	53	1	332	3	Y	-0-	-0-			-0-

COPANO BAY, S. (TX MISS C) 20452 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 80 WELL #: 1 RRCID -> 237417 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10027 PERF.10095 - 10105

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI (MAYO) 20739 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 TOMAHAWK PETROLEUM 861695
 WELL #: RRCID -> 103717 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 14004 PERF.11132 - 11146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/1995															

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

TSL 33099 / TR 54/ WELL #: 4U RRCID -> 207786 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7950

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) //CONT.// 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
 TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33099/TR 54/ WELL #: 4L RRCID -> 221704 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
 TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, E. (H-2)		20740 349		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475									
STL 33099 /TR 54/		WELL #: 3		RRCID -> 161252		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8440 - 8462	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TSL 33099 / TR 54/		WELL #: 4L		RRCID -> 207787		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 8242		PERF. 7060 - 7950	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON)		20745 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642									
WILSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197940		COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10082 - 11404	
09	210 N	141	-0-	-69	-0-	116 3	25 9	N	23		40
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	95 3	22 9	N	20		60
11	102 N	102	-0-	-0-	-0-	78 3	24 9	N	22		82
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	166 3	25 9	N	23		105
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	165 3	11 9	N	10		115
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	107 3	17 9	N	15		130

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)		20745 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
KELLY AIRPORT GU		WELL #: 1		RRCID -> 208865		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 13250		PERF.12504 - 12702	
09	1080 N	949	-0-	-131	-0-	876 2	73 9	N	66	196 1	110
10	992 N	870	-0-	-122	-0-	774 2	96 9	N	87		197
11	990 N	669	-0-	-321	-0-	635 2	34 9	N	31		228
12	992 N	613	-0-	-379	-0-	576 2	37 9	N	34	184 1	78
01	868 N	347	-0-	-521	-0-	325 2	22 9	N	20		98
02	616 N	557	-0-	-59	-0-	509 2	48 9	N	44		142

PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642		RRCID -> 135183		COMPL. DATE 02/27/1990		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11618 - 12574	
TALBERT, L.G.		WELL #: 2									
09	DLQ G-10	3872	-0-	3872	15625	3591 3	281 9	Y	255	316 1	23
10	19538 X	3913	-0-	-15625	-0-	3691 3	222 9	Y	202	112 1	113
11	4200 X	3668	-0-	-532	-0-	3464 3	204 9	Y	185	204 1	94
12	4340 X	3472	-0-	-868	-0-	3234 3	238 9	Y	216	220 1	90
01	3999 X	3940	-0-	-59	-0-	3610 3	330 9	Y	300	219 1	171
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3507 3	173 9	Y	157	123 1	205

GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 186953		COMPL. DATE 10/28/2015		TOTAL DEPTH 12672		PERF.11668 - 11702	
09	DLQ G-10	3547	-0-	3547	12029	3444 3	103 9	Y	94	149 1	161
10	15118 X	3089	-0-	-12029	-0-	3034 3	55 9	Y	50		211
11	3510 X	3255	-0-	-255	-0-	3175 3	80 9	Y	73		284
12	3658 X	3516	-0-	-142	-0-	3453 3	63 9	Y	57		341
01	3658 X	2459	-0-	-1199	-0-	2412 3	47 9	Y	43	141 1	243
02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3435 3	83 9	Y	75		318

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES			
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 665642																
TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002													TOTAL DEPTH	13075	PERF.12169	- 12692
M	O	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			
09	DLQ	G-10	3124	-0-	3124	14041	2938 3	186 9	Y	169	210 1		15			
10		17487 X	3446	-0-	-14041	-0-	3299 3	147 9	Y	134	75 1		74			
11		3750 X	3336	-0-	-414	-0-	3201 3	135 9	Y	123	136 1		61			
12		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3279 3	160 9	Y	145	147 1		59			
01		3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3130 3	101 9	Y	92	146 1		5			
02		3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	2928 3	114 9	Y	104	82 1		27			
TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008													TOTAL DEPTH	13730	PERF.12272	- 12749
09	DLQ	G-10	247	-0-	247	927	247 3		Y	-0-			-0-			
10		1207 N	280	-0-	-927	-0-	280 3		Y	-0-			-0-			
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-			-0-			
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 3		Y	-0-			-0-			
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		Y	-0-			-0-			
02		308 N	249	-0-	-59	-0-	249 3		Y	-0-			-0-			
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003													TOTAL DEPTH	12450	PERF.12208	- 12280
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-			
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005													TOTAL DEPTH	13190	PERF.10082	- 11404
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													TOTAL DEPTH	13150	PERF.10912	- 11480
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006																
09		330 N	36	-0-	-294	-0-	5 2	31 9	N	28			160			
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	60	175 1		45			
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	50			95			
12		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	990 2	66 9	N	60			155			
*01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	38			193			
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		N	-0-			45			
CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL													CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475																
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011													TOTAL DEPTH	14000	PERF. 7677	- 7815
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

OIL AND GAS DIVISION

CORPUS CHRISTI, WEST (8100)		20745 076		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 32973 / TR 55		WELL #:	7	RRCID ->	279342	COMPL. DATE	04/05/2015	TOTAL DEPTH	9478 PERF. 8270 - 8273	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	701		N	-0-		2

CORPUS CHRISTI, WEST (8630)		20745 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	7	RRCID ->	266399	COMPL. DATE	04/11/2012	TOTAL DEPTH	9478 PERF. 8553 - 8556
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800)		20745 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642							
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	3	RRCID ->	125465	COMPL. DATE	09/19/1987	TOTAL DEPTH	13230 PERF. 8825 - 8831
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900)		20745 304		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	250701	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	9946 PERF. 8872 - 8941
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000)		20745 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475							
TSL 32973/TR 55/		WELL #:	5	RRCID ->	249183	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	14000 PERF. 9039 - 9074
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO)		20745 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	4	RRCID ->	206606	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	11975	PERF.	9061 - 9075	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO)		20745 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST "A"		WELL #:	2	RRCID ->	010061	COMPL. DATE	12/27/1948	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	N/A	
09	DLQ	G-10	113	-0-	113	299	113 3			Y	-0-	25
10		339 N	40	-0-	-299	-0-	40 3			Y	-0-	25
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 3			Y	-0-	25
12		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-	25
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	137 3	22 9		Y	20	10
02		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3			Y	-0-	10

CORPUS CHRISTI BAY, W. (FB-B,K-8)		20759 760		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 32973 /TR 55/		WELL #:	5503	RRCID ->	132292	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	8455 - 8472	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #:		8		RRCID ->		244996		COMPL. DATE		06/23/2008		TOTAL DEPTH		9240		PERF.		9281 - 9347	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700)		20759 940		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
SABCO ST 71		WELL #:	1	RRCID ->	262003	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	9946	PERF.	8710 - 8758	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	13

STATE TRACT 55-8 UNIT		WELL #:		8		RRCID ->		270724		COMPL. DATE		05/23/2018		TOTAL DEPTH		9240		PERF.		8744 - 8804	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	153									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	153									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	153									
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	153									
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	153									
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-	153									

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7)		20766 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES								
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925														
STATE TRACT 284		WELL #: 1		RRCID -> 214915		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	6342	-0-	6342	26266	5987	3	355	9	Y	323	196	1		229
10		8711	5746	-0-	-2965	23301	5373	3	373	9	Y	339	384	1		184
11		8430	6674	-0-	-1756	21545	6268	3	406	9	Y	369	388	1		165
12		8370	7970	-0-	-400	21145	7505	3	465	9	Y	423	394	1		194
01		8370	6723	-0-	-1647	19498	6275	3	448	9	Y	407	399	1		202
02		7560	6208	-0-	-1352	18146	5823	3	385	9	Y	350	375	1		177

CORTEZ (CORTEZ)		20837 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 26		RRCID -> 275517		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 3517 PERF. 3042 - 3046								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: C 5		RRCID -> 282099		COMPL. DATE 01/19/2017		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

COTTON PATCH (FRIO 5725)		20999 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
MAGNUM PRODUCING, LP		521516														
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 199956		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4762 - 4763								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

COWBOY, W. (9670)		21243 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
TYLUDEDA, LLC		875253														
GUERRA, A.M.		WELL #: 8		RRCID -> 147879		COMPL. DATE 11/19/1993		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9668 - 9685								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016																

COWBOY (VKSBG 8100)		21273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954										
LONGORIA		WELL #:	1	RRCID ->	242575	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8026 - 8078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COWBOY (VKSBG 9170)		21273 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	286083	COMPL. DATE	01/25/2019	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8838 - 8885
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

COWBOY (VKSBG 9500)		21273 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954									
ECHOLS		WELL #:	2	RRCID ->	163760	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9403 - 9589
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

COWBOY, W. (9100)		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
HILL		WELL #:	1	RRCID ->	241683	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9116 - 9132
09	DLQ G-10	6461	-0-	6461	12762	442 1	5998 2	Y	19		125
						21 9					
10	DLQ G-10	6099	-0-	6099	18861	320 1	5735 2	Y	40		165
						44 9					
11	DLQ G-10	6297	-0-	6297	25158	463 1	5804 2	Y	27	119 1	73
						30 9					
12	31321 X	6163	-0-	-25158	-0-	374 1	5753 2	Y	33		106
						36 9					
*01	6665 X	6318	-0-	-347	-0-	512 1	5730 2	Y	69		175
						76 9					
02	6020 X	5490	-0-	-530	-0-	384 1	5065 2	Y	37		212
						41 9					

HILL		21280 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
HILL		WELL #:	3	RRCID ->	243686	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	9002 - 9044
09	DLQ G-10	1431	-0-	1431	4971	98 1	1324 2	Y	8		67
						9 9					
10	DLQ G-10	5964	-0-	5964	10935	314 1	5631 2	Y	17		84
						19 9					
11	DLQ G-10	695	-0-	695	11630	51 1	644 2	Y	-0-	59 1	25
12	15490 X	3860	-0-	-11630	-0-	235 1	3617 2	Y	7		32
						8 9					
*01	5952 X	1750	-0-	-4202	-0-	141 1	1583 2	Y	24		56
						26 9					
02	5376 X	3518	-0-	-1858	-0-	247 1	3259 2	Y	11		67
						12 9					

COWBOY, W. (9100)		//CONT.//		21280 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	243715	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	11278	PERF. 8943 - 8959			
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)				21405 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MESTENA		WELL #:		3931	RRCID ->	112531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10052 - 10068			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MESTENA		WELL #:		3941	RRCID ->	182916	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	10200	PERF.10012 - 10042			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			32

MESTENA		WELL #:		3942	RRCID ->	184153	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 9956 - 9980			
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

MESTENA		WELL #:		3943	RRCID ->	186987	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10210	PERF.10004 - 10023			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			71

MESTENA		WELL #:		3944	RRCID ->	193263	COMPL. DATE	02/18/2003	TOTAL DEPTH	10255	PERF.10088 - 10108			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			51

COYOTE, EAST (QUEEN CITY)			//CONT.//	21405 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//	412178									
MESTENA			WELL #:	3932	RRCID ->	219893	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	10034 - 10046	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		118
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		118

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY)				21408 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SOUTH COYOTE			WELL #:	1	RRCID ->	180880	COMPL. DATE	10/01/2000	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	9972 - 10008	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55

SOUTH COYOTE			WELL #:	2	RRCID ->	180881	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9997 - 10033	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		16

HERMANAS-"STATE"			WELL #:	1	RRCID ->	182716	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	9923 - 9958	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		62
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		62

SOUTH COYOTE			WELL #:	6	RRCID ->	183818	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9951 - 9990	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

SOUTH COYOTE			WELL #:	7	RRCID ->	184529	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9940 - 9960	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		45
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																			
NUMERO SEIS WELL #: 1 RRCID -> 191821 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10134 - 10165																			
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	BALANCE
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					150
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				150

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					47
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				47

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				45

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					24
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				24

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994																			
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					92
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO	RPT				92

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG																			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877																			
09	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	H15	VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO	RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

COYOTE, WEST		//CONT.//		21409 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
LOBO SOLO				WELL #: 5	RRCID -> 214610	COMPL. DATE 12/29/2005	TOTAL DEPTH 10076	PERF. 9690	- 9878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LOBO SOLO				WELL #: 4	RRCID -> 220416	COMPL. DATE 06/03/2006	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9664	- 9731		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)				21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
MESTENA HOT WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 115035	COMPL. DATE 11/27/1984	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9628	- 9694		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	69

LOBO SOLO				WELL #: 1	RRCID -> 167442	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL DEPTH 10034	PERF. 9650	- 9856		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PORTERO				WELL #: 1	RRCID -> 181503	COMPL. DATE 02/17/2001	TOTAL DEPTH 10015	PERF. 9686	- 9716		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	20

PORTERO				WELL #: 2	RRCID -> 208835	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9714	- 9728		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	15

COYOTE, WEST (QUEEN CITY)		//CONT.//		21409 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
LOBO SOLO		WELL #:		6	RRCID ->	216790	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9644 - 9676
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MESTENA HOT WELLS		WELL #:		4	RRCID ->	222677	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9646 - 9665
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		10

MAGNUM PRODUCING, LP		WELL #:		521516	RRCID ->	109848	COMPL. DATE	02/18/1984	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	9706 - 9728
WEST COYOTE				1								
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		WELL #:		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
GARCIA-PEREZ		1ST		RRCID ->	188354	COMPL. DATE	12/16/2001	TOTAL DEPTH	9195	PERF.	8706 - 8848	
09		141 N	141	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62		25 1	116 2	N	-0-		-0-
11		122 N	122	-0-	-0-		23 1	99 2	N	-0-		-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155				N	-0-		-0-
01		188 N	188	-0-	-0-		31 1	157 2	N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112				N	-0-		-0-

VAQUERO OPERATING		WELL #:		882776	RRCID ->	180326	COMPL. DATE	09/17/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8524 - 8562
MEW				1								
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		37

SERNA, DONATO "A"		WELL #:		2	RRCID ->	184975	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8535 - 8581
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		92

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY)		//CONT.//		22122 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
GEOGHEGAN, DENNIS		WELL #:		1	RRCID ->	186030	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	9192	PERF. 8756 - 8768
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		2	RRCID ->	200308	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	8851	PERF. 8526 - 8562
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MEW		WELL #:		3	RRCID ->	206458	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8864	PERF. 4720 - 4790
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX)				22124 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1C	RRCID ->	168266	COMPL. DATE	02/07/1998	TOTAL DEPTH	16005	PERF.12734 - 12742
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C"		WELL #:		6	RRCID ->	175058	COMPL. DATE	10/03/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8948 - 8966
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)				22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824							
LAUREL		WELL #:		1	RRCID ->	146908	COMPL. DATE	10/04/1993	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058 - 10127
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			19

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
LAUREL		WELL #:		5	RRCID ->	153796	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9134 - 10266	
M	O	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
09		1200 N	367	-0-	-833	-0-	59 1	308 2	N	-0-			84
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-			84
11		570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			84
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			84
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			84

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
MARSHALL TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148170	COMPL. DATE	01/26/1994	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10292	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL		WELL #:		4	RRCID ->	150729	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	9394 - 9582	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

LAUREL		WELL #:		6	RRCID ->	164267	COMPL. DATE	08/06/1997	TOTAL DEPTH	16298	PERF.	9496 - 9573	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G.		WELL #:		3	RRCID ->	177234	COMPL. DATE	04/22/2000	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9952 - 10014	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054									
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		4	RRCID ->	218409	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	14713	PERF.	13896 - 14172	
09		27030 X	22711	-0-	-4319	-0-	22711 2		N	-0-			-0-
10		27931 X	25606	-0-	-2325	-0-	25606 2		N	-0-			-0-
11		26940 X	25031	-0-	-1909	-0-	25031 2		N	-0-			-0-
12		27838 X	16067	-0-	-11771	-0-	16067 2		N	-0-			-0-
01		25606 X	11758	-0-	-13848	-0-	11758 2		N	-0-			-0-
02		23352 X	8426	-0-	-14926	-0-	8426 2		N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054											
KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		5	RRCID ->	221699	COMPL. DATE	05/22/2017	TOTAL DEPTH	14925	PERF.12432 - 12447				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1650	N	1280	-0-	-370	-0-	1280	2		N	-0-				-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1347	2		N	-0-				-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2		N	-0-				-0-
12	1333	N	1048	-0-	-285	-0-	1048	2		N	-0-				-0-
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2		N	-0-				-0-
02	1428	N	913	-0-	-515	-0-	913	2		N	-0-				-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121"		WELL #:		6	RRCID ->	223562	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	14487	PERF.14204 - 14258				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122		WELL #:		1	RRCID ->	234882	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL DEPTH	16550	PERF.14728 - 14952				
09	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	2		N	-0-				-0-
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2		N	-0-				-0-
11	3000	X	2130	-0-	-870	-0-	2130	2		N	-0-				-0-
12	3100	X	1756	-0-	-1344	-0-	1756	2		N	-0-				-0-
01	3100	X	2659	-0-	-441	-0-	2659	2		N	-0-				-0-
02	2800	X	2047	-0-	-753	-0-	2047	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		8	RRCID ->	234937	COMPL. DATE	02/16/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13960 - 14110				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		7	RRCID ->	241038	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	14300	PERF.13236 - 13250				
09	2520	X	1978	-0-	-542	-0-	1978	2		N	-0-				-0-
10	2604	X	1793	-0-	-811	-0-	1793	2		N	-0-				-0-
11	3000	X	1747	-0-	-1253	-0-	1747	2		N	-0-				-0-
12	3100	X	2568	-0-	-532	-0-	2568	2		N	-0-				-0-
01	3100	X	2338	-0-	-762	-0-	2338	2		N	-0-				-0-
02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		10	RRCID ->	247285	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14122 - 14226				
09	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	11692	2		N	-0-				-0-
10	11253	X	10966	-0-	-287	-0-	10966	2		N	-0-				-0-
11	10890	X	8907	-0-	-1983	-0-	8907	2		N	-0-				-0-
12	12090	X	6694	-0-	-5396	-0-	6694	2		N	-0-				-0-
01	12090	X	4980	-0-	-7110	-0-	4980	2		N	-0-				-0-
02	10920	X	3628	-0-	-7292	-0-	3628	2		N	-0-				-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121		WELL #:		12	RRCID ->	247672	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	15610	PERF.14132 - 14404				
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2		N	-0-				-0-
10	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	2971	2		N	-0-				-0-
11	3720	X	3500	-0-	-220	-0-	3500	2		N	-0-				-0-
12	4061	X	3741	-0-	-320	-0-	3741	2		N	-0-				-0-
01	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2		N	-0-				-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2		N	-0-				-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		22124 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
TEKRON OPERATING, LLC				850872							
LA PURIMISA RANCH				WELL #: 2	RRCID -> 230734	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8038 - 9530	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)				22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824						
LAUREL, P.				WELL #: 1 C	RRCID -> 158349	COMPL. DATE	03/10/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF. 8688 - 8712
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAUREL, A.				WELL #: 2	RRCID -> 164674	COMPL. DATE	08/30/1997	TOTAL DEPTH	16766	PERF. 8610 - 8732
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

A. G. LONG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 166564	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8652 - 8670
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	9
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	9
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26

ROSARIO CATTLE CO.				WELL #: 3	RRCID -> 168454	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8680 - 8696
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	35
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35

ROSARIO CATTLE COMPANY				WELL #: 4	RRCID -> 282162	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8324 - 8350
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	177
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	177
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	177

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313											
VAN ES				WELL #:	2	RRCID ->	168716	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8849	PERF.	8691 - 8712		
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	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DAKOTA OIL COMPANY				197406			CAPACITY		CNTY: WEBB						
GONZALES				WELL #:	1	RRCID ->	166972	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8598 - 8703		
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2022															

FAULCONER ENERGY, LLC				263648			CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES				WELL #:	1	RRCID ->	168025	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8700 - 8728		
09		4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	357	1	3881	2	N	112			244
							123	9							
10		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	328	1	3802	2	N	91	178	1	157
							100	9							
11		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	367	1	3449	2	N	21			178
							23	9							
12		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	375	1	3382	2	N	28			206
							31	9							
01		4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	435	1	3936	2	N	133	182	1	157
							146	9							
02		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	354	1	3595	2	N	114	167	1	104
							125	9							

LAUREL, ANGEL				174908			CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAN ES				WELL #:	1	RRCID ->	174908	COMPL. DATE	09/18/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8701 - 8722		
09		2580 X	2449	-0-	-131	-0-	205	1	2224	2	N	18			72
							20	9							
10		2542 X	2394	-0-	-148	-0-	189	1	2194	2	N	10			82
							11	9							
11		2430 X	2027	-0-	-403	-0-	193	1	1819	2	N	14			96
							15	9							
12		2542 X	2083	-0-	-459	-0-	205	1	1855	2	N	21			117
							23	9							
01		2542 X	1535	-0-	-1007	-0-	151	1	1367	2	N	15			132
							17	9							
02		2296 X	2252	-0-	-44	-0-	200	1	2029	2	N	21			153
							23	9							

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178			CAPACITY		CNTY: WEBB						
LAUREL, ALONZO Z. LTD. "A"				WELL #:	1	RRCID ->	157723	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8676 - 8940		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT)		//CONT.//		22124 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
BENAVIDES, ROSA V. "E"		WELL #:		1	RRCID ->	167438	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL DEPTH	9232	PERF. 8752 - 8768				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, ALONZO Z. LTD		WELL #:		1	RRCID ->	170798	COMPL. DATE	05/12/1996	TOTAL DEPTH	15656	PERF. 8644 - 8672			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

A.G. LONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	272558	COMPL. DATE	01/17/2014	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8371 - 8386			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX)				22125 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, LAUREL, P.				102824										
		WELL #:		1 T	RRCID ->	158347	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	16970	PERF.14318 - 14690			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178				CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSARIO CATTLE CO.		WELL #:		1T	RRCID ->	168265	COMPL. DATE	12/25/1997	TOTAL DEPTH	16005	PERF.14417 - 14947			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

D C R-79 (WILCOX)		22548 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DCR 80		WELL #:		9	RRCID ->	079140	COMPL. DATE	08/04/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

D C R 79, SOUTH (WILCOX B)		22562 683		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCR 262		WELL #:	1	RRCID ->	141879	COMPL. DATE	04/14/1992	TOTAL DEPTH	7601 PERF. 7286 - 7326	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE)		23207 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
LA JOYA		WELL #:	2	RRCID ->	257993	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	5505 PERF. 3851 - 3884
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-

DASKAM, SOUTH (RINCON)		23209 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
BUTLER		WELL #:	1	RRCID ->	230064	COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	7163 PERF. 5722 - 5773
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	Y	-0-	-0-
12	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2	Y	-0-	-0-
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-	-0-

DASKAM, SOUTH (YTURRIA)		23209 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
SCORPION OPERATING, INC.		758492							
STEEN, BETTY		WELL #:	7	RRCID ->	244992	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	5760 PERF. 5194 - 5249
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	172
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	172

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE)		23209 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO	
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264							
BUTLER		WELL #:	2	RRCID ->	235205	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	7745 PERF. 7390 - 7573
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 247551 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8698 - 9332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	2 1	196 2	Y	-0-			-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	2 1	203 2	Y	-0-			-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2 1	168 2	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	3 1	300 2	Y	-0-			-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	3 1	247 2	Y	-0-			-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	3 1	277 2	Y	32	32	1	-0-
						35 9						

YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	3 1	250 2	Y	-0-			-0-
10	403 N	271	-0-	-132	-0-	3 1	268 2	Y	-0-			-0-
11	420 N	268	-0-	-152	-0-	3 1	265 2	Y	-0-			-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	2 1	183 2	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
01	279 N	155	-0-	-124	-0-	1 1	154 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	40	-0-	-212	-0-	40 2		Y	-0-			-0-

DASKAM, WEST (VICKSBURG) 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 SCORPION OPERATING, INC. 758492
 STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EL GATO SWD INC. 247705
 PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-				69
10	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2			Y	-0-				69
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-				69
12	1178 N	733	-0-	-445	-0-	733	2			Y	-0-				69
01	1178 N	755	-0-	-423	-0-	755	2			Y	-0-				69
02	1064 N	811	-0-	-253	-0-	811	2			Y	-0-				69

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

09	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			Y	-0-				78
10	1798 N	1734	-0-	-64	-0-	1732	2	2	9	Y	-2				80
11	1590 N	1169	-0-	-421	-0-	1169	2			Y	-0-				80
12	1395 N	1014	-0-	-381	-0-	1013	2	1	9	Y	-1				81
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			Y	-0-				81
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-				81

GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS (PUIG) 23379 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 17 RRCID -> 290188 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8210 - 8280

09	3000 N	-0-	-0-	-3000	67242					Y	-0-				-0-
10	3100 N	1	-0-	-3099	64143	1	2			Y	-0-				-0-
11	3000 N	8	-0-	-2992	61151	2	1	6	2	Y	-0-				-0-
12	3100 N	11	-0-	-3089	58062	3	1	8	2	Y	-0-				-0-
01	3100 N	41	-0-	-3059	55003	10	1	31	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	15	-0-	-2785	52218	4	1	11	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DAVIS, S. (PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI ESTATE

WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KILLAM MINERAL FEE 16

WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 THOMASMA, RAY J.

WELL #: 20 RRCID -> 291453 COMPL. DATE 05/14/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT HEIRS

WELL #: 4010 RRCID -> 268858 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8525 - 8546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3613 RRCID -> 293420 COMPL. DATE 12/06/2023 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8493 - 8613

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					53

HINNANT FULBRIGHT 'W' GAS UNIT WELL #: 3112 RRCID -> 296108 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 10071 PERF. 8747 - 8755

09	18390 X	11546	-0-	-6844	B	-0-	11411	2	135	9	N	123	184	1			184
10	19003 X	12796	-0-	-6207	B	-0-	12721	2	75	9	N	68					252
11	16680 X	11707	-0-	-4973	B	-0-	11612	2	95	9	N	86	184	1			154
12	15717 X	9824	-0-	-5893	B	-0-	9747	2	77	9	N	70					224
01	14601 X	10687	-0-	-3914	B	-0-	10562	2	125	9	N	114	188	1			150
02	11564 X	7897	-0-	-3667	B	-0-	7842	2	55	9	N	50					200

DAVIS, S. (4TH HINNANT)			23389 332		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 5		RRCID -> 065943			COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE			WELL #: 1		RRCID -> 256824			COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360							
09	6030	X	5954	-0-	-76	-0-	1299	1	4655	2	Y	-0-						-0-
10	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	1264	1	4946	2	Y	-0-						-0-
11	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	1329	1	4606	2	Y	-0-						-0-
12	5270	X	4932	-0-	-338	-0-	1267	1	3665	2	Y	-0-						-0-
01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1325	1	3982	2	Y	-0-						-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	1358	1	3610	2	Y	-0-						-0-

KILLAM OIL CO., LTD.			460054								CNTY: ZAPATA							
BRUNI ESTATE			WELL #: 1 L		RRCID -> 047099			COMPL. DATE 09/18/1969			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A							
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-

BRUNI ESTATE			WELL #: A 1		RRCID -> 048014			COMPL. DATE 03/27/1970			TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550)			23389 680		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
THOMASMA, RAY J.			WELL #: 3		RRCID -> 245693			COMPL. DATE 01/16/2006			TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (8000)		23389 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 20		RRCID -> 291452		COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8028 - 9549		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	N	-0-	195
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	52 1	203 2	N	1	196
11	420 N	120	-0-	-300	-0-	27 1	93 2	N	-0- 176 1	20
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	50 1	146 2	N	12	32
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	127 1	381 2	N	-0-	32
02	112 N	4	-0-	-108	-0-	1 1	3 2	N	-0-	32

THOMASMA, RAY J.		WELL #: 22		RRCID -> 298675		COMPL. DATE 01/01/2024		TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 290504		COMPL. DATE 01/29/2021		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8151 - 8162		
HINNANT 307 'C'		WELL #: 3								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DE SPAIN (QUEEN CITY, 1ST)		23706 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
THREE C EXPLORATION, LLC		857512								
FROST TRUST -17-		WELL #: 2		RRCID -> 217216		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4390 - 4404		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEE DAVENPORT (3750 STRAY)		23893 345		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 8		RRCID -> 179377		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 7813 PERF. 3732 - 3828		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 7		RRCID -> 182065		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DEJAY (6TH QUEEN CITY)
LORAC, INC.
WELDER

24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
508936

WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			110

PLUGGED AND ABANDONED 05/17/2024 - WELL PLUGGED 05/17/24

WELDER, JAMES F. HEIRS "D"

24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
508936

WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			195

PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2024 - WELL PLUGGED 05/20/24

DEJAY (STRAY SAND)
LORAC, INC.
WELDER

24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
508936

WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

PLUGGED AND ABANDONED 05/14/2024 - WELL PLUGGED 05/14/24

DEJAY (QUEEN CITY, UP.)
SOUTH TEXAS DISPOSAL SRVS, LLC
ORTIZ

24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
102362

WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

DEJAY DEEP (LULING)
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.
WELDER STATE 212

24017 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
173649

WELL #: 1 RRCID -> 141018 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8442 - 8551

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

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2024 - WELL PLUGGED 01/31/24

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2024

DEL MAR (LOBO CONS.) 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

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-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6784

09	840	N	616	-0-	-224	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	472	-0-	-241	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
01	465	N	153	-0-	-312	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	184	-0-	-208	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

DESTINO (LOWER HOUSE) 24400 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 5 RRCID -> 297398 COMPL. DATE 06/29/2022 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15150 - 15228

09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

DESTINO (SLICK B)		24400 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197									
MOBIL FEE		WELL #: 4		RRCID -> 208223		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	169	-0-	169 B	1208	169	2	Y	-0-	29	
10	DLQ G-10	388	-0-	388 B	1596	388	2	Y	-0-	29	
11	DLQ G-10	433	-0-	433 B	2029	433	2	Y	-0-	29	
12	DLQ G-10	221	-0-	221 B	2250	221	2	Y	-0-	29	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2250			Y	NO RPT	29	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	2250			Y	NO RPT	29	
DESTINO (WX. RONNIE SD.)		24400 925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DAF OPERATING, LLC		196980									
CUELLER-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 135632		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13204 - 14164			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		743197		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MOBIL FEE		WELL #: 1		RRCID -> 137913		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	89	-0-	89	89	89	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	410	-0-	410	499	410	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	90	-0-	90	589	90	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	589			Y	NO RPT	-0-	
MOBIL FEE		WELL #: 2		RRCID -> 148343		COMPL. DATE 09/14/1994		TOTAL DEPTH 16400 PERF.13271 - 13750			
09	DLQ G-10	187	-0-	187	719	187	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	112	-0-	112	831	112	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	267	-0-	267	1098	267	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	112	-0-	112	1210	112	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1210			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1210			Y	NO RPT	-0-	
MOBIL FEE		WELL #: 3		RRCID -> 152598		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368			
09	DLQ G-10	688	-0-	688	2530	688	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	912	-0-	912	3442	912	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	958	-0-	958	4400	958	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	776	-0-	776	5176	776	2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5176			Y	NO RPT	-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5176			Y	NO RPT	-0-	
DINN, DEEP (11200)		24905 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
HAMILTON, BUCK		WELL #: 4		RRCID -> 180444		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11611 PERF.11053 - 11164			
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	8291	1236	2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	1359	-0-	1359	9650	1359	2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1493	-0-	1493	11143	1493	2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	1723	-0-	1723	12866	1723	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1186	-0-	1186	14052	1186	3	Y	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	14052			Y	NO RPT	-0-	

DINN, DEEP (11200) //CONT.// 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
HAMILTON, BUCK WELL #: 5R RRCID -> 188142 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 15389 PERF.14381 - 15088

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131										
LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 196591		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042				
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	418	-0-	418	1768	418	2	Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	459	-0-	459	2227	459	2	Y	-0-		-0-	
11	DLQ G-10	269	-0-	269	2496	269	2	Y	-0-		-0-	
12	DLQ G-10	146	-0-	146	2642	146	3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ G-10	174	-0-	174	2816	174	3	Y	-0-		-0-	
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	2816			Y	NO RPT		-0-	

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 198140		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 16600 PERF.13240 - 13302				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMILTON, BUCK		WELL #: 10		RRCID -> 205628		COMPL. DATE 09/29/2004		TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HAMILTON, BUCK		WELL #: 12		RRCID -> 212172		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670				
09	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2	N	-0-		-0-	
10	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2	N	-0-		-0-	
11	8280 X	7857	-0-	-423	-0-	7857	2	N	-0-		-0-	
12	8556 X	4694	-0-	-3862	-0-	4694	3	N	-0-		-0-	
01	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8618	3	N	-0-		-0-	
02	7644 X NO RPT		-0-	-7644	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 251311		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20493			N	NO RPT		-0-	

SANTA ROSA OPERATING, LLC		748104		RRCID -> 193706		COMPL. DATE 01/31/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180				
HAMILTON, BUCK		WELL #: 8										
09	300 X	239	-0-	-61	-0-	239	2	Y	-0-		-0-	
10	263 X	263	-0-	-0-	-0-	263	2	Y	-0-		-0-	
11	240 X	161	-0-	-79	-0-	161	2	Y	-0-		-0-	
12	248 X NO RPT		-0-	-248	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

DINN INTERMEDIATE (HINNANT)		//CONT.// 24907 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
SANTA ROSA OPERATING, LLC		//CONT.// 748104														
HAMILTON, BUCK		WELL #: 9		RRCID -> 202376		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148								
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	228	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
*10	228	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
*11	228	-0-	-0-	-228	-0-					N	-0-					-0-
*12	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-
*01	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	228	NO RPT	-0-	-228	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 11		RRCID -> 209711		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 14030 PERF.12910 - 13463								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 14		RRCID -> 217340		COMPL. DATE 03/08/2006		TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 7		RRCID -> 243322		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, BUCK		WELL #: 6		RRCID -> 246005		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062								
09	14B2	EXT	5128	-0-	5128	85959	5128	2		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	5638	-0-	5638	91597	5638	2		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	5172	-0-	5172	96769	5172	2		N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ALDINE OIL AND GAS, LP		100397														
SOUTH CALLAGHAN RANCH		WELL #: 127		RRCID -> 150822		COMPL. DATE 09/20/1996		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ALDINE OIL AND GAS, LP //CONT.// 100397
 SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	75	1	867	2	N	6	5 1	3
						7	9						
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	74	1	849	2	N	7	8 1	2
						8	9						
11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	84	1	840	2	N	5	6 1	1
						6	9						
12	3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	253	1	2803	2	N	23	14 1	10
						25	9						
01	2936 N	2936	-0-	-0-	-0-	262	1	2656	2	N	16	16 1	10
						18	9						
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	87	2	N	1	8 1	3
						1	9						

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

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-

DIX RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 142103 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7205 - 7230

09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	84	1	423	2	Y	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	Y	-0-		-0-
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	72	1	390	2	Y	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	60	1	326	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	401	-0-	-33	-0-	72	1	329	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	37	-0-	-383	-0-	7	1	30	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	8	1	39	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-		-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-		-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	187	1	1015	2	Y	-0-		-0-
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	114	1	520	2	Y	-0-		-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO RPT COMPANY		//CONT.//	25010 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
				//CONT.//	386310										
DIX RANCH D				WELL #:	4	RRCID ->	147432	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 6945 - 6984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-1765				WELL #:	1	RRCID ->	157756	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8647	PERF. 7749 - 8366			
09	1920 N	1865	-0-	-55	-0-	-0-	309	1	1556	2	Y	-0-			-0-
10	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	-0-	303	1	1614	2	Y	-0-			-0-
11	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	-0-	295	1	1602	2	Y	-0-			-0-
12	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	-0-			-0-
01	1891 N	1177	-0-	-714	-0-	-0-	212	1	965	2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1003	-0-	-705	-0-	-0-	198	1	805	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 101				WELL #:	1	RRCID ->	161289	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 6886 - 6908			
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-			-0-
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	56	2	Y	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	-0-			-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A-1768				WELL #:	2	RRCID ->	162538	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	8508	PERF. 7488 - 8138			
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	433	2	Y	-0-			-0-
10	527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	77	1	412	2	Y	-0-			-0-
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	425	2	Y	-0-			-0-
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	81	1	440	2	Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	463	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	421	-0-	-55	-0-	-0-	83	1	338	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D 99				WELL #:	7	RRCID ->	173918	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6875 - 6885			
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	24	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 100				WELL #:	4	RRCID ->	175366	COMPL. DATE	11/17/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6802 - 7043			
09	1800 X	1617	-0-	-183	-0-	-0-	263	1	1324	2	Y	27	70	1	30
10	1674 X	1542	-0-	-132	-0-	-0-	239	1	1277	2	Y	24			54
11	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	1381	2	Y	24			78
12	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	1439	2	Y	37	71	1	44
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	1414	2	Y	73	75	1	42
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1196	2	Y	40			82

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO)		//CONT.// 25010 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DIX RANCH A524		WELL #: 1		RRCID -> 176922		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	31 1	158 2	Y	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	41 1	217 2	Y	-0-	-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	48 1	261 2	Y	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	45 1	244 2	Y	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	49 1	221 2	Y	-0-	-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	50 1	203 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH D 523		WELL #: 6		RRCID -> 183450		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7134 - 7761		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIX RANCH C 899		WELL #: 1		RRCID -> 186222		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958		
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	312 1	1572 2	Y	18 47 1	20
						20 9				
10	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	314 1	1677 2	Y	16	36
						18 9				
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	286 1	1551 2	Y	16	52
						18 9				
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	221 1	1203 2	Y	25 48 1	29
						28 9				
01	2015 N	1319	-0-	-696	-0-	228 1	1037 2	Y	49 50 1	28
						54 9				
02	1736 N	1200	-0-	-536	-0-	231 1	940 2	Y	26	54
						29 9				

DIX RANCH D 899		WELL #: 2		RRCID -> 188505		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049		
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-

DIX RANCH C 101		WELL #: 3		RRCID -> 189982		COMPL. DATE 05/30/2002		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853		
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	123 1	617 2	Y	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	104 1	557 2	Y	-0-	-0-
11	870 N	520	-0-	-350	-0-	81 1	439 2	Y	-0-	-0-
12	775 N	497	-0-	-278	-0-	77 1	420 2	Y	-0-	-0-
01	651 N	473	-0-	-178	-0-	85 1	388 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	451	-0-	-25	-0-	89 1	362 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH A 1763		WELL #: 12		RRCID -> 192420		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638		
09	930 N	408	-0-	-522	-0-	68 1	340 2	Y	-0-	-0-
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	101 1	540 2	Y	-0-	-0-
11	922 N	922	-0-	-0-	-0-	143 1	779 2	Y	-0-	-0-
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	150 1	816 2	Y	-0-	-0-
01	918 N	918	-0-	-0-	-0-	166 1	752 2	Y	-0-	-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	164 1	667 2	Y	-0-	-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890												
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	
09	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	225 1	1134 2	Y	9	23 1	10	
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	10 9	213 1	1136 2	Y	8	18	
11	1170 N	1136	-0-	-34	-0-	9 9	175 1	952 2	Y	8	26	
12	1209 N	1116	-0-	-93	-0-	14 9	171 1	931 2	Y	13 24 1	15	
01	1364 N	1123	-0-	-241	-0-	14 9	198 1	899 2	Y	24 25 1	14	
02	1064 N	1063	-0-	-1	-0-	26 9	207 1	842 2	Y	13	27	
						14 9						
DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138												
09	120 N	110	-0-	-10	-0-	18 1	92 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	23 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	21 1	115 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	21 1	116 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	25 1	112 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	25 1	101 2	Y	-0-	-0-	-0-	
DIX RANCH A-1768 WELL #: 13 RRCID -> 199516 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7248 - 8005												
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	1	2 1	1	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1	1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 1	1	
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	15 1	61 2	N	2		3	
						2 9						
DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124												
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-	-0-	-0-	
11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8 1	46 2	Y	-0-	-0-	-0-	
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	7 1	37 2	Y	-0-	-0-	-0-	
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	7 1	32 2	Y	-0-	-0-	-0-	
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	7 1	29 2	Y	-0-	-0-	-0-	
DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965												
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	18 1	89 2	Y	9	23 1	10	
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	10 9	15 1	78 2	Y	8	18	
11	90 N	62	-0-	-28	-0-	9 9	8 1	45 2	Y	8	26	
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	9 9	17 1	93 2	Y	-0- 24 1	2	
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	39 1	178 2	Y	-0-	2 1	-0-	
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	37 1	150 2	Y	-0-	-0-	-0-	

DIX RANCH (LOWER HILCORP ENERGY COMPANY DIX RANCH D)		WILCOX LOBO COMPANY		//CONT.//	2510 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB		
				//CONT.//	386310		COMPL. DATE	03/25/2008	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	6443 - 6504
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 N	141	-0-	-9	-0-	22 1	109 2	Y	9	23 1		10
10	186 N	160	-0-	-26	-0-	10 9	127 2	Y	8			18
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	24 1	135 2	Y	8			26
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9 9	171 2	Y	13	24 1		15
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	25 1	138 2	Y	24	25 1		14
02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	9 9	162 2	Y	13			27
						32 1						
						14 9						
						30 1						
						26 9						
						40 1						
						14 9						

DIX RANCH C 100				WELL #:	5	RRCID ->	250188	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	6835 - 6865
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DIX RANCH D				WELL #:	9	RRCID ->	252089	COMPL. DATE	04/15/2009	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6474 - 6494
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	8 1	42 2	Y	-0-				-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	7 1	36 2	Y	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-				-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 2	Y	-0-				-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	6 1	25 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH A				WELL #:	16	RRCID ->	254040	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6435 - 6454
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-				-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	4 1	24 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5 1	25 2	Y	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	4 1	21 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	23 2	Y	-0-				-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	4 1	18 2	Y	-0-				-0-

DIX RANCH C				WELL #:	25	RRCID ->	265528	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6896 - 7445
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3 1	16 2	Y	-0-				-0-
11	30 N	14	-0-	-16	-0-	2 1	12 2	Y	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-				-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	2 1	9 2	Y	-0-				-0-
02	14 N	9	-0-	-5	-0-	2 1	7 2	Y	-0-				-0-

DODIER (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY DON JOSE LAND & CATTLE CO. LTD.				WELL #:	28	RRCID ->	264096	COMPL. DATE	08/01/2011	TOTAL DEPTH	9426	PERF.	5266 - 5344
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	T. A.	5	-0-	5	5	5 2		Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	5		Y	-0-				-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

DODIER (WILCOX "B")		//CONT.//		25100 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
DON JOSE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155277	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	6676	PERF. 5370 - 5376				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
DODIER (WILCOX "C")				25100 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD		WELL #:		23	RRCID -> 266548	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 6228 - 6509				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1)				25236 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652										
MARTIN, J.C. III		WELL #:		12 C	RRCID -> 149686	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8632 - 8658				
09	300 N	200	-0-	-100	-0-	200	2	N	-0-	55				
10	310 N	197	-0-	-113	-0-	197	2	N	-0-	55				
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT	55				
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129	2	N	-0-	55				
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-	55				
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	55				
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		4	RRCID -> 155896	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8846 - 8878				
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	147	2	3	9	Y	3	3	1	19
10	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
12	155 N	27	-0-	-128	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	19
MARTIN, S. J.		WELL #:		1A	RRCID -> 162529	COMPL. DATE	12/28/1996	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8844 - 8902				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-				
MARTIN, SOPHIE J. "B"		WELL #:		7	RRCID -> 170711	COMPL. DATE	06/10/1998	TOTAL DEPTH	9649	PERF. 8608 - 8694				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-				

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994										TOTAL DEPTH	9517	PERF. N/A		
M	O	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		

09		161 N	161	-0-	-0-	-0-	158 2		3	9	Y	3	3 1	-0-
10		186 N	91	-0-	-95	-0-	91 2		Y			-0-		-0-
11		150 N	98	-0-	-52	-0-	98 2		Y			-0-		-0-
12		155 N	26	-0-	-129	-0-	26 2		Y			-0-		-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y			-0-		-0-
02		84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-	-0-		Y		NO RPT	-0-		-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003										TOTAL DEPTH	9567	PERF. 8736 - 8751		
09		300 N	181	-0-	-119	-0-	181 2		N			-0-		2
10		310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N			-0-		2
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		2
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N			-0-		2
01		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 2		N			-0-		2
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		2

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656														
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991										TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8616 - 8638		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	20		N			-0-		-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	20		N			-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		N		NO RPT	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		N		NO RPT	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		N		NO RPT	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20		N		NO RPT	-0-		-0-

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8638 - 8672		
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N			-0-		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652														
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8622 - 8674		
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 2		N			-0-		1
10		262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N			-0-		1
11		90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		1
12		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N			-0-		1
01		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		N			-0-		1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT	-0-		1

KILLAM OIL CO., LTD. 460054														
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998										TOTAL DEPTH	9997	PERF. 9087 - 9119		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y			-0-		-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054														
J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (LOWER SINGER) 25307 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
JANCIK WELL #: 9 RRCID -> 228859 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6510 - 6516														
09	690	N	620	-0-	-70	-0-	90	1	530	2	Y	-0-		-0-
10	682	N	483	-0-	-199	-0-	86	1	397	2	Y	-0-		-0-
11	660	N	597	-0-	-63	-0-	102	1	495	2	Y	-0-		-0-
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	103	1	472	2	Y	-0-		-0-
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	106	1	491	2	Y	-0-		-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	74	1	323	2	Y	-0-		-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941														
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A														
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613														
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269														
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2		N	-0-			25
10	1395	N	1271	-0-	-124	-0-	1271	2		N	-0-			25
11	1140	N	881	-0-	-259	-0-	881	2		N	-0-			25
12	1364	N	249	-0-	-1115	-0-	249	2		N	-0-			25
01	1271	N	223	-0-	-1048	-0-	223	2		N	-0-			25
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-				N	-0-			25

WAGNER OIL COMPANY 891175														
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	540	1	1589	2	Y	-0-		-0-
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	630	1	1610	2	Y	-0-		-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	572	1	1462	2	Y	-0-		-0-
12	2201	N	2036	-0-	-165	-0-	594	1	1442	2	Y	-0-		-0-
01	2232	N	1895	-0-	-337	-0-	566	1	1329	2	Y	-0-		-0-
02	1904	N	1196	-0-	-708	-0-	378	1	818	2	Y	-0-		-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326														
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	29	1	82	2	Y	-0-		-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	130	1	327	2	Y	-0-		-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	123	1	339	2	Y	-0-		-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	141	1	349	2	Y	-0-		-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	160	1	392	2	Y	-0-		-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	2	Y	-0-		-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	82	1	480	2	Y	72	47 1	59
						79	9						
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	103	1	474	2	Y	74	99 1	34
						81	9						
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	97	1	471	2	Y	69	48 1	55
						76	9						
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	93	1	428	2	Y	75	92 1	38
						83	9						
01	651 N	591	-0-	-60	-0-	92	1	427	2	Y	65	47 1	56
						72	9						
02	588 N	393	-0-	-195	-0-	64	1	279	2	Y	45	49 1	52
						50	9						

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DONNA (FRIO 5500) 25318 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206625 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5388 - 5394

09	1230 X	996	-0-	-234	-0-	257	1	739	2	Y	-0-		-0-
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	307	1	773	2	Y	-0-		-0-
11	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	297	1	818	2	Y	-0-		-0-
12	1023 N	912	-0-	-111	-0-	262	1	650	2	Y	-0-		-0-
01	1085 N	794	-0-	-291	-0-	230	1	564	2	Y	-0-		-0-
02	1036 N	553	-0-	-483	-0-	167	1	386	2	Y	-0-		-0-

DONNA (HARRELL) 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LAMMERS, MAYMIE, GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010140 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH 5596 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157398 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5369 - 5387

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DONNA (HARRELL)		//CONT.// 25318 270		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175								
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203837		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 5585 - 5599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	780 N	749	-0-	-31	-0-	193 1	556 2	Y	-0-	-0-
10	837 N	546	-0-	-291	-0-	155 1	391 2	Y	-0-	-0-
11	780 N	639	-0-	-141	-0-	170 1	469 2	Y	-0-	-0-
12	775 N	554	-0-	-221	-0-	159 1	395 2	Y	-0-	-0-
01	558 N	527	-0-	-31	-0-	153 1	374 2	Y	-0-	-0-
02	588 N	254	-0-	-334	-0-	77 1	177 2	Y	-0-	-0-

SCHUSTER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242572		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244490		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	31 1	185 2	Y	-0-	-0-
10	310 N	181	-0-	-129	-0-	32 1	149 2	Y	-0-	-0-
11	235 N	235	-0-	-0-	-0-	40 1	195 2	Y	-0-	-0-
12	217 N	104	-0-	-113	-0-	19 1	85 2	Y	-0-	-0-
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	123 1	570 2	Y	-0-	-0-
02	224 N	26	-0-	-198	-0-	5 1	21 2	Y	-0-	-0-

DONNA (JANCIK)		25318 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
J&G OIL & GAS		427635								
JANCIK, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 178624		COMPL. DATE 08/24/2000		TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	115

WAGNER OIL COMPANY		891175								
BUCHANAN UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 010148		COMPL. DATE 05/13/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SWALLOW GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187917		COMPL. DATE 03/01/2002		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (KNAPP)			25318 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY			891175											
HOUSTON GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	212865	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 - 7956		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (MARKS)			25318 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY			891175												
SORENSEN GAS UNIT			WELL #:	3-T	RRCID ->	161981	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10813	PERF.	8957 - 9192			
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	5670	X	5421	-0-	-249	-0-	995	1	4266	2	Y	145	95	1	118
							160	9							
10	5704	X	5364	-0-	-340	-0-	1159	1	4041	2	Y	149	199	1	68
							164	9							
11	5520	X	4988	-0-	-532	-0-	1051	1	3785	2	Y	138	96	1	110
							152	9							
12	5611	X	4975	-0-	-636	-0-	1090	1	3719	2	Y	151	184	1	77
							166	9							
01	5611	X	4952	-0-	-659	-0-	1083	1	3726	2	Y	130	95	1	112
							143	9							
02	5068	X	3533	-0-	-1535	-0-	798	1	2637	2	Y	89	97	1	104
							98	9							

DONNA (RICE)			25318 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
J&G OIL & GAS			427635											
JANCIK, JOHN			WELL #:	4	RRCID ->	181140	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	6450 - 6508		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
RICE GAS UNIT			427635											
			WELL #:	3 L	RRCID ->	098903	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6450 - 6490		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2		N	-0-			-0-
10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-			-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
12	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2		N	-0-			-0-
01	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	2		N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY			891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
BUCHANAN UNIT			427635											
			WELL #:	1 L	RRCID ->	010161	COMPL. DATE	11/24/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DONNA (RICE)		//CONT.//		25318 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
JANCIK		WELL #:		7	RRCID ->	166963	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	5992 - 6000		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	243390	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	6004 - 6440		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DONNA (SCHUSTER)				25318 720	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932										
ROBINETTE, J. C.		WELL #:			RRCID ->	191891	COMPL. DATE	11/12/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6790 - 6810		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			4
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017														

WAGNER OIL COMPANY				891175		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
SCHUSTER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	010167	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	5322 - 5350		
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	108	1	310	2	Y	-0-			-0-
10	465 N	327	-0-	-138	-0-	93	1	234	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	396	-0-	-24	-0-	105	1	291	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	116	1	287	2	Y	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	115	1	282	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	98	1	225	2	Y	-0-			-0-

HOUSTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	261122	COMPL. DATE	04/18/2011	TOTAL DEPTH	8222	PERF.	6866 - 6868		
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-

DONNA (5290)				25318 935	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO					
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411										
SWEENEY, J. J.		WELL #:			RRCID ->	190576	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8315	PERF.	5286 - 5292		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016														

DONNA (6600)										25318 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY										891175							
SORENSEN GAS UNIT -1										WELL #: 2-C		RRCID -> 174356		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506	
M	O	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	BALANCE			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

SWALLOW GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 230631		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7841 PERF. 6594 - 6680	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HOUSTON GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 251342		COMPL. DATE 09/03/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5944 - 5952	
09		900 N	865	-0-	-35	-0-	126	1	739	2	Y	-0-		-0-			
10		961 N	524	-0-	-437	-0-	94	1	430	2	Y	-0-		-0-			
11		840 N	429	-0-	-411	-0-	73	1	356	2	Y	-0-		-0-			
12		899 N	660	-0-	-239	-0-	118	1	542	2	Y	-0-		-0-			
01		739 N	739	-0-	-0-	-0-	131	1	608	2	Y	-0-		-0-			
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	117	1	506	2	Y	-0-		-0-			

DONNA (6850)										25318 948		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY										891175							
MOORE										WELL #: 1		RRCID -> 209001		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6176 - 6211	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

HOUSTON GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 285146		COMPL. DATE 10/03/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6154 - 6170	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			

DONNA (6940)										25318 950		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HIDALGO	
WAGNER OIL COMPANY										891175							
SWALLOW GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 204754		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6991 - 6997	
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-			

OIL AND GAS DIVISION

DONNA (7100)		25318 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MOMENTUM PRODUCTION CORP. ROBINETTE, J.C.		574329								
WELL #:		4		RRCID -> 149007		COMPL. DATE 01/10/1994		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7084 - 7091		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DONNA (7460)		25318 953		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY MOORE		891175								
WELL #:		1		RRCID -> 208957		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624		
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-
SORENSEN SHALLOW GU A		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WELL #:		6		RRCID -> 221566		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
DONNA (7600)		25318 958		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
THE MEDUSA COMPANY ROBINETTE, J. C.		851528								
WELL #:		4		RRCID -> 191148		COMPL. DATE 07/08/2002		TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		14
DONNA (8500)		25318 977		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SWEENEY, J. J.		570411								
WELL #:		3-C		RRCID -> 190554		COMPL. DATE 08/24/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		128
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		128
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		128
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		128
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		128
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		128
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016										
WAGNER OIL COMPANY SORENSEN GAS UNIT		891175								
WELL #:		3-C		RRCID -> 174899		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DONNA (9200)		25318 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
SORENSEN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 261860		COMPL. DATE 06/05/2011		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	12 1	72 2	Y	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	63 1	289 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	56 1	274 2	Y	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	57 1	263 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	303	-0-	-38	-0-	54 1	249 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	28 1	123 2	Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS (OLMOS)		25564 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
DML EXPLORATION, INC.		221510								
GATES, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 053090		COMPL. DATE 05/26/1972		TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DOS HERMANOS (2750 WILCOX)		25564 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
GATES "N" TR2		WELL #: 31		RRCID -> 190820		COMPL. DATE 08/09/2002		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2500 - 2506		
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1 1	14 3	Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	22	-0-	-6 B	-0-	2 1	20 3	Y	-0-	-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX)		25567 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
TBM CATARINA, LLC		101300								
PILONCILLO		WELL #: D 1WI		RRCID -> 273622		COMPL. DATE 08/12/2013		TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

DOUBLE A (8700)		25644 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 1		RRCID -> 258452		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8700 - 8758		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOUGHTY (FRIO 10248)		25849 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MANLEY, ALMA		WELL #: 1		RRCID -> 127255		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10242 - 10250			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DRACO (QUEEN CITY 6700)		26021 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
ESCOBAR, E. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 096786		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6665 - 6696		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2	Y	-0-	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	Y	-0-	-0-
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-	-0-
12	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2	Y	-0-	-0-
01	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	32	-0-	32	32	32	2	Y	-0-	-0-

ESCOBAR, RODOLFO NCT-1		WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6646 - 6812		
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2	N	-0-	-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2	N	-0-	-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6700 - 6742		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2	Y	-0-	-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2	Y	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	Y	-0-	-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2	Y	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	12	-0-	12	12	12	2	Y	-0-	-0-

E. ESCOBAR GAS UNIT I		WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785		
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	N	-0-	99
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	99
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2	N	-0-	99
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2	N	-0-	99
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2	N	-0-	99
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-	99

DUNN (4900)		26663 710		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170									
KNOLLE INVESTMENTS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 267939		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-	21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-	21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-	21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-	21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-10519		N	-0-	21	
*02	14B2 EXT	619	-0-	619	B	-9900	102 1	517 2	N	-0-	21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF.10082 - 10102

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
PLUGGED AND ABANDONED 04/25/2014																

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022																

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN WELL #: RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2021																

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MODENA OPERATING LLC 573221
 ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DYE, JAMES D. WELL #: 2 RRCID -> 066065 COMPL. DATE 04/11/1976 TOTAL DEPTH 9507 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO)		//CONT.//		26820 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HERBST, M.V.		WELL #:		6 T	RRCID ->	117461	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	9056 - 9068	
M	O	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
09		2910 X	2523	-0-	-387	-0-	134 1	2389 2	N	-0-			-0-
10		2945 X	2638	-0-	-307	-0-	144 1	2494 2	N	-0-			-0-
11		2850 X	2681	-0-	-169	-0-	145 1	2536 2	N	-0-			-0-
12		2759 X	2715	-0-	-44	-0-	156 1	2559 2	N	-0-			-0-
01		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	134 1	2557 2	N	5			5
							6 9						
02		2492 X	2470	-0-	-22	-0-	124 1	2346 2	N	-0-	2 1		3

VIDAURRI, R.		WELL #:		13-L	RRCID ->	126436	COMPL. DATE	01/15/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9344 - 9352	
09		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	327 1	5810 2	Y	-0-			-0-
10		7130 X	6597	-0-	-533	-0-	360 1	6237 2	Y	-0-			-0-
11		6900 X	6619	-0-	-281	-0-	358 1	6261 2	Y	-0-			-0-
12		7130 X	7085	-0-	-45	-0-	406 1	6679 2	Y	-0-			-0-
01		6944 X	6944	-0-	-0-	-0-	345 1	6599 2	Y	-0-			-0-
02		6188 X	5860	-0-	-328	-0-	295 1	5565 2	Y	-0-			-0-

HERBST, M. V.		WELL #:		18-T	RRCID ->	147291	COMPL. DATE	10/26/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9046 - 9057	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DYE (WILCOX 8200)		26820 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	067539	COMPL. DATE	08/08/1976	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	N/A	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 2	Y	-0-			3
10		248 N	247	-0-	-1	-0-	13 1	233 2	Y	1			4
							1 9						
11		273 N	273	-0-	-0-	-0-	15 1	258 2	Y	-0-			4
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	16 1	265 2	Y	-0-			4
01		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 2	Y	-0-			4
02		252 N	217	-0-	-35	-0-	11 1	206 2	Y	-0-			4

DYE, JAMES D.		WELL #:		3	RRCID ->	068973	COMPL. DATE	10/28/1976	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	N/A	
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-

VIDAURRI, R.		WELL #:		2	RRCID ->	070632	COMPL. DATE	01/31/1977	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	N/A	
09		144 N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-			3
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	9 1	163 2	N	1			4
							1 9						
11		177 N	177	-0-	-0-	-0-	10 1	167 2	N	-0-			4
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	9 1	142 2	N	-0-			4
01		158 N	158	-0-	-0-	-0-	8 1	150 2	N	-0-			4
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	9 1	170 2	N	-0-			4

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
09		3270 X	2665	-0-	-605	-0-	142 1	2523 2	N	-0-		9
10		3100 X	2583	-0-	-517	-0-	141 1	2439 2	N	3		12
							3 9					
11		2910 X	2670	-0-	-240	-0-	144 1	2526 2	N	-0-		12
12		3007 X	2688	-0-	-319	-0-	154 1	2534 2	N	-0-		12
01		2852 X	2849	-0-	-3	-0-	141 1	2705 2	N	3		15
							3 9					
02		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	144 1	2717 2	N	5		20
							6 9					

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091												
09		6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10		3 X		-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
11		3 X		-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-
12		6 X		-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
01		6 X		-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
02		6 X	2	-0-	-4	-0-	2 2		N	-0-		-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081												
09		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	150 1	2660 2	N	-0-		-0-
10		3100 X	2565	-0-	-535	-0-	140 1	2425 2	N	-0-		-0-
11		3000 X	2887	-0-	-113	-0-	156 1	2731 2	N	-0-		-0-
12		3069 X	2806	-0-	-263	-0-	161 1	2645 2	N	-0-		-0-
01		3038 X	2717	-0-	-321	-0-	135 1	2576 2	N	5		5
							6 9					
02		2688 X	2487	-0-	-201	-0-	125 1	2362 2	N	-0-	2 1	3

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891												
09		5460 X	4879	-0-	-581	-0-	260 1	4619 2	N	-0-		3
10		5673 X	5620	-0-	-53	-0-	307 1	5312 2	N	1		4
							1 9					
11		5490 X	3834	-0-	-1656	-0-	207 1	3627 2	N	-0-		4
12		5673 X	4747	-0-	-926	-0-	272 1	4475 2	N	-0-		4
01		5611 X	5478	-0-	-133	-0-	272 1	5206 2	N	-0-		4
02		5068 X	4907	-0-	-161	-0-	247 1	4660 2	N	-0-		4

OIL AND GAS DIVISION

EAST (SEGMENT EAST)		27260 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061											
EAST, T. T. "A"		WELL #:	2A	RRCID ->	185103	COMPL. DATE	08/13/2009	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 4686 - 4689				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/24/2024													
EAST, T. T. "A"		WELL #:	4-A	RRCID ->	189158	COMPL. DATE	04/26/2002	TOTAL DEPTH	5016 PERF. 4680 - 4698				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	17	17	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/23/2024 - WELL PLUGGED 10/23/24													
EAST, T.T."A"		WELL #:	6A	RRCID ->	226711	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5010 PERF. 4692 - 4696				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	69	69	1	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2024													
EAST 76 (WILCOX)		27310 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
TRISTAR OIL & GAS		871133											
WIEDERKEHR, D. C.		WELL #:	1	RRCID ->	103356	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	9857 PERF. 7507 - 7518				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023													
EAST 76 (WILCOX 9300)		27310 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
WIEDERKEHR		WELL #:	1	RRCID ->	143280	COMPL. DATE	11/06/1992	TOTAL DEPTH	10000 PERF. 9262 - 9311				
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-
WIEDERKEHR		WELL #:	3	RRCID ->	151045	COMPL. DATE	08/09/1994	TOTAL DEPTH	9420 PERF. 9236 - 9298				
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-
HAHL-HESTER UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	155189	COMPL. DATE	06/19/1995	TOTAL DEPTH	9425 PERF. 9241 - 9284				
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-

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (UPPER MARKS "C")		27608 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 175355		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 11757 PERF.11128 - 11262		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDINBURG UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186952		COMPL. DATE 04/27/2001		TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

EDINBURG (6,700)		27608 111		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
MO-VAC SERVICE CO., INC.		591950								
MO-VAC ANDREWS SWD		WELL #: 3		RRCID -> 116244		COMPL. DATE 02/02/2018		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2985 - 3015		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

EDINBURG (8800)		27608 305		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075												
EDINBURG GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 298642		COMPL. DATE 12/20/2024		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8943 - 8948						
12	0	17149	-0-	17149	17149	164	1	16715	2	Y	245	130	1	115
						270	9							
01	84588	59107	-0-	-25481	-0-	842	1	57698	2	Y	515	447	1	183
						567	9							
*02	72296	66262	-0-	-6034	-0-	1148	1	64518	2	Y	542	489	1	236
						596	9							

EDINBURG (9,000)		27608 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075								
EDINBURG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 289037		COMPL. DATE 01/13/2020		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9140 - 9158		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

EDINBURG (10,800 FRIO)		27608 777		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075										
EDINBURG UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	261258	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10862	- 11018	
M	O	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
09		10470	9070	-0-	-1400	-0-	919 1	8055 2	Y	87	110 1	29
10		10573 R	10573	-0-	-0-	-0-	96 9	1041 1	Y	68	36 1	61
11		9570 #	6308	-0-	-3262	-0-	75 9	736 1	Y	-0-	23 1	38
12		11973	11520	-0-	-453	-0-	929 1	929 1	Y	62	53 1	47
01		12579	11823	-0-	-756	-0-	68 9	1035 1	Y	96	102 1	41
*02		11626	10811	-0-	-815	-0-	106 9	888 1	Y	85	85 1	41
							94 9					

EDINBURG, E. (10500)		27609 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
PEDRAZA ET AL GU		WELL #:	1	RRCID ->	193267	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10103	- 10143	
M	O	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			52
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			52

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		27612 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
EDINBURG ST GAS UNIT RE		WELL #:	1	RRCID ->	214601	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	14631	PERF.13032	- 13511	
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			100

D90 ENERGY, LLC		195797		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
WILLIAM E. BEANE GU		WELL #:	2	RRCID ->	175218	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	15324	PERF.14470	- 14804	
M	O	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
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HADOCK. I.E. GAS UNIT B		201158		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	2	RRCID ->	201158	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	15400	PERF.14367	- 14520	
M	O	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS)		//CONT.//		27612 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
D90 ENERGY, LLC		//CONT.//		195797											
W.E. BEANE GAS UNIT 2		WELL #:			RRCID -> 201877	COMPL. DATE 04/17/2010	TOTAL DEPTH 15142	PERF.12373	- 12380						
M	O	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
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			27
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2018															

I. E. HADDOCK, ET AL		GAS UNIT B		WELL #:	4	RRCID -> 202153	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13955	- 14042					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

I. E. HADDOCK, ET AL		GAS UNIT B		WELL #:	3	RRCID -> 203506	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 15200	PERF.14157	- 14322					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8

EDINBURG, S. (MARKS 11030)				27612 530	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075											
EDINBURG UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 168718	COMPL. DATE 02/11/1998	TOTAL DEPTH 11856	PERF.11094	- 11347						
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDINBURG UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 295698	COMPL. DATE 07/06/2023	TOTAL DEPTH 12418	PERF.12022	- 12054						
09	46898	X	46898	-0-	-0-	-0-	1240	1	44944	2	Y	649	879	1	229
							714	9							
10	60760	X	8723	-0-	-52037	-0-	416	1	8185	2	Y	111	125	1	215
							122	9							
11	58800	X	184	-0-	-58616	-0-	150	1	34	9	Y	31	94	1	152
12	60760	X	2381	-0-	-58379	-0-	528	1	1840	2	Y	12	87	1	77
							13	9							
01	48453	X	2394	-0-	-46059	-0-	849	1	1528	2	Y	15	66	1	26
							17	9							
02	43764	X	3533	-0-	-40231	-0-	793	1	2715	2	Y	23	33	1	16
							25	9							

OIL AND GAS DIVISION

EDROY (VICKSBURG 5900)		27720 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
TYLUADEDA, LLC		875253								
MCGLOIN		WELL #:		RRCID -> 159847		COMPL. DATE 08/10/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5948 - 5950		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				160
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2017										

EL ANZUELO (J-R SAND)		27894 175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD.		748635								
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION		WELL #:		RRCID -> 146524		COMPL. DATE 08/25/1993		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	55	N	55	-0-	-0-	55	1	Y	-0-	-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
11	60	N	50	-0-	-10	50	1	Y	-0-	-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	50	1	Y	-0-	-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	60	1	Y	-0-	-0-

EL BENADITO, S. (VICKSBURG 9400)		27909 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136								
CLEOPATRA		WELL #:		RRCID -> 286561		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 11507 PERF. 9562 - 9596		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

EL CABALLERO (LOBO)		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
WILLIAMSON, S. H. ET AL		WELL #:		RRCID -> 112286		COMPL. DATE 07/03/1984		TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6790 - 7587		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1108	N	1108	-0-	-0-	113	1	Y	-0-	10
10	1126	N	1126	-0-	-0-	110	1	Y	-0-	10
11	1080	N	1056	-0-	-24	111	1	Y	3	13
						3	9			
12	1147	N	956	-0-	-191	97	1	Y	-0-	13
*01	1116	N	1114	-0-	-2	124	1	Y	4	17
						4	9			
*02	987	N	987	-0-	-0-	110	1	Y	3	20
						3	9			

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766		27915 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
		386310								
		WELL #:		RRCID -> 129859		COMPL. DATE		N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	570	N	560	-0-	-10	57	1	Y	-0-	44
*10	589	N	586	-0-	-3	57	1	Y	-0-	44
*11	540	N	518	-0-	-22	55	1	Y	-0-	44
*12	589	N	524	-0-	-65	53	1	Y	-0-	44
*01	589	N	530	-0-	-59	59	1	Y	-0-	44
*02	516	N	516	-0-	-0-	58	1	Y	-0-	44

OIL AND GAS DIVISION

EL COYOTE (VICKSBURG D)		27958 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
BARBARA LIPS "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 159298		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.)		27958 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
BESCO OPERATING, L.P.		068208										
LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 9		RRCID -> 149442		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3510	X	2944	-0-	-566	-0-	191 1	2571 2	Y	165	229 1	66
							182 9					
10	DLQ	G-10	3325	-0-	3325	3325	246 1	2936 2	Y	130	73 1	123
							143 9					
11	5867	X	2542	-0-	-3325	-0-	180 1	2223 2	Y	126	161 1	88
							139 9					
12	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	271 1	2732 2	Y	166	149 1	105
							183 9					
01	3503	X	2431	-0-	-1072	-0-	25 1	2279 2	Y	115	160 1	60
							127 9					
02	2996	X	2582	-0-	-414	-0-	39 1	2367 2	Y	160	152 1	68
							176 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 12		RRCID -> 156679		COMPL. DATE 08/24/1995		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212				
09	3840	X	2940	-0-	-900	-0-	192 1	2581 2	Y	152	195 1	61
							167 9					
10	DLQ	G-10	2614	-0-	2614	2614	194 1	2315 2	Y	95	66 1	90
							105 9					
11	5595	X	2981	-0-	-2614	-0-	212 1	2616 2	Y	139	132 1	97
							153 9					
12	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	230 1	2319 2	Y	131	145 1	83
							144 9					
01	3038	X	2498	-0-	-540	-0-	26 1	2347 2	Y	114	137 1	60
							125 9					
02	2772	X	2070	-0-	-702	-0-	32 1	1906 2	Y	120	129 1	51
							132 9					

LIPS, BARBARA "C" (ECR)		WELL #: 10		RRCID -> 164818		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620				
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22 1	293 2	Y	-0-		-0-
							167 9					-0-
10	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	27 1	325 2	Y	-0-		-0-
							105 9					-0-
11	672	N	320	-0-	-352	-0-	24 1	296 2	Y	-0-		-0-
							153 9					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	25 1	256 2	Y	-0-		-0-
							144 9					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	3 1	288 2	Y	-0-		-0-
							26 1					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	4 1	260 2	Y	-0-		-0-
							125 9					-0-

EL DRAGON (COOK MTN)		27960 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
CEPRES		WELL #: 2		RRCID -> 180750		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		103	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		103	

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

EL DRAGON (COOK MTN)		//CONT.//		27960 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
PORTERO		WELL #:		3	RRCID ->	255644	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7594 - 7606	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL EBANITO (MARGUELES)				27962 625	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		124 U	RRCID ->	177799	COMPL. DATE	03/27/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4711 - 4717	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SCORPION OPERATING, INC.				758492								
AL-SW BTLT #1		WELL #:		1	RRCID ->	270495	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4602 - 4606	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL EBANITO (U-3)				27962 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		68	RRCID ->	084461	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 4808 - 4910	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

EL GATO (LOBO)				27963 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
EL GATO		WELL #:		1	RRCID ->	089678	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	9102	PERF. 8417 - 8493	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	2	Y	-0-	
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	21	1	125	2	Y	-0-	
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	2	Y	-0-	
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	Y	-0-	
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	13	1	100	2	Y	-0-	
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	94	2	Y	-0-	

EL GATO				4	RRCID ->	095605	COMPL. DATE	02/28/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8241 - 8348	
09	1290 N	1240	-0-	-50	-0-	81	1	1159	2	Y	-0-	
10	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	193	1	1174	2	Y	-0-	
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	96	1	987	2	Y	-0-	
12	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	71	1	1059	2	Y	-0-	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	120	1	899	2	Y	-0-	
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	128	1	1010	2	Y	-0-	

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EL GATO		WELL #: 3		RRCID -> 098908		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 099349		COMPL. DATE 03/25/1988		TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843								
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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 099350		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246								
09	3990 X	3458	-0-	-532	-0-	226	1	3224	2	Y	7					21
						8	9									
10	4123 X	4053	-0-	-70	-0-	572	1	3473	2	Y	7	28	1			-0-
						8	9									
11	3990 X	3391	-0-	-599	-0-	300	1	3091	2	Y	-0-					-0-
12	3999 X	3378	-0-	-621	-0-	212	1	3151	2	Y	14					14
						15	9									
01	4061 X	3532	-0-	-529	-0-	416	1	3107	2	Y	8					22
						9	9									
02	3668 X	3030	-0-	-638	-0-	340	1	2687	2	Y	3					25
						3	9									

EL GATO		WELL #: 6		RRCID -> 099356		COMPL. DATE 03/23/1988		TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358								
09	480 N	322	-0-	-158	-0-	21	1	301	2	Y	-0-					-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	43	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	44	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	230	2	Y	-0-					-0-

EL GATO		WELL #: 7		RRCID -> 100525		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671								
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	97	1	1383	2	Y	-0-					9
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	249	1	1513	2	Y	-0-					9
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	132	1	1359	2	Y	-0-					9
12	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	91	1	1350	2	Y	-0-					9
01	1519 N	1479	-0-	-40	-0-	175	1	1304	2	Y	-0-					9
02	1372 N	1245	-0-	-127	-0-	140	1	1105	2	Y	-0-					9

EL GATO		WELL #: 18		RRCID -> 127677		COMPL. DATE 09/11/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120								
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	15 N	11	-0-	-4	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
02	9 N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO)		//CONT.// 27963 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 127678		COMPL. DATE 05/30/1988		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 19		RRCID -> 130011		COMPL. DATE 11/12/1992		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO		WELL #: 20		RRCID -> 131207		COMPL. DATE 06/09/1989		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 144515		COMPL. DATE 02/06/1993		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341								
09	T. A.	927	-0-	927	2346	61	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	2891 N	545	-0-	-2346	-0-	77	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	548 N	548	-0-	-0-	-0-	48	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	79	1	1179	2	Y	-0-					-0-
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	156	1	1165	2	Y	-0-					-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	151	1	1188	2	Y	-0-					-0-

EL GRULLO (WILCOX 11,000)		27965 185		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
VELAS, SIETE		WELL #: 1		RRCID -> 201177		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EL GRULLO (7780)		27965 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 282027		COMPL. DATE 01/11/2016		TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.)		27965 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
JURASSIC EXPLORATION, INC.		448231										
DE GARCIA, SARA G.		WELL #: 1		RRCID -> 095508		COMPL. DATE 06/09/1981		TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL INFERNILLO (I-10)		27982 182		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
KING RANCH MADERO		WELL #: 601		RRCID -> 272561		COMPL. DATE 12/29/2013		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8043 - 8074				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2024												

EL INFERNILLO (I-87)		27982 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
KING RANCH VISNAGA		WELL #: 2317SW		RRCID -> 296574		COMPL. DATE 02/28/2024		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6506				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EL MESQUITE (3000)		28054 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
GERMER, C. F.		WELL #: 2		RRCID -> 189009		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161 2	1 9	N	1		38
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1 1	38
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	171 2	1 9	N	1		39
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167 2	1 9	N	1		40
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	166 2	1 9	N	1		41
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156 2	1 9	N	1		42

EL MESQUITE (5200)		28054 730		ASSOCIATED		49B		CNTY: JIM HOGG				
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234										
ADAMS, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 130477		COMPL. DATE 08/28/1988		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90	#	59	-0-	-31	-0-	3 1	56 2	N	-0-		72
10	93	#	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	N	-0-		72
11	90	#	58	-0-	-32	-0-	3 1	55 2	N	-0-		72
12	93	#	56	-0-	-37	-0-	3 1	53 2	N	-0-		72
01	62	#	35	-0-	-27	-0-	2 1	33 2	N	-0-		72
02	56	#	38	-0-	-18	-0-	2 1	36 2	N	-0-		72

EL MESQUITE (5200)		//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED	49B				CNTY: JIM HOGG				
TD NATURAL RESOURCES LLC		//CONT.//		100234										
HELLEN, DANA "A"		WELL #:		9	RRCID ->	138080	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	5185	PERF.	5047 -	5057	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	300 #	192	-0-	-108	-0-	11 1	181 2	Y	-0-					52
10	310 #	181	-0-	-129	-0-	10 1	171 2	Y	-0-					52
11	DLQ G-10	187	-0-	187	187	10 1	177 2	Y	-0-					52
12	DLQ G-10	180	-0-	180	367	10 1	170 2	Y	-0-					52
01	DLQ G-10	113	-0-	113	480	6 1	107 2	Y	-0-					52
02	603 R	123	-0-	-480	-0-	7 1	116 2	Y	-0-					52

HELLEN, DANA "A"		WELL #:		10	RRCID ->	139141	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5145	PERF.	5036 -	5046	
09	2730 #	1692	-0-	-1038	-0-	95 1	1597 2	Y	-0-					88
10	2883 #	1595	-0-	-1288	-0-	90 1	1505 2	Y	-0-					88
11	DLQ G-10	1650	-0-	1650	1650	93 1	1557 2	Y	-0-					88
12	DLQ G-10	1588	-0-	1588	3238	89 1	1499 2	Y	-0-					88
01	DLQ G-10	1004	-0-	1004	4242	57 1	947 2	Y	-0-					88
02	5322 R	1080	-0-	-4242	-0-	61 1	1019 2	Y	-0-					88

FORBES, JOHN OPERATING STROMAN EST.		WELL #:		275608	RRCID ->	133897	COMPL. DATE	09/15/1989	TOTAL DEPTH	5210	PERF.	5063 -	5073	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					24
PLUGGED AND ABANDONED 12/28/2018														

HOME PETROLEUM CORP. ALONZO BENAVIDES "E"		WELL #:		396852	RRCID ->	138527	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5081 -	5093	
09	501 R	501	-0-	-0-	-0-	500 2	1 9	N	1					7
10	622 R	622	-0-	-0-	-0-	552 2	70 9	N	64	69	1			2
11	696 R	696	-0-	-0-	-0-	576 2	120 9	N	109	109	1			2
12	565 R	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-					2
01	548 R	548	-0-	-0-	-0-	546 2	2 9	N	2					4
*02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	493 2	2 9	N	2					6

BENAVIDES, A. "C"		WELL #:		4	RRCID ->	140563	COMPL. DATE	12/12/1991	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5085 -	5093	
09	241 R	241	-0-	-0-	-0-	240 2	1 9	N	1					24
10	279 R	279	-0-	-0-	-0-	265 2	14 9	N	13	36	1			1
11	254 R	254	-0-	-0-	-0-	251 2	3 9	N	3					4
12	255 R	255	-0-	-0-	-0-	252 2	3 9	N	3					7
01	210 R	210	-0-	-0-	-0-	208 2	2 9	N	2					9
*02	202 R	202	-0-	-0-	-0-	200 2	2 9	N	2					11

HELLEN, DANA		WELL #:		3	RRCID ->	172498	COMPL. DATE	04/08/1989	TOTAL DEPTH	5310	PERF.	5110 -	5122	
09	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1					54
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	N	1	1	1			54
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					54
12	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-					54
01	11 #	10	-0-	-1	-0-	10 2		N	-0-					54
02	11 #	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-					54

EL MESQUITE (5200)			//CONT.//		28054 730	ASSOCIATED			49B			CNTY: JIM HOGG			
HOME PETROLEUM CORP.			//CONT.//		396852										
BENAVIDES, ALONZO "E"			WELL #:		1	RRCID -> 175010			COMPL. DATE 10/26/1989			TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		13 R	13	-0-	-0-	-0-		12 2		1 9	N	1			79
10		51 R	51	-0-	-0-	-0-		50 2		1 9	N	1	7 1		73
11		12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	1			74
12		13 #	-0-	-0-	-13	-0-					N	1			75
01		31 #	11	-0-	-20	-0-		10 2		1 9	N	1			76
02		28 #	11	-0-	-17	-0-		10 2		1 9	N	1			77

VALDEZ-RAMIREZ			WELL #:		1	RRCID -> 182820			COMPL. DATE 02/01/2001			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120			
09		11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1			10
10		11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1	6 1		5
11		10 #	-0-	-0-	-10	-0-					N	1			6
12		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	1			7
01		11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1			8
02		11 R	11	-0-	-0-	-0-		10 2		1 9	N	1			9

EL ORO (Y-7)			28086 325		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL				
C.B. PRODUCTION GLASSCOCK			WELL #:		1	RRCID -> 137010			COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926			
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED)			28114 025		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G., JR. -F-			WELL #:		1	RRCID -> 010215			COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -E-			WELL #:		40DF	RRCID -> 169798			COMPL. DATE 05/18/2014			TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	142 3	Y	-0-				-0-
								1 4							
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-		14 1	170 3	Y	-0-				-0-
								25 4							
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	-0-		3 1	26 3	Y	-0-				-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)			28115 200		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC KENEDY, JOHN G. JR. "J"			WELL #:		15	RRCID -> 091486			COMPL. DATE 06/29/2007			TOTAL DEPTH 14172 PERF. 12985 - 13732			
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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6133 X	6133	-0-	-0-	-0-		86 1	5891 3	Y	141	144 1		20
								1 4	155 9					
10		6084 X	6084	-0-	-0-	-0-		78 1	5834 3	Y	123	103 1		40
								37 4	135 9					
11		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-		92 1	6022 3	Y	148	170 1		18
								1 4	163 9					
12		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-		93 1	6020 3	Y	130	131 1		17
								6 4	143 9					
01		6004 X	6004	-0-	-0-	-0-		101 1	5690 3	Y	116	125 1		8
								85 4	128 9					
02		5320 X	5293	-0-	-27	-0-		80 1	5103 3	Y	88	92 1		4
								13 4	97 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550														

09		11400 X	7176	-0-	-4224	-0-		657 1	6371 3	Y	134	135 1		18
								1 4	147 9					
10		11780 X	5158	-0-	-6622	-0-		373 1	4679 3	Y	78	82 1		14
								20 4	86 9					
11		7860 X	7102	-0-	-758	-0-		605 1	6343 3	Y	139	127 1		26
								1 4	153 9					
12		11541 X	11541	-0-	-0-	-0-		989 1	10324 3	Y	197	199 1		24
								11 4	217 9					
01		11301 X	11301	-0-	-0-	-0-		939 1	10020 3	Y	179	192 1		11
								145 4	197 9					
02		8325 X	8325	-0-	-0-	-0-		668 1	7513 3	Y	114	120 1		5
								19 4	125 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418														

09		7241 X	7241	-0-	-0-	-0-		653 1	6457 3	Y	118	110 1		17
								1 4	130 9					
10		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-		351 1	4408 3	Y	64	68 1		13
								16 4	70 9					
11		4080 X	3087	-0-	-993	-0-		257 1	2774 3	Y	51	58 1		6
								56 9						
12		5642 X	4596	-0-	-1046	-0-		388 1	4127 3	Y	66	65 1		7
								8 4	73 9					
01		5642 X	3628	-0-	-2014	-0-		300 1	3225 3	Y	48	52 1		3
								50 4	53 9					
02		5096 X	3153	-0-	-1943	-0-		254 1	2852 3	Y	36	38 1		1
								7 4	40 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449														

09		8766 X	8766	-0-	-0-	-0-		122 1	8472 3	Y	155	155 1		20
								1 4	171 9					
10		8029 X	6512	-0-	-1517	-0-		83 1	6294 3	Y	94	88 1		26
								32 4	103 9					
11		7770 X	5247	-0-	-2523	-0-		77 1	5061 3	Y	98	109 1		15
								1 4	108 9					
12		9052 X	6097	-0-	-2955	-0-		89 1	5897 3	Y	95	98 1		12
								6 4	105 9					
01		9052 X	5889	-0-	-3163	-0-		98 1	5605 3	Y	83	88 1		7
								95 4	91 9					
02		8176 X	5496	-0-	-2680	-0-		82 1	5329 3	Y	65	70 1		2
								13 4	72 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390															
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756															
09		8370 X	7584	-0-	-786	-0-	105	1	7222	3	Y	233	243	1	33
								1	4	256	9				
10		8835 X	7133	-0-	-1702	-0-	92	1	6782	3	Y	190	175	1	48
								50	4	209	9				
11		8550 X	8143	-0-	-407	-0-	119	1	7752	3	Y	246	267	1	27
								1	4	271	9				
12		8835 X	7890	-0-	-945	-0-	118	1	7523	3	Y	218	220	1	25
								9	4	240	9				
01		8587 X	7496	-0-	-1091	-0-	127	1	7051	3	Y	188	200	1	13
								111	4	207	9				
02		7588 X	6672	-0-	-916	-0-	100	1	6399	3	Y	144	151	1	6
								15	4	158	9				

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601															
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY						
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061											
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		27	RRCID ->	186225	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	14825	PERF.13050	- 14524			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	3090 X	2634	-0-	-456	-0-	239	1	2388	3	Y	6	6	1		1
						7	9								
10	3286 X	2685	-0-	-601	-0-	198	1	2474	3	Y	5	4	1		2
						7	4								
11	3180 X	3010	-0-	-170	-0-	250	1	2752	3	Y	7	8	1		1
						8	9								
12	3286 X	2709	-0-	-577	-0-	236	1	2464	3	Y	6	6	1		1
						2	4								
01	2914 X	2241	-0-	-673	-0-	173	1	1995	3	Y	4	4	1		1
						69	4								
02	2800 X	2135	-0-	-665	-0-	166	1	1962	3	Y	3	4	1		-0-
						4	4								

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		28	RRCID ->	188195	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	17320	PERF.15934	- 16756			
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-

KENEDY, JOHN G. JR. "K"		WELL #:		1	RRCID ->	188197	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	19250	PERF.16680	- 16781			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		29	RRCID ->	189019	COMPL. DATE	11/20/2015	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13156	- 14579			
09	6240 X	5749	-0-	-491	-0-	519	1	5130	3	Y	91	93	1		13
						100	9								
10	6665 X	5208	-0-	-1457	-0-	370	1	4739	3	Y	69	63	1		19
						23	4								
11	6450 X	5372	-0-	-1078	-0-	448	1	4831	3	Y	84	89	1		14
						1	4								
12	6665 X	5697	-0-	-968	-0-	489	1	5114	3	Y	81	83	1		12
						5	4								
01	6293 X	5419	-0-	-874	-0-	449	1	4818	3	Y	72	78	1		6
						73	4								
02	5376 X	4802	-0-	-574	-0-	382	1	4352	3	Y	54	58	1		2
						9	4								

KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		30	RRCID ->	189572	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	14880	PERF.13164	- 14028			
09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
10	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-				-0-
11	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.12972 - 14579													
M	O	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

09		7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	646 1	6309 3	Y	60	58 1		9
							1 4	66 9					
10		5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	403 1	5144 3	Y	41	40 1		10
							21 4	45 9					
11		6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	528 1	5751 3	Y	58	60 1		8
							1 4	64 9					
12		7254 X	6059	-0-	-1195	-0-	522 1	5478 3	Y	48	50 1		6
							6 4	53 9					
01		7254 X	4843	-0-	-2411	-0-	402 1	4341 3	Y	35	38 1		3
							61 4	39 9					
02		6552 X	3847	-0-	-2705	-0-	311 1	3499 3	Y	24	26 1		1
							11 4	26 9					

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 32 RRCID -> 194518 COMPL. DATE 06/23/2014 TOTAL DEPTH 14090 PERF.12394 - 13986													
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-

KENEDY, JOHN G. JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430													
09		12000 X	10827	-0-	-1173	-0-	990 1	9717 3	Y	109	113 1		18
							120 9						
10		12400 X	10336	-0-	-2064	-0-	751 1	9440 3	Y	87	88 1		17
							49 4	96 9					
11		13945 X	13945	-0-	-0-	-0-	1172 1	12611 3	Y	145	144 1		18
							2 4	160 9					
12		14458 X	14458	-0-	-0-	-0-	1250 1	13048 3	Y	133	134 1		17
							14 4	146 9					
01		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	1142 1	12253 3	Y	118	127 1		8
							186 4	130 9					
02		12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	987 1	11072 3	Y	90	94 1		4
							28 4	99 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11562 - 13764

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
09	540 N	97	-0-	-443	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
10	434 N	39	-0-	-395	-0-	39	4			Y	-0-					-0-
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	35	1	360	3	Y	-0-					-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	27	4									
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	29	1	281	3	Y	-0-					-0-
						57	1	619	3	Y	-0-					-0-
						75	4									
02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	72	1	789	3	Y	-0-					-0-
						2	4									

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

09	26519 X	26519	-0-	-0-	-0-	3	1	25915	3	Y	546	559	1			86
						601	9									
10	29201 X	29201	-0-	-0-	-0-	4	1	28724	3	Y	399	359	1			126
						34	4	439	9							
11	26740 X	26740	-0-	-0-	-0-	4	1	26430	3	Y	278	375	1			29
						306	9									
12	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	9	1	25650	3	Y	203	207	1			25
						223	9									
01	24293 X	24293	-0-	-0-	-0-	10	1	24053	3	Y	208	217	1			16
						1	4	229	9							
02	21357 X	21357	-0-	-0-	-0-	2	1	21171	3	Y	167	176	1			7
						184	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

09	1897 X	1897	-0-	-0-	-0-	172	1	1705	3	Y	18	19	1			2
						20	9									
10	1767 X	1191	-0-	-576	-0-	76	1	1100	3	Y	11	12	1			1
						3	4	12	9							
11	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	160	1	1713	3	Y	19	17	1			3
						21	9									
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	210	1	2198	3	Y	20	20	1			3
						2	4	22	9							
01	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	199	1	2138	3	Y	18	20	1			1
						35	4	20	9							
02	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	190	1	2160	3	Y	16	16	1			1
						6	4	18	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	90	1	3924	3	Y	97	76	1			29
						107	9									
10	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	56	1	4231	3	Y	84	107	1			6
						15	4	92	9							
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	61	1	3969	3	Y	108	95	1			19
						119	9									
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	92	1	5997	3	Y	138	139	1			18
						6	4	152	9							
01	5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	99	1	5591	3	Y	120	128	1			10
						91	4	132	9							
02	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	85	1	5436	3	Y	97	104	1			3
						15	4	107	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		38	RRCID ->	203524	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	18250	PERF.16779 - 16826					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		39	RRCID ->	205444	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	17184	PERF.16444 - 16868					
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-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		34	RRCID ->	209783	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	13390	PERF.13128 - 13176					
09	3180 X	2637	-0-	-543	-0-	244	1	2378	3	Y	14	15	1			2
						15	9									
10	3596 X	2402	-0-	-1194	-0-	170	1	2209	3	Y	11	11	1			2
						11	4									
11	3480 X	2708	-0-	-772	-0-	227	1	2464	3	Y	15	15	1			2
						17	9									
12	3596 X	2980	-0-	-616	-0-	259	1	2701	3	Y	15	15	1			2
						3	4									
01	3224 X	2797	-0-	-427	-0-	233	1	2512	3	Y	13	14	1			1
						38	4									
02	2520 X	2515	-0-	-5	-0-	205	1	2294	3	Y	9	10	1			-0-
						6	4									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		42	RRCID ->	212634	COMPL. DATE	12/07/2015	TOTAL DEPTH	13848	PERF.13150 - 13800					
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-
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		41	RRCID ->	213100	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	18120	PERF.15451 - 16426					
09	810 N	440	-0-	-370	-0-	41	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	837 N	273	-0-	-564	-0-	19	1	253	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	47	1	492	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
						7	4									
02	616 N	454	-0-	-162	-0-	38	1	415	3	Y	-0-					-0-
						1	4									
KENEDY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		43	RRCID ->	221188	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13825 - 13890					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO)		//CONT.//		28115 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY				
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061								
KENEDEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		59	RRCID ->	223870	COMPL. DATE	06/24/2022	TOTAL DEPTH	12671	PERF.11546	- 11796
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	286 1	2696 3	Y	327	361 1		43
						27 4	360 9					
10	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	118 1	1354 3	Y	109	152 1		-0-
						75 4	120 9					
11	1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	136 1	1502 3	Y	124	124 1		-0-
						5 4	136 9					
12	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	165 1	1651 3	Y	140	140 1		-0-
						5 4	154 9					
01	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
02	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	260 1	2888 3	Y	230	223 1		7
						9 4	253 9					

KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		44	RRCID ->	223917	COMPL. DATE	05/02/2006	TOTAL DEPTH	17500	PERF.16770	- 16830
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-

KENEDEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		58	RRCID ->	224324	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11568	- 11659
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-

KENEDEY, JOHN G. JR. "J"		WELL #:		46	RRCID ->	228407	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	18189	PERF.16874	- 17730
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-

KENEDEY, JOHN G. JR. "E"		WELL #:		62	RRCID ->	234061	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11590	- 11620
09	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	563 1	5692 3	Y	1835	2087 1		672
						84 4	2019 9					
10	11391 X	11391	-0-	-0-	-0-	647 1	7485 3	Y	2206	2878 1		-0-
						832 4	2427 9					
11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-			Y	-0-			-0-
12	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-			Y	-0-			-0-
01	11264 X	11264	-0-	-0-	-0-	587 1	6993 3	Y	2413	2085 1		328
						1030 4	2654 9					
02	18584 X	18584	-0-	-0-	-0-	1245 1	13658 3	Y	3315	3517 1		126
						34 4	3647 9					

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11190 X	-0-	-0-	-11190	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	11253 X	998	-0-	-10255	-0-	-0-	963	4	35	9	Y	32					32
11	10890 X	3718	-0-	-7172	-0-	-0-	295	1	3225	3	Y	113	117	1			28
							74	4	124	9							
12	11253 X	8823	-0-	-2430	-0-	-0-	793	1	7758	3	Y	237	233	1			32
							11	4	261	9							
01	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	-0-	677	1	7083	3	Y	211	228	1			15
							519	4	232	9							
02	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	-0-	241	1	2811	3	Y	65	80	1			-0-
							11	4	72	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 11556 - 11584

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 11524 - 14259

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	347	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
10	434 N	351	-0-	-83	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	10	9	1			3
							2	4	11	9							
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	513	3	Y	19	20	1			2
							21	9									
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	499	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	10	11	1			1
							5	4	11	9							
02	532 N	336	-0-	-196	-0-	-0-	27	1	300	3	Y	7	8	1			-0-
							1	4	8	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	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-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF. 13830 - 15098

09	4680 X	4038	-0-	-642	-0-	-0-	359	1	3496	3	Y	166	170	1			24
							183	9									
10	4495 X	3444	-0-	-1051	-0-	-0-	253	1	3035	3	Y	116	101	1			39
							28	4	128	9							
11	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	3943	3	Y	199	213	1			25
							219	9									
12	4495 X	4299	-0-	-196	-0-	-0-	360	1	3760	3	Y	159	163	1			21
							4	4	175	9							
01	4495 X	4141	-0-	-354	-0-	-0-	335	1	3593	3	Y	142	153	1			10
							57	4	156	9							
02	4060 X	3619	-0-	-441	-0-	-0-	286	1	3206	3	Y	108	114	1			4
							8	4	119	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061												
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 51 RRCID -> 286574 COMPL. DATE 11/23/2020 TOTAL DEPTH 16275 PERF. 13890 - 13900												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		3750 X	2498	-0-	-1252	-0-	2498 3		Y	-0-		-0-
10		4092 X	420	-0-	-3672	-0-	420 3		Y	-0-		-0-
11		3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-			Y	-0-		-0-
12		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4202 3	1 4	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
01		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4044 3	37 4	Y	-0-		-0-
02		2324 X	865	-0-	-1459	-0-	863 3	2 4	Y	-0-		-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700												
09		1830 X	1205	-0-	-625	-0-	83 1	1119 2	N	3		71
							3 9					
10		1891 X	1374	-0-	-517	-0-	73 1	1301 2	N	-0-		71
11		1620 X	1392	-0-	-228	-0-	103 1	1289 2	N	-0-		71
12		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	175 1	2692 2	N	-0-		71
01		1426 X	1263	-0-	-163	-0-	104 1	1159 2	N	-0-		71
02		1288 N	1100	-0-	-188	-0-	78 1	1022 2	N	-0-		71

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL PUERTO, N. (OHERN, UP.) 28145 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR												
FALCON PRODUCTION CO. 260263												
SALINAS, NICOLAS G. WELL #: 1 A RRCID -> 042215 COMPL. DATE 09/09/1966 TOTAL DEPTH 954 PERF. N/A												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
GARZA ETAL "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144548 COMPL. DATE 08/31/2020 TOTAL DEPTH 4442 PERF. 4096 - 4296												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 262019 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5080 - 5660												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL STAGGS (4100)		//CONT.//		28180 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BARRERA UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	289494	COMPL. DATE	02/13/2017	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	5836 - 5850	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	25				N	-0-			-0-

EL STAGGS (6100)				28180 450	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
GUERRA BROS.		WELL #:		9	RRCID ->	193691	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6051 - 6105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EL STAGGS (7330)				28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HINOJOSA ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	072956	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	7880 - 7920	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12				Y	-0-			-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	096425	COMPL. DATE	11/04/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7867 - 7942	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	187411	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	9599	PERF.	7818 - 7824	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BARRERA UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	188372	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	6840 - 6848	
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-

EL STAGGS (7330)			//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
HINOJOSA ET AL			WELL #: 9		RRCID -> 243093		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 243406		COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456						
09	2760	N	2596	-0-	-164	-0-	215	1	2367	2	N	13	13	1		42
							14	9								
10	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	218	1	2484	2	N	23	18	1		47
							25	9								
11	2850	N	2675	-0-	-175	-0-	179	1	2471	2	N	23	2	1		68
							25	9								
12	2697	N	2593	-0-	-104	-0-	309	1	2271	2	N	12				80
							13	9								
01	2728	N	2596	-0-	-132	-0-	314	1	2254	2	N	25	12	1		93
							28	9								
02	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	226	1	2334	2	N	30	18	1		105
							33	9								

HINOJOSA, F.G.			WELL #: 5		RRCID -> 244596		COMPL. DATE 09/08/2008			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034						
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	442	2	4	9	N	4	3	1		173
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	267	2	3	9	N	3	5	1		171
11	300	N	198	-0-	-102	-0-	196	2	2	9	N	2	1	1		172
12	310	N	80	-0-	-230	-0-	80	2			N	-0-				172
01	279	N	242	-0-	-37	-0-	238	2	4	9	N	4	2	1		174
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	2	3	9	N	3	3	1		174

BARRERA, C., DR.			WELL #: 1		RRCID -> 245407		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

SIPORIN			WELL #: 2		RRCID -> 247993		COMPL. DATE 02/03/2009			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA ET AL B UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 248414		COMPL. DATE 11/13/2009			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL STAGGS (7330)		//CONT.// 28180 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SIPORIN		WELL #: 1		RRCID -> 249717		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, TERESA TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 249772		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA, C., DR.		WELL #: 2		RRCID -> 251355		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7202 - 7256								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 251544		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 252011		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 256656		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 282832		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 7511								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

EL STAGGS (7330)		//CONT.//		28180 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY				891175						
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1		WELL #: B 1		RRCID -> 068207	COMPL. DATE 07/28/1976	TOTAL DEPTH 7696	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELISA (WILCOX 10700)				28361 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
VELA		WELL #: 1		RRCID -> 128994	COMPL. DATE 12/02/1987	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 240 -	625		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ELLEN (VICKSBURG)				28425 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS		
TEXRON OPERATING, LLC				850872						
CAGE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 180791	COMPL. DATE 10/17/2000	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9952 -	10089		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		10
CAGE RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 181848	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH 10987	PERF.10284 -	10410		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		13
MILLER RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 212796	COMPL. DATE 07/19/2005	TOTAL DEPTH 10425	PERF. 8804 -	8809		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		53
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		53
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	342		Y	-0-		53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	342		Y	NO RPT		53
MILLER RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 220262	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 10730	PERF. 9876 -	10468		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12786		Y	-0-		173
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12786		Y	-0-		173
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	12786		Y	-0-		173
12	DLQ G-10	1353	-0-	1353	14139	1353 3	Y	-0-		173
01	DLQ G-10	667	-0-	667	14806	667 3	Y	-0-		173
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	14806		Y	NO RPT		173

OIL AND GAS DIVISION

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS										
TEKRON OPERATING, LLC 850872										
MILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 194170 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9169 - 9206										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		Y	28
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		Y	28
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	28

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561				Y	18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	561				Y	18
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	561				Y	18
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	561				Y	18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	561				Y	18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	561				Y	18

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	51

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	31

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL										
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671										
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260										
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	T. A.	57	-0-	57	57	57	2		Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DCR-STATE 366		WELL #: 10-T		RRCID -> 147906	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8672	- 8700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 3611 T		RRCID -> 148328	COMPL. DATE 01/26/2006	TOTAL DEPTH 8587	PERF. 7186	- 8268		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 366/54 H		WELL #: 6		RRCID -> 148990	COMPL. DATE 11/17/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7522	- 7533		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

DCR-STATE 262		WELL #: 1A		RRCID -> 149247	COMPL. DATE 05/29/2003	TOTAL DEPTH 9832	PERF. 8532	- 8540		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 7603		RRCID -> 151801	COMPL. DATE 10/08/1994	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8178	- 8190		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR 75		WELL #: 2		RRCID -> 152461	COMPL. DATE 08/23/1995	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 8315	- 8350		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

DCR-STATE 366/76/64/54/D		WELL #: 3605		RRCID -> 177288	COMPL. DATE 03/25/2000	TOTAL DEPTH 9038	PERF. 7501	- 7515		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606D		RRCID -> 178568		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 79		WELL #: 6		RRCID -> 180394		COMPL. DATE 10/23/2000		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DCR-STATE 366/76/64/540		WELL #: 7604		RRCID -> 187248		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

DCRC 76		WELL #: 6		RRCID -> 197454		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

DCRC 75		WELL #: 3		RRCID -> 197455		COMPL. DATE 09/20/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8306 - 8530				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCR 75		WELL #: 1		RRCID -> 197502		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC 64		WELL #: 18		RRCID -> 197911		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 76		WELL #: 5		RRCID -> 197960		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 3601		RRCID -> 197963		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

DCRC STATE SEC. 64		WELL #: 1		RRCID -> 197980		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7927 - 8254								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

DCRC STATE 366/76/64/54		WELL #: 76		RRCID -> 198283		COMPL. DATE 03/08/2003		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54		WELL #: 7		RRCID -> 198426		COMPL. DATE 11/08/2003		TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76		WELL #: 7		RRCID -> 201654		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 12		RRCID -> 202365		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.// 28442 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCRC 79		WELL #: 10		RRCID -> 206666		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8516 - 8800								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					14

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 206678		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

DCRC 54		WELL #: 8		RRCID -> 208723		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 12		RRCID -> 210364		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 366		WELL #: 13		RRCID -> 211122		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DCRC 79		WELL #: 9		RRCID -> 218393		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					6

ELLIE C (CONSOLIDATED)		//CONT.//		28442 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
D C R C TENDIDO GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 166044	COMPL. DATE 09/17/1997	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8180	- 8194		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 1	RRCID -> 206620	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8162	- 8448	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 2	RRCID -> 206621	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 9616	PERF. 8222	- 8262	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	1753	-0-	1753	1753	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1317	-0-	1317	3070	2	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	594	-0-	594	3664	2	N	-0-		-0-

WIEDERKEHR 365				WELL #: 3	RRCID -> 217326	COMPL. DATE 12/27/2005	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8426	- 8608	
09	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2	N	-0-		-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 2	N	-0-		-0-
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1614 2	N	-0-		-0-
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	1512 N	-0-	-0-	-1512	-0-		N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)				28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671						
DCRC-TENDIDO GU #3				WELL #: 1 C	RRCID -> 151340	COMPL. DATE 08/18/1994	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7028	- 7048	
09	DLQ G-10	90	-0-	90	726	90 2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	101	-0-	101	827	101 2	Y	-0-		-0-
11	T. A.	90	-0-	90	917	90 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	97	-0-	97	1014	97 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	73	-0-	73	1087	73 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	33	-0-	33	1120	33 2	Y	-0-		-0-

D.C.R.C.-STATE TENDIDO				WELL #: 1	RRCID -> 222446	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 8410	PERF. 8373	- 8410	
09	90 N	58	-0-	-32	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2	N	-0-		-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21 2	N	-0-		-0-

ELLIE C. (WILCOX)		//CONT.//		28442 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 5402		RRCID -> 143100	COMPL. DATE 11/18/1992	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6950	- 6978							
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 3606 F		RRCID -> 144985	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6956	- 6970							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCRC 366		WELL #: 3610-C		RRCID -> 148719	COMPL. DATE 03/14/2000	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6972							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D		WELL #: 6417		RRCID -> 149935	COMPL. DATE 05/17/1994	TOTAL DEPTH 7506	PERF. 6956	- 6983							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DCRC 76		WELL #: 8		RRCID -> 215023	COMPL. DATE 08/31/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 6946	- 7019							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC		694746		WELL #: 1	RRCID -> 151330	COMPL. DATE 05/02/1998	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6942	- 6984						
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	17	-0-	17	17		17	2		Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		17			Y	-0-				-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)			28970 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAYNES			WELL #:	21	RRCID ->	179618	COMPL. DATE	06/20/2000	TOTAL DEPTH	14280	PERF.12542 - 12576	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	3	RRCID ->	184341	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12646 - 12706	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	4	RRCID ->	185565	COMPL. DATE	09/12/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12240 - 12450	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	7	RRCID ->	214077	COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12366 - 12529	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CAVAZOS			WELL #:	6	RRCID ->	219349	COMPL. DATE	02/13/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12226 - 12428	
09	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2	N	-0-		-0-
10	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2	N	-0-		-0-
11	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	11928	2	N	-0-		-0-
12	12024	X	12024	-0-	-0-	-0-	12024	2	N	-0-		-0-
01	11369	X	11369	-0-	-0-	-0-	11369	2	N	-0-		-0-
02	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	11133	2	N	-0-		-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC			424176									
VELA			WELL #:	1	RRCID ->	180038	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	13190	PERF.12512 - 12564	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EN SEGUIDO (WILCOX)		//CONT.//		28970 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
INEOS USA OIL & GAS LLC		//CONT.//		424176								
VELA		WELL #:		2	RRCID ->	229792	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	12645	PERF.12484 - 12514	
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1)				28991 045	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 U	RRCID ->	041578	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3)				28991 188	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33100 /TR 48/		WELL #:		3 U	RRCID ->	055155	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	9510	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-2)				28991 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 M	RRCID ->	041577	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #:		12	RRCID ->	258554	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	10629	PERF. 8768 - 8775	
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-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3)				28991 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/		WELL #:		5 L	RRCID ->	041576	COMPL. DATE	03/19/1967	TOTAL DEPTH	9530	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8)			28991 405		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33100 /TR 48/			WELL #: 3 L		RRCID -> 040095		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 9510		PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 U		RRCID -> 046644		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 9		RRCID -> 273915		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9164 - 9172		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 280989		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9026 - 9034		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		14		
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4)			28991 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL 33105 /TR 53/			WELL #: 2 L		RRCID -> 046645		COMPL. DATE 07/30/1969		TOTAL DEPTH 10074		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-5A)			28991 505		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475										
TSL M-098041 / TR 52			WELL #: 6		RRCID -> 282671		COMPL. DATE 08/10/2017		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9482 - 9492		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1)		28991 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 11		RRCID -> 258438		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980							
M	O	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
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-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2)		28991 585		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105 /TR 53/		WELL #: 3 U		RRCID -> 040070		COMPL. DATE 08/02/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175760		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF. 9964 - 10136							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				2
*10	T. A.	60	-0-	60	60	60	4			Y	-0-				2
*11	T. A.	65	-0-	65	125	65	4			Y	-0-				2
*12	T. A.	60	-0-	60	185	60	4			Y	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-				2
TSL 33105/ TR 53/		WELL #: 7 U		RRCID -> 187460		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				4
ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 221667		COMPL. DATE 06/20/2016		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956							
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-
ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)		28991 606		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475													
TSL 33105/TR 53/		WELL #: 6 U		RRCID -> 175248		COMPL. DATE 06/26/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3)			//CONT.//	28991 606	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			//CONT.//	918475								
ST 49 PERMANENT UNIT			WELL #:	8	RRCID -> 280148	COMPL. DATE	06/19/2016	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10106 - 10134	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-4)				28991 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105/TR 53/			WELL #:	6 L	RRCID -> 175246	COMPL. DATE	06/26/1999	TOTAL DEPTH	12288	PERF.	N/A	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		135

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5)				28991 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
TSL 33105 /TR 53/			WELL #:	3 L	RRCID -> 039852	COMPL. DATE	08/02/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TSL 33105/ TR 53/			WELL #:	7 L	RRCID -> 187453	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	10707 - 11519	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3)				28991 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 49			WELL #:	1 L	RRCID -> 106090	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12266 - 12282	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		61
*10	14B2	EXT	100	-0-	100	100	100	4	Y	-0-		61
*11	14B2	EXT	107	-0-	107	207	107	4	Y	-0-		61
*12	14B2	EXT	105	-0-	105	312	105	4	Y	-0-		61
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	312			Y	-0-		61
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	312			Y	-0-		61

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3)				28991 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475								
STATE TRACT 52-7 UNIT			WELL #:	7 S	RRCID -> 209590	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	10817	PERF.	8932 - 8940	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475															
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012										TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8834 - 8867			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8843 - 8894			
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL										CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994										TOTAL DEPTH	13500	PERF.10316 - 10333			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475															
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001										TOTAL DEPTH	11720	PERF.10707 - 10786			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 194843 COMPL. DATE 04/13/2003										TOTAL DEPTH	10690	PERF.10494 - 10586			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9969 - 10253			
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9)		28991 947		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179907	COMPL. DATE	08/13/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.11528 - 11576	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1F, N-1)		28991 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7	RRCID ->	179353	COMPL. DATE	06/06/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.12264 - 12452	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213638	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11324 - 12037	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3)		28991 954		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-U	RRCID ->	180008	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10038 - 10072	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4)		28991 957		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/TR 48/		WELL #:	7-L	RRCID ->	180005	COMPL. DATE	09/08/2000	TOTAL DEPTH	13500 PERF.10389 - 10452	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1808944	Y	-0-		15

TSL 33100 /TR 48/		WELL #:	8	RRCID ->	196325	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	10650 PERF.10436 - 10501	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-232775	Y	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-9)		28991 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL M-098041/TR 52/		WELL #:	6	RRCID ->	213640	COMPL. DATE	09/06/2005	TOTAL DEPTH	12516 PERF.11702 - 11709	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4)		28991 987		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475								
TSL 33100/ TR 49/		WELL #:	8	RRCID ->	200108	COMPL. DATE	12/21/2003	TOTAL DEPTH	10620 PERF.10438 - 10474	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		9		RRCID ->		207092		COMPL. DATE		10/30/2004		TOTAL DEPTH		10600		PERF.10428 - 10468		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-

ST 49 PERMANENT UNIT		WELL #:		6		RRCID ->		221570		COMPL. DATE		07/14/2006		TOTAL DEPTH		10640		PERF.10430 - 10460		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT												-0-

ENCINAL-WEBB (ESCONDITO)		29003 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
LEWIS-JANCO RANCH		WELL #:	3	RRCID ->	271339	COMPL. DATE	02/14/2013	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4538 - 4800	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		29010 289		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
ATLAS OPERATING LLC		036587								
LOPEZ, G. G.		WELL #:	1	RRCID ->	192757	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	11070 PERF. 8682 - 9215	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	30	-0-	30	30	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	74	-0-	74	104	74	2	Y		-0-
12	DLQ G-10	176	-0-	176	280	176	2	Y		-0-
*01	DLQ G-10	6	-0-	6	286	6	2	Y		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	286		Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG)		//CONT.//		29010 289	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		2	RRCID ->	197899	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8772 - 9440		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	16	-0-	16	18	16	2	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	39	-0-	39	57	39	2	Y	-0-				-0-
*01	DLQ G-10	1	-0-	1	58	1	2	Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	58			Y	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V- 5)				29010 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		28	RRCID ->	146780	COMPL. DATE	09/20/1993	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7708 - 7756		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	1	1	11	2	Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12			Y	-0-				-0-

ENCINITAS (V-14)				29010 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203752	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522		
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	Y	-0-		-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	4	1	46	2	Y	-0-		-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	5	1	51	2	Y	-0-		-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	2	Y	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-		-0-

ENCINITAS (V-15)				29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587									
LOPEZ		WELL #:		6T	RRCID ->	207795	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 8504 - 8514		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
LOPEZ, G. G.		WELL #:		7	RRCID ->	183071	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8570 - 8601		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	203751	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ENCINITAS (V-15)		//CONT.//		29010 728	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	265437	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	10428	PERF. 9094 - 9169		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, GG		WELL #:		13	RRCID ->	289788	COMPL. DATE	04/19/2017	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8400 - 8416		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		90C	RRCID ->	201082	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 8447 - 8456		
MCGILL BROS. NCT-1		509363											
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENCINITAS (V-16)		WELL #:		12	RRCID ->	203541	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8504 - 8522		
HILCORP ENERGY COMPANY		29010 780			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
LOPEZ, G. G.		386310											
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINITAS (V-17)		WELL #:		1	RRCID ->	206911	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8600 - 8776		
HILCORP ENERGY COMPANY		29010 790			NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: BROOKS					
LOPEZ, G. G.		386310											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	851	-0-	851	B	851	69 1	770 2	Y	11	6 1	5
								12 9					

03/01 BALANCING DATE STATUS ->			851										

ENCINITAS (V-17)		//CONT.//		29010 790	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BROOKS				
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.				509363							
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		90T	RRCID ->	197684	COMPL. DATE	02/16/2004	TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ENCINITAS (V-19)				29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS				
ATLAS OPERATING LLC				036587							
LOPEZ, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	196328	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802		
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	58	-0-	58	58	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	99	-0-	99	157	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	392	2	Y	-0-		-0-
*01	DLQ	G-10	8	-0-	8	400	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	400		Y	NO RPT		-0-

LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	204111	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	205721	COMPL. DATE	10/16/2004	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOPEZ		WELL #:		7	RRCID ->	250077	COMPL. DATE	12/21/2018	TOTAL DEPTH 12820 PERF. 7172 - 7226		
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LOPEZ, G. G.				WELL #: 6	RRCID -> 163992	COMPL. DATE 08/21/1997	TOTAL DEPTH 9293	PERF. 8712	-		9210	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	93 2	Y	10	4 1		6
10	T. A.	70	-0-	70	70	11 9	58 2	Y	6	8 1		4
11	T. A.	138	-0-	138	208	7 9	103 2	Y	23	18 1		9
12	T. A.	157	-0-	157	365	10 1	58 2	Y	85	46 1		48
01	599 X	234	-0-	-365	-0-	25 9	128 2	Y	85	90 1		43
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	5 1	88 2	Y	87	89 1		41
						94 9						
						12 1						
						94 9						
						8 1						
						96 9						

LOPEZ, G G				WELL #: 16	RRCID -> 206435	COMPL. DATE 11/15/2004	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8710	-		9075	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G G				WELL #: 10	RRCID -> 209054	COMPL. DATE 12/31/2004	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8838	-		8867	
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	157 1	1812 2	Y	88	77 1		52
10	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	97 9	839 2	Y	87	85 1		54
11	2490 N	874	-0-	-1616	-0-	79 1	716 2	Y	81	102 1		33
12	2139 N	1722	-0-	-417	-0-	96 9	1490 2	Y	85	70 1		48
01	1023 N	431	-0-	-592	-0-	69 1	308 2	Y	85	90 1		43
02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	89 9	1267 2	Y	87	89 1		41
						138 1						
						94 9						
						29 1						
						94 9						
						114 1						
						96 9						

LOPEZ, G.G.				WELL #: 20	RRCID -> 213614	COMPL. DATE 09/11/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 8728	-		8746	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOPEZ, G. G.				WELL #: 18	RRCID -> 215447	COMPL. DATE 12/03/2005	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8684	-		8698	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ENCINITAS (V-19)		//CONT.//		29010 832	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, G.G.		WELL #:		31	RRCID ->	217106	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	10120	PERF. 9102 - 9122	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

LOPEZ, G.G.		WELL #:		21	RRCID ->	217896	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8890 - 8908	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	65	-0-	65	65	65	6	1	59	2	Y	-0-
11	T. A.	139	-0-	139	204	204	12	1	127	2	Y	-0-
12	T. A.	271	-0-	271	475	475	23	1	248	2	Y	-0-
01	824 X	349	-0-	-475	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	-0-
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	197	2	Y	-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.		WELL #:		509363	RRCID ->	190676	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	11149	PERF. 8872 - 8918	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82	82			Y	NO RPT	57	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82	82			Y	NO RPT	57	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82	82			Y	NO RPT	57	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82	82			Y	NO RPT	57	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82	82			Y	NO RPT	57	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	82	82			Y	NO RPT	57	

MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		89	RRCID ->	193068	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF. 8707 - 8734	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCGILL BROS. NCT-1		WELL #:		101	RRCID ->	198272	COMPL. DATE	07/00/2003	TOTAL DEPTH	9301	PERF. 8990 - 9042	
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-
10	T. A.	29	-0-	29	29	29	2	1	27	2	Y	-0-
11	T. A.	20	-0-	20	49	49	1	1	19	2	Y	-0-
12	T. A.	16	-0-	16	65	65	1	1	15	2	Y	-0-
01	71 X	6	-0-	-65	-0-	-0-	6	2			Y	-0-
02	18 X	18	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #:		9C	RRCID ->	199619	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 8856 - 8866	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

ENCINITAS (V-19-A)		//CONT.//		29010 840	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LOPEZ, G.G.		WELL #:		14	RRCID ->	203225	COMPL. DATE	06/29/2004	TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8917 -	8927
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G.G.		WELL #:		23	RRCID ->	216782	COMPL. DATE	01/05/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8681 -	8691
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		WELL #:		26	RRCID ->	235044	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8700 -	8754
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

ENCINITAS (V-21)		WELL #:		4	RRCID ->	215433	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	9016 -	9023
09	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	19	-0-	19	B	19	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	49	-0-	49	B	68	2	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	118	-0-	118	B	186	2	Y	-0-			-0-
*01	DLQ	G-10	4	-0-	4	B	190	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	190		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> 190												

WADI OPERATING, LLC		WELL #:		K 1	RRCID ->	286571	COMPL. DATE	02/16/2019	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8896 -	8902	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1770	N	1712	-0-	-58	B	-0-	1699	2	13	9	Y	12	421
10	1519	N	1409	-0-	-110	B	-0-	1395	2	14	9	Y	13	249
11	1740	N	1407	-0-	-333	B	-0-	1379	2	28	9	Y	25	274
12	1767	N	1549	-0-	-218	B	-0-	1525	2	24	9	Y	22	296
01	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1496	2	19	9	Y	17	313
*02	1515	N	1515	-0-	-0-	B	-0-	1498	2	17	9	Y	15	328
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ENCINITAS (V-21) //CONT.// 29010 842 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 164840 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9054 - 9210

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
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

ENCINITAS, E. (FRIO 7340) 29011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GLORIA GARCIA LOPEZ WELL #: 10 RRCID -> 261208 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7352 - 7364

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	N	NO RPT	-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

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

LOPEZ, G. G. WELL #: 9T RRCID -> 199621 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9277 - 9451

09	3000 X	2900	-0-	-100	-0-	223 1	2580 2	Y	88	77	1	52
						97 9						
10	3131 X	3041	-0-	-90	-0-	253 1	2692 2	Y	87	85	1	54
						96 9						
11	3030 X	2963	-0-	-67	-0-	252 1	2622 2	Y	81	102	1	33
						89 9						
12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	240 1	2594 2	Y	85	70	1	48
						94 9						
01	3038 X	2640	-0-	-398	-0-	218 1	2328 2	Y	85	90	1	43
						94 9						
02	2772 X	2377	-0-	-395	-0-	188 1	2093 2	Y	87	89	1	41
						96 9						

LOPEZ, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

09	630 N	543	-0-	-87	-0-	43 1	500 2	Y	-0-			-0-
10	620 N	513	-0-	-107	-0-	44 1	469 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	471	-0-	-129	-0-	41 1	430 2	Y	-0-			-0-
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	38 1	414 2	Y	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	61 1	654 2	Y	-0-			-0-
02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	46 1	510 2	Y	-0-			-0-

ENCINITAS, EAST (V-24)		//CONT.// 29011 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, G. G.		WELL #: 22		RRCID -> 211252		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	17	-0-	17	1036	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
10	1037 N	1	-0-	-1036	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
11	210 N	172	-0-	-38	-0-	15	1	157	2	Y	-0-	-0-
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	72	1	781	2	Y	-0-	-0-
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	10	1	114	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 20		RRCID -> 213556		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100				
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	37	1	428	2	Y	-0-	-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	2	Y	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	42	1	436	2	Y	-0-	-0-
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	41	1	448	2	Y	-0-	-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	2	Y	-0-	-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	419	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 31		RRCID -> 215936		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	21 1 35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	83 1 33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	70 1 48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	85	90 1 43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	87	89 1 41

LOPEZ, G. G.		WELL #: 23		RRCID -> 216781		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062				
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	2	Y	-0-	-0-
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-	-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	42	1	442	2	Y	-0-	-0-
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	44	1	481	2	Y	-0-	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	483	2	Y	-0-	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	46	1	507	2	Y	-0-	-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 24		RRCID -> 223376		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055				
09	1020 N	656	-0-	-364	-0-	37	1	424	2	Y	177	115 1 104
						195	9					
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	489	2	Y	174	170 1 108
						191	9					
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	38	1	394	2	Y	162	204 1 66
						178	9					
12	682 N	671	-0-	-11	-0-	41	1	443	2	Y	170	140 1 96
						187	9					
01	713 N	598	-0-	-115	-0-	35	1	375	2	Y	171	180 1 87
						188	9					
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	92	1	1023	2	Y	175	179 1 83
						193	9					

ENCINO (5650)		29032 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
ROCHE "A"		WELL #: 9		RRCID -> 182469		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ENCINO (5650)		//CONT.//		29032 250	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323							
ROCHE		WELL #:		7	RRCID -> 194590	COMPL. DATE 02/25/2004	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5280	- 5286		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ENCINO (6400)				29032 415	ASSOCIATED	49B		CNTY: SAN PATRICIO			
FINALY RESOURCES LLC				268323							
ROCHE RANCH ENCINO		WELL #:		1E	RRCID -> 180435	COMPL. DATE 11/07/2000	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6266	- 6676		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		24

ENCINO (7100)				29032 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS, LES & CO.				846666							
ROCHE, K.D. "E"		WELL #:		10	RRCID -> 134807	COMPL. DATE 02/01/1990	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7195	- 7200		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ESCOBAS				29273 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: ZAPATA			
PRESSLY OIL INTEREST, INC.				676076							
DE GARCIA, JUSTINA B. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 155480	COMPL. DATE 11/10/1992	TOTAL DEPTH 1070	PERF. 1023	- 1038		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

ESCOBAS (FALCON)				29273 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6402	RRCID -> 173537	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2600	- 2612		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT				WELL #:	6403	RRCID -> 174003	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2614	- 2643	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540)		29273 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
RASH		WELL #: 2		RRCID -> 229759		COMPL. DATE 07/25/2007		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802						
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
2 D OIL & GAS LLC		953828												
RAMIREZ LTD		WELL #: 1		RRCID -> 204279		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5300)		29273 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
DE TREVINO, I. G.		WELL #: 1		RRCID -> 010273		COMPL. DATE 03/02/1958		TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TREVINO		WELL #: C 1		RRCID -> 132890		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (QUEEN CITY 5800)		29273 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HAYNES - EAST		WELL #: 2		RRCID -> 202883		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6142 - 6166						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESCOBAS (10,350)		29273 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804												
GUTIERREZ, E.		WELL #: A 1		RRCID -> 160510		COMPL. DATE 01/16/1997		TOTAL DEPTH 12436 PERF.10286 - 10298						
09	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	5421	2			N	-0-			-0-
10	2728 X	950	-0-	-1778	-0-	950	2			N	-0-			-0-
11	2640 X	2492	-0-	-148	-0-	2492	2			N	-0-			-0-
12	3844 X	1277	-0-	-2567	-0-	1277	2			N	-0-			-0-
01	3844 X	2910	-0-	-934	-0-	2910	2			N	-0-			-0-
02	3472 X	2616	-0-	-856	-0-	2616	2			N	-0-			-0-

ESCOBAS (10,350)		//CONT.//		29273 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 163146	COMPL. DATE 05/05/1997	TOTAL DEPTH 13500	PERF.10232	- 10244		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT B		WELL #: 2		RRCID -> 190868	COMPL. DATE 08/30/2002	TOTAL DEPTH 10862	PERF.10294	- 10314		
09	630 N	267	-0-	-363	-0-	267 2	N	-0-		-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	30 1	N	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	49 1	N	-0-		-0-
01	589 N	416	-0-	-173	-0-	22 1	N	-0-		-0-
02	532 N	484	-0-	-48	-0-	29 1	N	-0-		-0-

ESCOBAS (10,650)				29273 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
GARCIA, CATARINO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 155860	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10652	- 10700		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RANGEL		WELL #: 1401		RRCID -> 208489	COMPL. DATE 01/15/2005	TOTAL DEPTH 11877	PERF.11640	- 11680		
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1 1	N	-0-		-0-

ESCOBAS (12,200)				29273 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TREVINO, ALBERT		WELL #: B 3		RRCID -> 136561	COMPL. DATE 12/11/1994	TOTAL DEPTH 12687	PERF.11673	- 11682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 4 T		RRCID -> 138095	COMPL. DATE 04/06/1991	TOTAL DEPTH 13188	PERF.12390	- 12495		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WELL INFORMATION		PRODUCTION		STATUS		DISPOSITIONS		CUMULATIVE		WELL DATA		PERFORMANCE	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		

ESCOBAS (12,200)		//CONT.//		29273 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
TREVINO, ALBERT		WELL #:		6401		RRCID -> 145811		COMPL. DATE 06/13/1993		TOTAL DEPTH 12996		PERF.12186 - 12300	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ESCOBAS, N. (14900)				29275 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
TREVINO, E.		WELL #:		F 1		RRCID -> 124007		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 15100		PERF.14904 - 14924	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ESCONDIDO, EAST (6500)				29294 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
PALOMAS RANCH		WELL #:		1		RRCID -> 285868		COMPL. DATE 12/23/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6427 - 6540	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

ESTES COVE (H-2)				29521 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925									
STATE TRACT 219		WELL #:		1		RRCID -> 046138		COMPL. DATE 11/28/1968		TOTAL DEPTH 11010		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

EVE MAE (6300)				29682 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710									
STATE OF TEXAS TR. 11		WELL #:		1		RRCID -> 010283		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21	

EVE MAE (6300)		//CONT.//		29682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HIDALGO							
LODESTONE OPERATING, INC.		//CONT.//		100710												
DE RUEDA, EULOGIO		WELL #:		2	RRCID ->	037087	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	6342	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				21
EVELYN (Y-1)				29688 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
HAWK PETROLEUM, L L C				366634												
TINNEY ESTATE		WELL #:			RRCID ->	128800	COMPL. DATE	10/08/1988	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7578 - 7750					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				56
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2004																
EVELYN (Y-2)				29688 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL							
HAWK PETROLEUM, L L C				366634												
TINNEY ESTATE		WELL #:			RRCID ->	130246	COMPL. DATE	03/03/1989	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7278 - 7326					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				57
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2004																
EVELYN EAST (14,700)				29690 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS							
WAGNER OIL COMPANY				891175												
SANTA FE RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	196020	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	16300	PERF. N/A					
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					47
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					47
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					47
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					47
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					47
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	3	N	-0-					47
EWING (5500)				29772 728	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO							
TEXAS, LES & CO.				846666												
EWING -F-		WELL #:		2 C	RRCID ->	010286	COMPL. DATE	01/30/1954	TOTAL DEPTH	6950	PERF. N/A					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

EXSUN (LOBO)		29801 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
VELENO		WELL #: 5		RRCID -> 205591		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	709	1	6665	2	N	-0-
10		7595 X	7237	-0-	-358	-0-	693	1	6544	2	N	-0-
11		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	713	1	6665	2	N	-0-
12		7626 X	7596	-0-	-30	-0-	704	1	6892	2	N	-0-
01		7626 X	7194	-0-	-432	-0-	692	1	6502	2	N	-0-
02		6888 X	6863	-0-	-25	-0-	711	1	6152	2	N	-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 210468		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
HARALSON BEEFMASTERS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 233229		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040				
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-	-0-
10		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		N	-0-	-0-
11		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD		WELL #: 2		RRCID -> 238516		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GONART INVESTMENTS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 247368		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760				
09		3600 X	3154	-0-	-446	-0-	649	1	2505	2	N	-0-
10		3813 X	2540	-0-	-1273	-0-	7	1	2533	2	N	-0-
11		2790 X	2318	-0-	-472	-0-	2318	2		N	-0-	-0-
12		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	-0-
01		2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-				N	-0-	-0-
02		2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-				N	NO RPT	-0-

SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 248458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880		
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-	-0-
10		215 N	215	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
DERLY				WELL #: 1	RRCID -> 147576	COMPL. DATE 04/13/2004	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9463	- 9502	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	2	N	-0-	-0-
10	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2	N	-0-	-0-
11	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2	N	-0-	-0-
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2	N	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	2	N	-0-	-0-

DERLY				WELL #: 3	RRCID -> 150710	COMPL. DATE 08/11/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 10064	- 10078	
09	1170 N	1154	-0-	-16	-0-	1154	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149	2	N	-0-	-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-	-0-
02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2	N	-0-	-0-

DERLY				WELL #: 4	RRCID -> 152451	COMPL. DATE 12/13/1994	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9249	- 10236	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JACOBA "A"				WELL #: 1	RRCID -> 156605	COMPL. DATE 11/08/1995	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9009	- 9643	
09	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2	N	-0-	-0-
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	1300	2	N	-0-	-0-
01	1271 N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2	N	-0-	-0-
02	1148 N	1083	-0-	-65	-0-	1083	2	N	-0-	-0-

JACOBA "A"				WELL #: 2	RRCID -> 158465	COMPL. DATE 04/07/1996	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 8270	- 9618	
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2	N	-0-	-0-
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2	N	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2	N	-0-	-0-
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2	N	-0-	-0-
01	954 N	954	-0-	-0-	-0-	954	2	N	-0-	-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2	N	-0-	-0-

RATHMELL-ALEXANDER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 160318	COMPL. DATE 04/27/1996	TOTAL DEPTH 10771	PERF. 8291	- 10308	
09	3630 X	3557	-0-	-73	-0-	1046	1	2511 2	N	-0-
10	3751 X	3706	-0-	-45	-0-	1061	1	2645 2	N	-0-
11	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	1058	1	2644 2	N	-0-
12	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	981	1	2635 2	N	-0-
01	3720 X	3333	-0-	-387	-0-	950	1	2383 2	N	-0-
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	993	1	2439 2	N	-0-

LANIER-RATHMELL-ALEXANDER G U				WELL #: 1	RRCID -> 160320	COMPL. DATE 07/12/1996	TOTAL DEPTH 11114	PERF. 10394	- 10398	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LANIER, S. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 161977		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ALEXANDER, M. TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 163971		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 10183 PERF. 8360 - 9940			
09	3246	X	3246	-0-	-0-	954	1	2292	2	N	-0-
10	3281	X	3281	-0-	-0-	939	1	2342	2	N	-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	942	1	2352	2	N	-0-
12	3757	X	3757	-0-	-0-	1019	1	2738	2	N	-0-
01	3684	X	3684	-0-	-0-	1050	1	2634	2	N	-0-
02	3482	X	3482	-0-	-0-	1007	1	2475	2	N	-0-

MORALES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 191698		COMPL. DATE 10/28/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10265			
09	2	N	2	-0-	-0-	2	2			N	-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	4	2			N	-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1					N	-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2					N	-0-
01	4	N	3	-0-	-1	3	2			N	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	5	2			N	-0-

FLORES, RUBEN MINERAL		WELL #: 1		RRCID -> 193067		COMPL. DATE 01/27/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

R M T		WELL #: 1		RRCID -> 193508		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9626 - 9980			
09	4393	X	4393	-0-	-0-	273	1	4120	2	N	-0-
10	4464	X	4048	-0-	-416	243	1	3805	2	N	-0-
11	4740	X	4013	-0-	-727	225	1	3788	2	N	-0-
12	4968	X	4968	-0-	-0-	299	1	4669	2	N	-0-
01	4898	X	4427	-0-	-471	247	1	4180	2	N	-0-
02	4088	X	4046	-0-	-42	227	1	3819	2	N	-0-

NEW ZAPATA EAST G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 194586		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8740 - 9866			
09	8580	X	7625	-0-	-955	473	1	7152	2	N	-0-
10	8533	X	8533	-0-	-0-	512	1	8021	2	N	-0-
11	9021	X	9021	-0-	-0-	505	1	8516	2	N	-0-
12	8587	X	8074	-0-	-513	487	1	7587	2	N	-0-
01	8933	X	8933	-0-	-0-	498	1	8435	2	N	-0-
02	8428	X	8026	-0-	-402	451	1	7575	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 195373		COMPL. DATE 05/16/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226			
09	840	N	624	-0-	-216	39	1	585	2	N	-0-
10	868	N	562	-0-	-306	34	1	528	2	N	-0-
11	840	N	766	-0-	-74	43	1	723	2	N	-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	49	1	757	2	N	-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	43	1	733	2	N	-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	41	1	690	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196022		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9862 - 10014				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	126 1	1911 2	N	-0-			-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	117 1	1833 2	N	-0-			-0-
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	102 1	1718 2	N	-0-			-0-
12	1674 N	1251	-0-	-423	-0-	75 1	1176 2	N	-0-			-0-
01	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	128 1	2174 2	N	-0-			-0-
02	1512 N	626	-0-	-886	-0-	35 1	591 2	N	-0-			-0-

R. M. T.		WELL #: 5		RRCID -> 198419		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9156 - 10488				
09	900 N	791	-0-	-109	-0-	791 2		N	-0-			-0-
10	930 N	785	-0-	-145	-0-	785 2		N	-0-			-0-
11	930 N	709	-0-	-221	-0-	709 2		N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2		N	-0-			-0-
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			-0-
02	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200 2		N	-0-			-0-

VELENO		WELL #: 1		RRCID -> 198452		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461				
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	54 1	507 2	N	-0-			36
10	612 N	612	-0-	-0-	-0-	59 1	553 2	N	-0-			36
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	78 1	729 2	N	-0-			36
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	59 1	576 2	N	-0-			36
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	73 1	687 2	N	-0-			36
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	79 1	682 2	N	-0-			36

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200084		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005				
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	127 1	1916 2	N	-0-			-0-
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	128 1	1999 2	N	-0-			-0-
11	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	117 1	1979 2	N	-0-			-0-
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	124 1	1941 2	N	-0-			-0-
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	100 1	1691 2	N	-0-			-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	109 1	1831 2	N	-0-			-0-

MORALES		WELL #: 2		RRCID -> 200676		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290				
09	783 X	783	-0-	-0-	-0-	49 1	734 2	N	-0-			1
10	715 X	715	-0-	-0-	-0-	43 1	672 2	N	-0-			1
11	719 X	719	-0-	-0-	-0-	40 1	679 2	N	-0-			1
12	730 X	730	-0-	-0-	-0-	44 1	686 2	N	-0-			1
01	749 X	749	-0-	-0-	-0-	42 1	707 2	N	-0-			1
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	39 1	657 2	N	-0-			1

CUELLAR G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 201075		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994				
09	2520 N	2459	-0-	-61	-0-	2459 2		N	-0-			15
10	2697 N	2484	-0-	-213	-0-	2484 2		N	-0-			15
11	2580 N	2448	-0-	-132	-0-	2448 2		N	-0-			15
12	2542 N	2537	-0-	-5	-0-	2537 2		N	-0-			15
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642 2		N	-0-			15
02	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	2386 2		N	-0-			15

RMT		WELL #: 3		RRCID -> 201187		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135				
09	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		N	-0-			-0-
10	2542 X	2375	-0-	-167	-0-	2375 2		N	-0-			-0-
11	2460 X	2331	-0-	-129	-0-	2331 2		N	-0-			-0-
12	2573 X	2469	-0-	-104	-0-	2469 2		N	-0-			-0-
01	2573 X	2448	-0-	-125	-0-	2448 2		N	-0-			-0-
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2378 2		N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
RMT		WELL #:		4	RRCID ->	201193	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9790 - 10890
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3690 X	3111	-0-	-579	-0-		193 1	2918 2	N	-0-		-0-
10	3813 X	3463	-0-	-350	-0-		208 1	3255 2	N	-0-		-0-
11	3690 X	3591	-0-	-99	-0-		201 1	3390 2	N	-0-		-0-
12	3689 X	3544	-0-	-145	-0-		214 1	3330 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	3559	-0-	-130	-0-		199 1	3360 2	N	-0-		-0-
02	3360 X	3098	-0-	-262	-0-		174 1	2924 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ		WELL #:		1	RRCID ->	201314	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF.	6438 - 8879
09	870 N	858	-0-	-12	-0-		108 1	750 2	N	-0-		-0-
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-		110 1	790 2	N	-0-		-0-
11	870 N	824	-0-	-46	-0-		106 1	718 2	N	-0-		-0-
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-		120 1	783 2	N	-0-		-0-
01	899 N	854	-0-	-45	-0-		109 1	745 2	N	-0-		-0-
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-		118 1	719 2	N	-0-		-0-

DERLY		WELL #:		8	RRCID ->	201341	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	7510 - 9828
09	1320 N	1195	-0-	-125	-0-		1195 2		N	-0-		-0-
10	1209 N	1172	-0-	-37	-0-		1172 2		N	-0-		-0-
11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-		1133 2		N	-0-		-0-
12	1240 N	1188	-0-	-52	-0-		1188 2		N	-0-		-0-
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-		1229 2		N	-0-		-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-		1091 2		N	-0-		-0-

MOLLETES CREEK GU		WELL #:		2	RRCID ->	201673	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7043 - 8768
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #:		2	RRCID ->	201781	COMPL. DATE	04/17/2004	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	8208 - 8304
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2		N	-0-		8
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62 2		N	-0-		8
11	60 N	31	-0-	-29	-0-		31 2		N	-0-		8
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-		229 2		N	-0-		8
01	62 N	52	-0-	-10	-0-		52 2		N	-0-		8
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		8

GUTIERREZ		WELL #:		1	RRCID ->	201878	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	8380 - 9755
09	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-		184 1	1050 2	N	-0-		-0-
10	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-		180 1	910 2	N	-0-		-0-
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		175 1	924 2	N	-0-		-0-
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-		203 1	1070 2	N	-0-		-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-		183 1	959 2	N	-0-		-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-		185 1	903 2	N	-0-		-0-

VELENO		WELL #:		4	RRCID ->	202118	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	11397	PERF.	8340 - 10848
09	8 N	2	-0-	-6	-0-		2 2		N	-0-		-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-		1 1	7 2	N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1 1	6 2	N	-0-		-0-
02	8 N	3	-0-	-5	-0-		3 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 202188		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 6980 - 9846			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3630 X	3596	-0-	-34	-0-	174 1	3422 2	N	-0-	-0-	
10	3751 X	3122	-0-	-629	-0-	168 1	2954 2	N	-0-	-0-	
11	3630 X	3394	-0-	-236	-0-	168 1	3226 2	N	-0-	-0-	
12	3751 X	3721	-0-	-30	-0-	181 1	3540 2	N	-0-	-0-	
01	3751 X	947	-0-	-2804	-0-	126 1	821 2	N	-0-	-0-	
02	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	150 1	3265 2	N	-0-	-0-	

JUAN DE DIOS		WELL #: 1		RRCID -> 202730		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928			
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	545 2	39 9	N	35	183 1	29
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-		29
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-		29
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2		N	-0-		29
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-		29
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		N	-0-		29

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 202838		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8368 - 8406			
09	2580 N	2019	-0-	-561	-0-	2019 2		N	-0-		5
10	2759 N	2292	-0-	-467	-0-	2292 2		N	-0-		5
11	2370 N	2287	-0-	-83	-0-	2287 2		N	-0-		5
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 2		N	-0-		5
01	2294 N	1897	-0-	-397	-0-	1897 2		N	-0-		5
02	2128 N	1903	-0-	-225	-0-	1903 2		N	-0-		5

SINGER-ANDERS		WELL #: 1		RRCID -> 203527		COMPL. DATE 12/01/2007		TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	14 1	85 2	N	-0-		5

VILLERREAL		WELL #: 2		RRCID -> 203554		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996			
09	990 N	922	-0-	-68	-0-	57 1	865 2	N	-0-		-0-
10	1023 N	953	-0-	-70	-0-	57 1	896 2	N	-0-		-0-
11	960 N	952	-0-	-8	-0-	53 1	899 2	N	-0-		-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	59 1	913 2	N	-0-		-0-
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	53 1	890 2	N	-0-		-0-
02	896 N	839	-0-	-57	-0-	47 1	792 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ		WELL #: 2		RRCID -> 203568		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042			
09	510 N	489	-0-	-21	-0-	73 1	416 2	N	-0-		-0-
10	527 N	479	-0-	-48	-0-	79 1	400 2	N	-0-		-0-
11	510 N	430	-0-	-80	-0-	68 1	362 2	N	-0-		-0-
12	496 N	487	-0-	-9	-0-	78 1	409 2	N	-0-		-0-
01	465 N	317	-0-	-148	-0-	51 1	266 2	N	-0-		-0-
02	392 N	249	-0-	-143	-0-	42 1	207 2	N	-0-		-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203842		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388			
09	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-		-0-
10	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233 2		N	-0-		-0-
11	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604 2		N	-0-		-0-
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3374 2		N	-0-		-0-
01	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655 2		N	-0-		-0-
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360 2		N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RMT		WELL #: 6		RRCID -> 204086		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	420	-0-	-300	-0-		26 1	394 2	N	-0-	-0-
10	589 N	561	-0-	-28	-0-		34 1	527 2	N	-0-	-0-
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-		33 1	559 2	N	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-		34 1	525 2	N	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-		42 1	704 2	N	-0-	-0-
02	560 N	551	-0-	-9	-0-		31 1	520 2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 2		RRCID -> 204137		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506			
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-		92 1	527 2	N	-0-	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-		104 1	527 2	N	-0-	-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-		92 1	489 2	N	-0-	-0-
12	651 N	577	-0-	-74	-0-		92 1	485 2	N	-0-	-0-
01	620 N	553	-0-	-67	-0-		89 1	464 2	N	-0-	-0-
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-		91 1	446 2	N	-0-	-0-

VELENO		WELL #: 3		RRCID -> 204181		COMPL. DATE 03/07/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564			
09	3180 X	3122	-0-	-58	-0-		300 1	2822 2	N	-0-	-0-
10	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		312 1	2948 2	N	-0-	-0-
11	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-		309 1	2891 2	N	-0-	-0-
12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-		306 1	2991 2	N	-0-	-0-
01	3255 X	3232	-0-	-23	-0-		311 1	2921 2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2983	-0-	-13	-0-		309 1	2674 2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 204425		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670			
09	930 N	629	-0-	-301	-0-		629 2		N	-0-	-0-
10	806 N	473	-0-	-333	-0-		473 2		N	-0-	-0-
11	871 N	871	-0-	-0-	-0-		871 2		N	-0-	-0-
12	651 N	447	-0-	-204	-0-		447 2		N	-0-	-0-
01	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581 2		N	-0-	-0-
02	812 N	396	-0-	-416	-0-		396 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 205611		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 206123		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552			
09	1140 N	604	-0-	-536	-0-		450 1	154 2	N	-0-	2
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-		447 1	1529 2	N	-0-	2
11	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-		477 1	1555 2	N	-0-	2
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-		1416 2		N	-0-	2
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-		1460 2		N	-0-	2
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-		1475 2		N	-0-	2

MARTINEZ ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 206648		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598			
09	2340 N	1961	-0-	-379	-0-		1961 2		N	-0-	8
10	2635 N	1976	-0-	-659	-0-		1976 2		N	-0-	8
11	2400 N	2026	-0-	-374	-0-		2026 2		N	-0-	8
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		2134 2		N	-0-	8
01	1984 N	1777	-0-	-207	-0-		1777 2		N	-0-	8
02	1904 N	1868	-0-	-36	-0-		1868 2		N	-0-	8

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RMT		WELL #:		8	RRCID ->	206816	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	8898 - 10458	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4410 X	2317	-0-	-2093	-0-	2317	2		N	-0-			-0-
10	4278 X	2386	-0-	-1892	-0-	2386	2		N	-0-			-0-
11	3690 X	3018	-0-	-672	-0-	3018	2		N	-0-			-0-
12	3813 X	2898	-0-	-915	-0-	2898	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	2529	-0-	-1191	-0-	2529	2		N	-0-			-0-
02	2828 X	2178	-0-	-650	-0-	2178	2		N	-0-			-0-

RMT		WELL #:		7	RRCID ->	206825	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9040 - 10672	
09	930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2		N	-0-			-0-
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2		N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			-0-
01	1054 N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2		N	-0-			-0-
02	1008 N	923	-0-	-85	-0-	923	2		N	-0-			-0-

VELENO		WELL #:		6	RRCID ->	207014	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11176	PERF.	7875 - 8538	
09	510 N	470	-0-	-40	-0-	70	1	400	2	N	-0-		1
10	527 N	460	-0-	-67	-0-	76	1	384	2	N	-0-		1
11	589 N	589	-0-	-0-	-0-	94	1	495	2	N	-0-		1
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	89	1	470	2	N	-0-		1
01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	107	1	561	2	N	-0-		1
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	92	1	450	2	N	-0-		1

BHCH		WELL #:		1	RRCID ->	207973	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	7270 - 8992	
09	900 N	614	-0-	-286	-0-	614	2		N	-0-			-0-
10	961 N	566	-0-	-395	-0-	566	2		N	-0-			-0-
11	930 N	575	-0-	-355	-0-	575	2		N	-0-			-0-
12	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2		N	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	529	2		N	-0-			-0-

SINGER		WELL #:		1	RRCID ->	208253	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	7905 - 10824	
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	149	1	1401	2	N	-0-		-0-
10	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	155	1	1463	2	N	-0-		-0-
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	149	1	1396	2	N	-0-		-0-
12	1612 N	1604	-0-	-8	-0-	149	1	1455	2	N	-0-		-0-
01	1612 N	1518	-0-	-94	-0-	146	1	1372	2	N	-0-		-0-
02	1456 N	1407	-0-	-49	-0-	146	1	1261	2	N	-0-		-0-

SNAVELY		WELL #:		1	RRCID ->	208273	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	11026	PERF.	8937 - 11001	
09	690 N	678	-0-	-12	-0-	42	1	636	2	N	-0-		17
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	40	1	629	2	N	-0-		17
11	720 N	658	-0-	-62	-0-	37	1	621	2	N	-0-		17
12	713 N	591	-0-	-122	-0-	36	1	555	2	N	-0-		17
01	682 N	648	-0-	-34	-0-	36	1	612	2	N	-0-		17
02	616 N	587	-0-	-29	-0-	33	1	554	2	N	-0-		17

SNAVELY		WELL #:		2	RRCID ->	208628	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	11242	PERF.	9177 - 10980	
09	2490 N	2437	-0-	-53	-0-	151	1	2286	2	N	-0-		5
10	2635 N	2597	-0-	-38	-0-	156	1	2441	2	N	-0-		5
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	146	1	2464	2	N	-0-		5
12	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	164	1	2552	2	N	-0-		5
01	2604 N	2542	-0-	-62	-0-	142	1	2400	2	N	-0-		5
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	137	1	2304	2	N	-0-		5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MENDOZA		WELL #:		5	RRCID ->	208688	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8374 - 9948		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

ZAPATA HAWK		WELL #:		1	RRCID ->	208833	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11076	PERF.	7430 - 10068		
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	79	1	1202	2	N	-0-			4
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	-0-			4
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	70	1	1173	2	N	-0-			4
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	70	1	1084	2	N	-0-			4
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	64	1	1079	2	N	-0-			4
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	2	N	-0-			4

VASQUEZ, ROMEO		WELL #:		1	RRCID ->	209359	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11093	PERF.	9880 - 9921		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER-ANDERS		WELL #:		2	RRCID ->	209791	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10532	PERF.	8792 - 10212		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-			-0-
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
01	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-			-0-
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			-0-

GUTIERREZ UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210966	COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8356 - 10226		
09	330 N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-			-0-
10	341 N	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-			-0-
11	300 N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-			-0-
12	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-			-0-
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-			-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	2			N	-0-			-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211111	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8340 - 9972		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-			7
10	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-			7
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			7
12	3100 N	4534	-0-	1434	-0-	4534	2			N	-0-			7
01	3100 N	9992	-0-	6892	-0-	8326	2			N	-0-			7
02	2800 N	8995	-0-	6195	-0-	14521	2			N	-0-			7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211115	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9837 - 10813		
09	3000 N	3552	-0-	552	-0-	220	1	3332	2	N	-0-			-0-
10	3100 N	4286	-0-	1186	-0-	1738	257	1	4029	2	N	-0-		-0-
11	3000 N	1883	-0-	-1117	-0-	621	105	1	1778	2	N	-0-		-0-
12	2569 X	1948	-0-	-621	-0-	117	1	1831	2	N	-0-			-0-
01	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	85	1	1432	2	N	-0-			-0-
02	1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	102	1	1719	2	N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DE DIOS, JUAN		WELL #: 4		RRCID -> 211414		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3210 X	3133	-0-	-77	-0-	3133 2		N	-0-	-0-
10	3317 X	3092	-0-	-225	-0-	3092 2		N	-0-	-0-
11	3210 X	2910	-0-	-300	-0-	2910 2		N	-0-	-0-
12	3317 X	3261	-0-	-56	-0-	3261 2		N	-0-	-0-
01	3317 X	2659	-0-	-658	-0-	2659 2		N	-0-	-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 2		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 211538		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186		
09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-	-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-	-0-
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130 2		N	-0-	-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #: 1		RRCID -> 212741		COMPL. DATE 08/23/2005		TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254		
09	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	79 1	1319 2	Y	-0-	-0-
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 2		Y	-0-	-0-
11	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		Y	-0-	-0-
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 2		Y	-0-	-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 2		Y	-0-	-0-
02	1288 N	1270	-0-	-18	-0-	1270 2		Y	-0-	-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 1RE		RRCID -> 212803		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10600 - 10708		
09	1140 N	929	-0-	-211	-0-	926 2	3 9	N	3	5
10	1209 N	930	-0-	-279	-0-	929 2	1 9	N	1	6
11	510 N	139	-0-	-371	-0-	139 2		N	-0-	6
12	961 N	70	-0-	-891	-0-	70 2		N	-0-	6
01	930 N	79	-0-	-851	-0-	79 2		N	-0-	6
02	140 N	17	-0-	-123	-0-	17 2		N	-0-	6

DE DIOS, JUAN		WELL #: 3		RRCID -> 212806		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8466 - 9950		
09	3240 X	2577	-0-	-663	-0-	2577 2		N	-0-	1
10	3348 X	2553	-0-	-795	-0-	2553 2		N	-0-	1
11	3180 X	2807	-0-	-373	-0-	2807 2		N	-0-	1
12	3286 X	2713	-0-	-573	-0-	2713 2		N	-0-	1
01	3193 X	2153	-0-	-1040	-0-	2153 2		N	-0-	1
02	2632 X	2503	-0-	-129	-0-	2503 2		N	-0-	1

SINGER		WELL #: 2		RRCID -> 213169		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9985 - 10021		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

DE DIOS, JUAN		WELL #: 5		RRCID -> 213322		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472		
09	3000 N	6395	-0-	3395	3395	6395 2		N	-0-	4
10	3100 N	7874	-0-	4774	8169	7874 2		N	-0-	4
11	3000 N	7485	-0-	4485	12654	7485 2		N	-0-	4
12	19548 X	6894	-0-	-12654	-0-	6894 2		N	-0-	4
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-	4
02	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 2		N	-0-	4

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213500	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	11080	PERF. 8455 - 9898		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1140 N	974	-0-	-166	-0-	974	2		N	-0-		5	
10	1240 N	882	-0-	-358	-0-	882	2		N	-0-		5	
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2		N	-0-		5	
12	992 N	938	-0-	-54	-0-	938	2		N	-0-		5	
01	868 N	736	-0-	-132	-0-	736	2		N	-0-		5	
02	1120 N	1058	-0-	-62	-0-	1058	2		N	-0-		5	

DELOZEIS FAMILY TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	213592	COMPL. DATE	04/05/2005	TOTAL DEPTH	13940	PERF.13236 - 13259		
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	509	2	N	-0-	-0-	
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	649	2	N	-0-	-0-	
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	N	-0-	-0-	
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	2	N	-0-	-0-	
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	N	-0-	-0-	
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-	-0-	

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	213612	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9294 - 9841		
09	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	470	1	2685	2	N	-0-	-0-	
10	3255 X	3004	-0-	-251	-0-	496	1	2508	2	N	-0-	-0-	
11	3240 X	2694	-0-	-546	-0-	428	1	2266	2	N	-0-	-0-	
12	3348 X	2803	-0-	-545	-0-	447	1	2356	2	N	-0-	-0-	
01	3348 X	3333	-0-	-15	-0-	535	1	2798	2	N	-0-	-0-	
02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	510	1	2496	2	N	-0-	-0-	

VELENO		WELL #:		7	RRCID ->	213649	COMPL. DATE	06/11/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9063 - 10645		
09	330 N	296	-0-	-34	-0-	28	1	268	2	N	-0-	-0-	
10	314 N	314	-0-	-0-	-0-	30	1	284	2	N	-0-	-0-	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	269	2	N	-0-	-0-	
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	29	1	287	2	N	-0-	-0-	
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	29	1	268	2	N	-0-	-0-	
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	260	2	N	-0-	-0-	

RAMIREZ, M.		WELL #:		2	RRCID ->	213681	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7866 - 9506		
09	270 N	197	-0-	-73	-0-	20	1	177	2	N	-0-	-0-	
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	14	1	124	2	N	-0-	-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	-0-	
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	2	N	-0-	-0-	
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	2	N	-0-	-0-	
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	28	1	182	2	N	-0-	-0-	

RMT "C"		WELL #:		1	RRCID ->	214090	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9149 - 10352		
09	3870 X	3864	-0-	-6	-0-	3864	2		N	-0-		-0-	
10	3999 X	3596	-0-	-403	-0-	3596	2		N	-0-		-0-	
11	3930 X	3742	-0-	-188	-0-	3742	2		N	-0-		-0-	
12	4061 X	3809	-0-	-252	-0-	3809	2		N	-0-		-0-	
01	4061 X	3505	-0-	-556	-0-	3505	2		N	-0-		-0-	
02	3612 X	3135	-0-	-477	-0-	3135	2		N	-0-		-0-	

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	214176	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9873 - 10303		
09	2100 N	2030	-0-	-70	-0-	126	1	1904	2	N	-0-	-0-	
10	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	135	1	2120	2	N	-0-	-0-	
11	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	2	N	-0-	-0-	
12	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	113	1	1759	2	N	-0-	-0-	
01	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	146	1	2475	2	N	-0-	-0-	
02	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	114	1	1908	2	N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VARAL RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	214196	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10304 - 10338
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	

DERLY RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	214699	COMPL. DATE	08/20/2005	TOTAL DEPTH	10516	PERF. 7739 - 8235
09	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-	-0-
10	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2		N	-0-	-0-
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2		N	-0-	-0-
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-	-0-
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #:		4	RRCID ->	214730	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8931 - 10258
09	870 N	787	-0-	-83	-0-	787	2		N	-0-	-0-
10	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2		N	-0-	-0-
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2		N	-0-	-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		N	-0-	-0-
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-	-0-
02	784 N	758	-0-	-26	-0-	758	2		N	-0-	-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215015	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	10863	PERF. 8424 - 10430
09	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	263	1	1501	2	N	-0-
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	297	1	1503	2	N	-0-
11	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	473	1	2500	2	N	-0-
12	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	437	1	2306	2	N	-0-
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	338	1	1770	2	N	-0-
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	357	1	1745	2	N	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID ->	215820	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10968	PERF.10088 - 10118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	215862	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9340 - 10322
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	173			Y	-0-	-0-
10	173 X	-0-	-0-	-173	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215949	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 7340 - 9938
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VOLPE, ADAN		WELL #: 1		RRCID -> 216057		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10506 - 10526			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	57	1	955	2	Y	-0-
10	930 N	746	-0-	-184	-0-	746	2			Y	-0-
11	960 N	662	-0-	-298	-0-	662	2			Y	-0-
12	992 N	829	-0-	-163	-0-	829	2			Y	-0-
01	744 N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-
02	616 N	564	-0-	-52	-0-	564	2			Y	-0-

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216297		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077			
09	1590 N	1405	-0-	-185	-0-	87	1	1318	2	N	-0-
10	1550 N	1401	-0-	-149	-0-	84	1	1317	2	N	-0-
11	1470 N	1433	-0-	-37	-0-	80	1	1353	2	N	-0-
12	1457 N	1415	-0-	-42	-0-	85	1	1330	2	N	-0-
01	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	74	1	1249	2	N	-0-
02	1344 N	1210	-0-	-134	-0-	68	1	1142	2	N	-0-

JUAN RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216331		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144			
09	630 N	573	-0-	-57	-0-	85	1	488	2	N	-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	101	1	512	2	N	-0-
11	717 N	717	-0-	-0-	-0-	114	1	603	2	N	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	120	1	632	2	N	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	137	1	716	2	N	-0-
02	672 N	482	-0-	-190	-0-	82	1	400	2	N	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 216334		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414			
09	1290 N	1126	-0-	-164	-0-	1126	2			N	-0-
10	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1064	2			N	-0-
11	1260 N	1011	-0-	-249	-0-	1011	2			N	-0-
12	1178 N	936	-0-	-242	-0-	936	2			N	-0-
01	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861	2			N	-0-
02	952 N	862	-0-	-90	-0-	862	2			N	-0-

VASQUEZ ROMERO J		WELL #: 2		RRCID -> 216718		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228			
09	870 N	818	-0-	-52	-0-	818	2			N	-0-
10	899 N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-
11	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-
02	812 N	732	-0-	-80	-0-	732	2			N	-0-

VIELMANN		WELL #: 3		RRCID -> 216788		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417			
09	7 N	4	-0-	-3	-0-	3	1	1	2	N	-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	5	1	18	2	N	-0-
11	11 N	8	-0-	-3	-0-	2	1	6	2	N	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-

RAMON		WELL #: 2		RRCID -> 216943		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006			
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	122	1	1053	2	N	-0-
10	1209 N	982	-0-	-227	-0-	98	1	884	2	N	-0-
11	1170 N	781	-0-	-389	-0-	83	1	698	2	N	-0-
12	1209 N	679	-0-	-530	-0-	86	1	593	2	N	-0-
01	992 N	894	-0-	-98	-0-	96	1	798	2	N	-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	100	1	654	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMON "B"		WELL #: 1		RRCID -> 216944		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	430 1	3728 2	N	-0-	162	
10	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	416 1	3736 2	N	47	209	
						52 9					
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	392 1	3306 2	N	-0-	209	
12	2613 X	2613	-0-	-0-	-0-	332 1	2281 2	N	-0-	209	
01	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	241 1	1998 2	N	38	247	
						42 9					
02	1684 X	1684	-0-	-0-	-0-	210 1	1382 2	N	84	170 1	161
						92 9					

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216947		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610		
09	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 2		N	-0-	-0-	
10	2170 N	2012	-0-	-158	-0-	2012 2		N	-0-	-0-	
11	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	2004 2		N	-0-	-0-	
12	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	2063 2		N	-0-	-0-	
01	2015 N	1588	-0-	-427	-0-	1588 2		N	-0-	-0-	
02	1876 N	1747	-0-	-129	-0-	1747 2		N	-0-	-0-	

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 216948		COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326		
09	2040 N	1904	-0-	-136	-0-	1904 2		N	-0-	30	
10	2108 N	1824	-0-	-284	-0-	1824 2		N	-0-	30	
11	2040 N	1861	-0-	-179	-0-	1861 2		N	-0-	30	
12	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894 2		N	-0-	30	
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2057 2		N	-0-	30	
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560 2		N	-0-	30	

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 216949		COMPL. DATE 04/02/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF. 9562 - 9596		
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	369 1	2108 2	N	-0-	1	
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	363 1	1838 2	N	-0-	1	
11	2130 N	2115	-0-	-15	-0-	336 1	1779 2	N	-0-	1	
12	2542 N	2401	-0-	-141	-0-	383 1	2018 2	N	-0-	1	
01	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	374 1	1954 2	N	-0-	1	
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	409 1	2000 2	N	-0-	1	

SINGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218223		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8793 - 10622		
09	5160 X	4943	-0-	-217	-0-	475 1	4468 2	N	-0-	-0-	
10	5332 X	4972	-0-	-360	-0-	476 1	4496 2	N	-0-	-0-	
11	5160 X	4845	-0-	-315	-0-	468 1	4377 2	N	-0-	-0-	
12	5115 X	4896	-0-	-219	-0-	454 1	4442 2	N	-0-	-0-	
01	5115 X	4915	-0-	-200	-0-	473 1	4442 2	N	-0-	-0-	
02	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	491 1	4248 2	N	-0-	-0-	

LAS AVISPAS		WELL #: 1		RRCID -> 218285		COMPL. DATE 02/23/2006			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9070 - 10502		
09	3030 X	2405	-0-	-625	-0-	2405 2		N	-0-	-0-	
10	3286 X	2794	-0-	-492	-0-	2794 2		N	-0-	-0-	
11	3180 X	2463	-0-	-717	-0-	2463 2		N	-0-	-0-	
12	3286 X	1984	-0-	-1302	-0-	1984 2		N	-0-	-0-	
01	2976 X	2849	-0-	-127	-0-	2849 2		N	-0-	-0-	
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-	-0-	

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
VILLARREAL		WELL #:		7	RRCID ->	219679	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9064 - 10256
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3450 X	3186	-0-	-264	-0-	3186	2	N	-0-			-0-
10	3565 X	3291	-0-	-274	-0-	3291	2	N	-0-			-0-
11	3300 X	3182	-0-	-118	-0-	3182	2	N	-0-			-0-
12	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2	N	-0-			-0-
01	3286 X	3259	-0-	-27	-0-	3259	2	N	-0-			-0-
02	2968 X	2874	-0-	-94	-0-	2874	2	N	-0-			-0-

VOLPE, ADAN		WELL #:		2	RRCID ->	220755	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9679 - 10590
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	19	1	Y	-0-			-0-
10	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2	Y	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	311	2	Y	-0-			-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	301	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	306	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	260	-0-	-20	-0-	260	2	Y	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #:		6	RRCID ->	220941	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9010 - 10340
09	2460 X	2159	-0-	-301	-0-	2159	2	N	-0-			-0-
10	2201 X	2137	-0-	-64	-0-	2137	2	N	-0-			-0-
11	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
12	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2	N	-0-			-0-
01	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1841	-0-	-231	-0-	1841	2	N	-0-			-0-

GONZALEZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221240	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8508 - 9972
09	1260 N	1025	-0-	-235	-0-	1025	2	N	-0-			8
10	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2	N	-0-			8
11	1050 N	917	-0-	-133	-0-	917	2	N	-0-			8
12	1054 N	907	-0-	-147	-0-	907	2	N	-0-			8
01	1023 N	694	-0-	-329	-0-	694	2	N	-0-			8
02	868 N	456	-0-	-412	-0-	456	2	N	-0-			8

HORACIO GONZALEZ		WELL #:		4	RRCID ->	221481	COMPL. DATE	04/14/2006	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	7762 - 8963
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-			-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	21	1	N	-0-			-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-			-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	N	-0-			-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	18	1	N	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	N	-0-			-0-

CUELLAR GU		WELL #:		2	RRCID ->	221490	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	7590 - 9917
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2	N	-0-			-0-
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-			-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221536	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10567	PERF.	8503 - 9694
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	87	1	N	-0-			1
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			1
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	77	1	N	-0-			1
12	589 N	427	-0-	-162	-0-	68	1	N	-0-			1
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	79	1	N	-0-			1
02	448 N	384	-0-	-64	-0-	65	1	N	-0-			1

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEJO BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 221624		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 7881 - 8301			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SINGER B		WELL #: 2		RRCID -> 221630		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9046 - 10414			
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	43	1	296	2	N	-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	11	1	80	2	N	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	16	1	108	2	N	-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	40	1	263	2	N	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	2	N	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	36	1	220	2	N	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 221634		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8930 - 10364			
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-	-0-
10	837 N	707	-0-	-130	-0-	707	2		N	-0-	-0-
11	750 N	723	-0-	-27	-0-	723	2		N	-0-	-0-
12	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-	-0-
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699	2		N	-0-	-0-
02	672 N	626	-0-	-46	-0-	626	2		N	-0-	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 5		RRCID -> 221767		COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8382 - 9063			
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	2	N	-0-
10	186 N	172	-0-	-14	-0-	17	1	155	2	N	-0-
11	180 N	165	-0-	-15	-0-	17	1	148	2	N	-0-
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	21	1	141	2	N	-0-
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	2	N	-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	15	1	97	2	N	-0-

GONZALEZ, HORACIO		WELL #: 3		RRCID -> 222037		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROMERO VASQUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 222342		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396			
09	120 N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	N	-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	4	1	36	2	N	-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	41	1	405	2	N	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	N	-0-
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	2	N	-0-

VELA-CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222383		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9021 - 11248			
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	43	1	401	2	N	-0-
10	465 N	416	-0-	-49	-0-	40	1	376	2	N	-0-
11	480 N	402	-0-	-78	-0-	39	1	363	2	N	-0-
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	34	1	332	2	N	-0-
01	403 N	329	-0-	-74	-0-	32	1	297	2	N	-0-
02	364 N	339	-0-	-25	-0-	35	1	304	2	N	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
GUERRA-SAENZ		WELL #:		1	RRCID ->	222525	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8680 - 9082	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2815 N	2815	-0-	-0-	-0-		291	1	2524	2	N	-0-	-0-
10	2294 N	2175	-0-	-119	-0-		218	1	1957	2	N	-0-	-0-
11	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-		223	1	1884	2	N	-0-	-0-
12	2511 N	2096	-0-	-415	-0-		266	1	1830	2	N	-0-	-0-
01	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-		241	1	1993	2	N	-0-	-0-
02	2800 N	3158	-0-	358	358		417	1	2741	2	N	-0-	-0-

ZAPATA TOWNSITE		WELL #:		2	RRCID ->	222647	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	10881	PERF.	8946 - 9728	
09	5910 X	4082	-0-	-1828	-0-		608	1	3474	2	N	-0-	-0-
10	6107 X	2952	-0-	-3155	-0-		487	1	2465	2	N	-0-	-0-
11	5520 X	2680	-0-	-2840	-0-		426	1	2254	2	N	-0-	-0-
12	5704 X	2497	-0-	-3207	-0-		398	1	2099	2	N	-0-	-0-
01	5456 X	2567	-0-	-2889	-0-		412	1	2155	2	N	-0-	-0-
02	3808 X	2532	-0-	-1276	-0-		430	1	2102	2	N	-0-	-0-

PEREZ A		WELL #:		2	RRCID ->	222796	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	6400 - 8004	
09	840 N	366	-0-	-474	-0-		273	1	93	2	N	-0-	2
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		262	1	894	2	N	-0-	2
11	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		252	1	823	2	N	-0-	2
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-		813	2			N	-0-	2
01	1147 N	838	-0-	-309	-0-		838	2			N	-0-	2
02	1008 N	774	-0-	-234	-0-		774	2			N	-0-	2

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #:		2	RRCID ->	222809	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9056 - 9998	
09	60 N	55	-0-	-5	-0-		55	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9	-0-		53	2			Y	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			Y	-0-	-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-		91	2			Y	-0-	-0-

SINGER ANDERS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222955	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10906	PERF.	8993 - 9003	
09	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-		339	1	2347	2	N	-0-	5
10	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-		350	1	2516	2	N	-0-	5
11	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-		340	1	2290	2	N	-0-	5
12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-		356	1	2313	2	N	-0-	5
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-		335	1	2292	2	N	-0-	5
02	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		339	1	2070	2	N	-0-	5

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #:		6	RRCID ->	223022	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11226	PERF.	9006 - 10249	
09	90 N	84	-0-	-6	-0-		84	2			N	-0-	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-		83	2			N	-0-	-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-		82	2			N	-0-	-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2			N	-0-	-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-		87	2			N	-0-	-0-
02	84 N	46	-0-	-38	-0-		46	2			N	-0-	-0-

SINGER B		WELL #:		3	RRCID ->	223357	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9403 - 10296	
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-		50	1	345	2	N	-0-	-0-
10	403 N	396	-0-	-7	-0-		48	1	348	2	N	-0-	-0-
11	390 N	350	-0-	-40	-0-		45	1	305	2	N	-0-	-0-
12	403 N	351	-0-	-52	-0-		47	1	304	2	N	-0-	-0-
01	403 N	375	-0-	-28	-0-		48	1	327	2	N	-0-	-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-		48	1	295	2	N	-0-	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VASQUEZ, DELIA		WELL #: 3		RRCID -> 223371		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10927 PERF.10044 - 10082			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
09	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	234 1	1616 2	N	-0-		-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	268 1	1932 2	N	-0-		-0-
11	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	189 1	1276 2	N	-0-		-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	207 1	1344 2	N	-0-		-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	203 1	1394 2	N	-0-		-0-
02	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	194 1	1187 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 4		RRCID -> 223372		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10010 - 10072			
09	160 N	160	-0-	-0-	-0-	20 1	140 2	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	21 1	152 2	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	20 1	137 2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	22 1	141 2	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27	-0-	20 1	139 2	N	-0-		-0-
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	22 1	132 2	N	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 223495		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 8802 - 9435			
09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	314 1	2957 2	N	-0-		9
10	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	311 1	2934 2	N	-0-		9
11	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	309 1	2887 2	N	-0-		9
12	3379 X	3262	-0-	-117	-0-	302 1	2960 2	N	-0-		9
01	3379 X	3137	-0-	-242	-0-	302 1	2835 2	N	-0-		9
02	3052 X	2796	-0-	-256	-0-	290 1	2506 2	N	-0-		9

RMT		WELL #: 10		RRCID -> 223883		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8943 - 10542			
09	3690 X	3486	-0-	-204	-0-	3486 2		N	-0-		-0-
10	3813 X	3609	-0-	-204	-0-	3609 2		N	-0-		-0-
11	3600 X	3286	-0-	-314	-0-	3286 2		N	-0-		-0-
12	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3873 2		N	-0-		-0-
01	3689 X	3040	-0-	-649	-0-	3040 2		N	-0-		-0-
02	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3349 2		N	-0-		-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 7		RRCID -> 224079		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 11235 PERF. 8896 - 10374			
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	76 1	714 2	N	-0-		5
10	496 N	435	-0-	-61	-0-	42 1	393 2	N	-0-		5
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	38 1	358 2	N	-0-		5
12	496 N	401	-0-	-95	-0-	37 1	364 2	N	-0-		5
01	434 N	373	-0-	-61	-0-	36 1	337 2	N	-0-		5
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	36 1	307 2	N	-0-		5

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 224609		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108			
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	50 1	802 2	N	-0-		-0-
10	739 N	739	-0-	-0-	-0-	45 1	694 2	N	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	47 1	719 2	N	-0-		-0-
12	775 N	663	-0-	-112	-0-	38 1	625 2	N	-0-		-0-
01	744 N	556	-0-	-188	-0-	31 1	525 2	N	-0-		-0-
02	700 N	489	-0-	-211	-0-	25 1	464 2	N	-0-		-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 7		RRCID -> 224739		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9642 - 9692			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMON "C"		WELL #: 1		RRCID -> 224746		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8816 - 9144				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
09	330 N	63	-0-	-267	-0-	47	1	16	2	N	-0-	5
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	5
11	300 N	36	-0-	-264	-0-	8	1	28	2	N	-0-	5
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-	5
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	5
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-	5

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 5		RRCID -> 224793		COMPL. DATE 12/09/2006		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 10019 - 10143		
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	2	N	-0-	-0-
10	515 N	515	-0-	-0-	-0-	63	1	452	2	N	-0-	-0-
11	413 N	413	-0-	-0-	-0-	53	1	360	2	N	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	58	1	375	2	N	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	57	1	389	2	N	-0-	-0-
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	57	1	351	2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 8		RRCID -> 225334		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 11127		PERF. 8840 - 10726		
09	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	506	1	4758	2	N	-0-	-0-
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	532	1	5021	2	N	-0-	-0-
11	5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	525	1	4908	2	N	-0-	-0-
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	530	1	5190	2	N	-0-	-0-
01	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	546	1	5132	2	N	-0-	-0-
02	5068 X	5053	-0-	-15	-0-	524	1	4529	2	N	-0-	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 4		RRCID -> 225658		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11263		PERF. 9274 - 10528		
09	720 N	700	-0-	-20	-0-	67	1	633	2	N	-0-	9
10	713 N	702	-0-	-11	-0-	67	1	635	2	N	-0-	9
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	72	1	673	2	N	-0-	9
12	800 N	800	-0-	-0-	-0-	74	1	726	2	N	-0-	9
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	64	1	599	2	N	-0-	9
02	672 N	605	-0-	-67	-0-	63	1	542	2	N	-0-	9

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 6		RRCID -> 225902		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 10069 - 10120		
09	150 N	98	-0-	-52	-0-	12	1	86	2	N	-0-	-0-
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	154	1	1106	2	N	-0-	-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	941	2	N	-0-	-0-
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	162	1	1056	2	N	-0-	-0-
01	926 N	926	-0-	-0-	-0-	118	1	808	2	N	-0-	-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	96	1	588	2	N	-0-	-0-

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 226190		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9650 - 10030		
09	3300 X	3165	-0-	-135	-0-	262	1	2903	2	N	-0-	-0-
10	3410 X	2748	-0-	-662	-0-	235	1	2513	2	N	-0-	-0-
11	3300 X	2636	-0-	-664	-0-	212	1	2424	2	N	-0-	-0-
12	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	245	1	2762	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3161	-0-	-187	-0-	252	1	2909	2	N	-0-	-0-
02	2968 X	2966	-0-	-2	-0-	239	1	2727	2	N	-0-	-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 226332		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 10538		PERF. 8297 - 10118		
09	690 N	396	-0-	-294	-0-	396	2			N	-0-	2
10	651 N	327	-0-	-324	-0-	327	2			N	-0-	2
11	510 N	314	-0-	-196	-0-	314	2			N	-0-	2
12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-	2
01	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2			N	-0-	2
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	2

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BENAVIDES, ALEJO		WELL #: 3		RRCID -> 226388		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9806 - 9962			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	2	N	-0-
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	10	1	94	2	N	-0-
11	150 N	81	-0-	-69	-0-	9	1	72	2	N	-0-
12	155 N	70	-0-	-85	-0-	9	1	61	2	N	-0-
01	93 N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	2	N	-0-
02	84 N	47	-0-	-37	-0-	6	1	41	2	N	-0-

VILLARREAL, JACOBA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 226644		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8738 - 9750			
09	1080 N	966	-0-	-114	-0-	966	2		N	-0-	-0-
10	1271 N	787	-0-	-484	-0-	787	2		N	-0-	-0-
11	1230 N	869	-0-	-361	-0-	869	2		N	-0-	-0-
12	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	2		N	-0-	-0-
01	775 N	635	-0-	-140	-0-	635	2		N	-0-	-0-
02	812 N	649	-0-	-163	-0-	649	2		N	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD		WELL #: 3		RRCID -> 226746		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595			
09	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		Y	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2		Y	-0-	-0-
11	701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2		Y	-0-	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2		Y	-0-	-0-
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	2		Y	-0-	-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2		Y	-0-	-0-

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU		WELL #: 1		RRCID -> 226782		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069			
09	510 N	506	-0-	-4	-0-	506	2		N	-0-	-0-
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		N	-0-	-0-
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2		N	-0-	-0-
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-	-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227381		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SINGER B		WELL #: 4		RRCID -> 227535		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	35	1	240	2	N	-0-
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-	37	1	268	2	N	-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	37	1	248	2	N	-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	N	-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	2	N	-0-
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	63	1	384	2	N	-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 6		RRCID -> 227944		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ZAPATA TOWNSITE		WELL #: 3		RRCID -> 228391		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	465 1	2655 2	N	-0-	-0-
10	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	519 1	2626 2	N	-0-	-0-
11	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	474 1	2509 2	N	-0-	-0-
12	3224 X	2916	-0-	-308	-0-	465 1	2451 2	N	-0-	-0-
01	3224 X	3220	-0-	-4	-0-	517 1	2703 2	N	-0-	-0-
02	3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	532 1	2600 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 9		RRCID -> 228758		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138		
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	166 1	1565 2	N	-0-	53
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	170 1	1608 2	N	-0-	53
11	1680 N	1674	-0-	-6	-0-	162 1	1512 2	N	-0-	53
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	175 1	1715 2	N	-0-	53
01	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	177 1	1659 2	N	-0-	53
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	172 1	1489 2	N	-0-	53

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 229890		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774		
09	1620 N	1573	-0-	-47	-0-	234 1	1339 2	N	-0-	-0-
10	1488 N	1308	-0-	-180	-0-	216 1	1092 2	N	-0-	-0-
11	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	243 1	1286 2	N	-0-	-0-
12	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	221 1	1167 2	N	-0-	-0-
01	1302 N	1108	-0-	-194	-0-	178 1	930 2	N	-0-	-0-
02	1428 N	1207	-0-	-221	-0-	205 1	1002 2	N	-0-	-0-

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229901		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8739 - 9520		
09	510 N	462	-0-	-48	-0-	26 1	436 2	N	-0-	-0-
10	496 N	420	-0-	-76	-0-	420 2		N	-0-	-0-
11	480 N	422	-0-	-58	-0-	422 2		N	-0-	-0-
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	459 2		N	-0-	-0-
01	434 N	356	-0-	-78	-0-	356 2		N	-0-	-0-
02	392 N	309	-0-	-83	-0-	309 2		N	-0-	-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 230050		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 2		RRCID -> 230286		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760		
09	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103 2		N	-0-	-0-
10	1116 N	1089	-0-	-27	-0-	1089 2		N	-0-	-0-
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	-0-
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1114 2		N	-0-	-0-
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-	-0-
02	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2		N	-0-	-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 230337		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588		
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	508 2	3 9	N	3	102
10	527 N	350	-0-	-177	-0-	349 2	1 9	N	1	103
11	600 N	387	-0-	-213	-0-	387 2		N	-0-	103
12	527 N	308	-0-	-219	-0-	308 2		N	-0-	103
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	103
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 2		N	-0-	89

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
DASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 10		RRCID -> 231004		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	822	2	N	-0-				-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	89	1	844	2	N	-0-				-0-
11	930 N	905	-0-	-25	-0-	87	1	818	2	N	-0-				-0-
12	930 N	929	-0-	-1	-0-	86	1	843	2	N	-0-				-0-
01	930 N	880	-0-	-50	-0-	85	1	795	2	N	-0-				-0-
02	840 N	832	-0-	-8	-0-	86	1	746	2	N	-0-				-0-

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 231012		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342							
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	150	1	2270	2	N	-0-				51
10	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	150	1	2355	2	N	-0-				51
11	2490 N	2448	-0-	-42	-0-	137	1	2311	2	N	-0-				51
12	2511 N	2480	-0-	-31	-0-	149	1	2331	2	N	-0-				51
01	2511 N	2265	-0-	-246	-0-	126	1	2139	2	N	-0-				51
02	2296 N	2035	-0-	-261	-0-	114	1	1921	2	N	-0-				51

GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 231255		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726							
09	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2			N	-0-				-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-				-0-
11	90 N	29	-0-	-61	-0-	3	1	26	2	N	-0-				-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			N	-0-				-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 1		RRCID -> 232413		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120							
09	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-				20
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-				20
11	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-				20
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-				20
01	1612 N	1371	-0-	-241	-0-	1371	2			N	-0-				20
02	1456 N	1260	-0-	-196	-0-	1260	2			N	-0-				20

VOLPE, FLORA E. G. DE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 232941		COMPL. DATE 10/23/2007		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9754 - 9784							
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	20	1	337	2	N	-0-				-0-
10	403 N	212	-0-	-191	-0-	212	2			N	-0-				-0-
11	360 N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-				-0-
12	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	2			N	-0-				-0-
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-				-0-
02	224 N	216	-0-	-8	-0-	216	2			N	-0-				-0-

LAS AVISPAS		WELL #: 3		RRCID -> 233175		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730							
09	420 N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-				-0-
10	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-				-0-
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-				-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-				-0-
01	775 N	679	-0-	-96	-0-	679	2			N	-0-				-0-
02	700 N	574	-0-	-126	-0-	574	2			N	-0-				-0-

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 11		RRCID -> 233184		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	6		11

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CUELLAR-GRAVES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234480		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	1215 2		N	-0-		-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1191 2		N	-0-		-0-
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418 2		N	-0-		-0-
01	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	-0-	1377 2		N	-0-		-0-
02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	1316 2		N	-0-		-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 2		RRCID -> 234836		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184				
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	-0-	1599 2		N	-0-		29
10	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1868 2		N	-0-		29
11	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	-0-	1934 2		N	-0-		29
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-		29
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	2034 2		N	-0-		29
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642 2		N	-0-		29

VASQUEZ, ROMEO J.		WELL #: 12		RRCID -> 234902		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
*02	14B2 EXT	710	-0-	710	710	710	710 2		N	-0-	8 6	15

SALINAS G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 235325		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880				
09	2730 X	2715	-0-	-15	-0-	-0-	154 1	2561 2	Y	-0-		-0-
10	2821 X	2588	-0-	-233	-0-	-0-	2588 2		Y	-0-		-0-
11	2880 X	2423	-0-	-457	-0-	-0-	2423 2		Y	-0-		-0-
12	2976 X	2428	-0-	-548	-0-	-0-	2428 2		Y	-0-		-0-
01	2976 X	2556	-0-	-420	-0-	-0-	2556 2		Y	-0-		-0-
02	2548 X	2261	-0-	-287	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-		-0-

ALEXANDER "A"		WELL #: 5		RRCID -> 235989		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL		WELL #: 6		RRCID -> 236530		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633				
09	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	-0-	189 1	2089 2	Y	-0-		-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	197 1	2104 2	Y	-0-		-0-
11	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	179 1	2043 2	Y	-0-		-0-
12	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	-0-	176 1	1986 2	Y	-0-		-0-
01	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	198 1	2282 2	Y	-0-		-0-
02	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	-0-	169 1	1924 2	Y	-0-		-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B		WELL #: 1		RRCID -> 236906		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554				
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450 2		N	-0-		3
10	558 N	109	-0-	-449	-0-	-0-	109 2		N	-0-		3
11	570 N	46	-0-	-524	-0-	-0-	46 2		N	-0-		3
12	465 N	65	-0-	-400	-0-	-0-	65 2		N	-0-		3
01	124 N	78	-0-	-46	-0-	-0-	78 2		N	-0-		3
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		3

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA		WELL #: 2		RRCID -> 237130		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	222 1	1785 2	N	-0-					-0-
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	267 1	2108 2	N	-0-					-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	258 1	1903 2	N	-0-					-0-
12	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	220 1	1868 2	N	-0-					-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	140 1	1279 2	N	-0-					-0-
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	235 1	1955 2	N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR		GAS UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 237348			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	53 1	364 2	N	-0-					23
10	403 N	202	-0-	-201	-0-	25 1	177 2	N	-0-					23
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	68 1	457 2	N	-0-					23
12	403 N	320	-0-	-83	-0-	43 1	277 2	N	-0-					23
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	33 1	227 2	N	-0-					23
02	364 N	360	-0-	-4	-0-	51 1	309 2	N	-0-					23

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR)		WELL #: 1		RRCID -> 238074		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 238134		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239437		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096					
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	148 2	3 9	N	3					14
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	150 2	1 9	N	1					15
11	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-					15
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		N	-0-					15
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-					15
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		N	-0-					15

SALINAS G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 239664		COMPL. DATE 05/03/2008			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024					
09	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	229 1	3802 2	Y	-0-					-0-
10	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	3932 2		Y	-0-					-0-
11	4290 X	3909	-0-	-381	-0-	3909 2		Y	-0-					-0-
12	4433 X	3972	-0-	-461	-0-	3972 2		Y	-0-					-0-
01	4433 X	4215	-0-	-218	-0-	4215 2		Y	-0-					-0-
02	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3857 2		Y	-0-					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 239681		COMPL. DATE 09/24/2008			TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170					
09	7499 X	7499	-0-	-0-	-0-	465 1	7034 2	N	-0-					5
10	7316 X	7103	-0-	-213	-0-	427 1	6676 2	N	-0-					5
11	7080 X	6445	-0-	-635	-0-	361 1	6084 2	N	-0-					5
12	7316 X	6852	-0-	-464	-0-	413 1	6439 2	N	-0-					5
01	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	412 1	6978 2	N	-0-					5
02	6608 X	6520	-0-	-88	-0-	366 1	6154 2	N	-0-					5

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
SALINAS G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	240240	COMPL. DATE	05/23/2008	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9842 - 9900
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2700 X	2517	-0-	-183	-0-		143	1	2374	2	Y	-0-
10	2790 X	2236	-0-	-554	-0-		2236	2			Y	-0-
11	2790 X	2568	-0-	-222	-0-		2568	2			Y	-0-
12	2883 X	2550	-0-	-333	-0-		2550	2			Y	-0-
01	2883 X	2447	-0-	-436	-0-		2447	2			Y	-0-
02	2408 X	2260	-0-	-148	-0-		2260	2			Y	-0-

RFM LTD A GU		WELL #:		1	RRCID ->	241576	COMPL. DATE	11/06/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8980 - 10542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		5	RRCID ->	241643	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	7770 - 9953
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53	2			Y	-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			Y	-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-		82	2	1	9	Y	1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81	2			Y	1
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-		104	2			Y	1
02	84 N	82	-0-	-2	-0-		82	2			Y	1

VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		8	RRCID ->	241724	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8882 - 11180
09	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		1661	2			N	-0-
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		1584	2			N	-0-
11	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-		1578	2			N	-0-
12	1705 N	1512	-0-	-193	-0-		1512	2			N	-0-
01	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		1592	2			N	-0-
02	1484 N	1369	-0-	-115	-0-		1369	2			N	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #:		4	RRCID ->	242019	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10297 - 10651
09	3090 X	2786	-0-	-304	-0-		2786	2			Y	19
10	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-		3318	2			Y	19
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3017	2	25	9	Y	17
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		3222	2			Y	17
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-		3127	2			Y	17
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-		2949	2			Y	17

ZAPATA TOWNSITE GU 5		WELL #:		2	RRCID ->	242040	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	9030 - 11100
09	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-		313	1	4732	2	N	-0-
10	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-		296	1	4637	2	N	-0-
11	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-		263	1	4433	2	N	-0-
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-		291	1	4540	2	N	-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		228	1	3853	2	N	-0-
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		243	1	4090	2	N	-0-

SINGER B		WELL #:		5	RRCID ->	242570	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11012	PERF.	10168 - 10192
09	30 N	19	-0-	-11	-0-		2	1	17	2	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-		4	1	30	2	N	-0-
11	41 N	41	-0-	-0-	-0-		5	1	36	2	N	-0-
12	31 N	15	-0-	-16	-0-		2	1	13	2	N	-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-		7	1	47	2	N	-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-		2	1	14	2	N	-0-

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1341	-0-	-399	-0-	83	1	1258	2	N	-0-			5
10	1581 N	1264	-0-	-317	-0-	76	1	1188	2	N	-0-			5
11	1380 N	1232	-0-	-148	-0-	69	1	1163	2	N	-0-			5
12	1395 N	1265	-0-	-130	-0-	76	1	1189	2	N	-0-			5
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	73	1	1236	2	N	-0-			5
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-			5

 VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

09	630 N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-			-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
01	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			-0-
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			-0-

 CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

09	7980 X	6517	-0-	-1463	-0-	823	1	5694	2	N	-0-			8
10	7378 X	6759	-0-	-619	-0-	825	1	5934	2	N	-0-			8
11	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	976	1	6586	2	N	-0-			8
12	7873 X	7873	-0-	-0-	-0-	1049	1	6824	2	N	-0-			8
01	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	998	1	6837	2	N	-0-			8
02	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	1030	1	6291	2	N	-0-			8

 VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			3
10	1023 N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-			3
11	870 N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-			3
12	899 N	767	-0-	-132	-0-	767	2			N	-0-			3
01	775 N	580	-0-	-195	-0-	580	2			N	-0-			3
02	700 N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-			3

 DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

09	1350 N	1193	-0-	-157	-0-	1193	2			Y	-0-			10
10	1488 N	1089	-0-	-399	-0-	1089	2			Y	-0-			10
11	1350 N	1223	-0-	-127	-0-	1212	2	11	9	Y	10	13	1	7
12	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	1178	2			Y	-0-			7
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			Y	-0-			7
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	1100	2			Y	-0-			7

 VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

09	3000 N	3854	-0-	854	854	487	1	3367	2	N	-0-			22
10	3100 N	3341	-0-	241	1095	408	1	2933	2	N	-0-			22
11	3000 N	3331	-0-	331	1426	430	1	2901	2	N	-0-			22
12	4741 X	3315	-0-	-1426	-0-	437	1	2844	2	N	31			53
						34	9							
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	383	1	2623	2	N	-0-			53
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	332	1	2029	2	N	-0-			53

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
J. VELA CUELLAR GAS UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 245863		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2	N	-0-	3	
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 2	N	-0-	3	
11	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 2	N	-0-	3	
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 2	N	-0-	3	
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	777 2	N	-0-	3	
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2	N	-0-	3	

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246023		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571		
09	330 N	305	-0-	-25	-0-	305 2	N	-0-	23	
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	23	
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	N	-0-	23	
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-	23	
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326 2	N	-0-	23	
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	283 2	N	-0-	23	

SNAVELY GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 246027		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 11061 PERF.10158 - 10852		
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	68 1	1030 2	N	-0-	14
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	69 1	1083 2	N	-0-	14
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	71 1	1197 2	N	-0-	14
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	80 1	1248 2	N	-0-	14
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	83 1	1406 2	N	-0-	14
02	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	72 1	1207 2	N	-0-	14

SNAVELY GAS UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 246029		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916		
09	1410 N	1311	-0-	-99	-0-	81 1	1230 2	N	-0-	5
10	1426 N	1363	-0-	-63	-0-	82 1	1281 2	N	-0-	5
11	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	77 1	1294 2	N	-0-	5
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	87 1	1362 2	N	-0-	5
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	79 1	1330 2	N	-0-	5
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	70 1	1181 2	N	-0-	5

VELA-CUELLAR, J.		WELL #: 10		RRCID -> 246210		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8988 - 10944		
09	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	134 1	928 2	N	-0-	-0-
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	121 1	871 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	835	-0-	-455	-0-	108 1	727 2	N	-0-	-0-
12	1085 N	389	-0-	-696	-0-	52 1	337 2	N	-0-	-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	147 1	1010 2	N	-0-	-0-
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	113 1	690 2	N	-0-	-0-

VASQUEZ, DELIA		WELL #: 8		RRCID -> 247131		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286		
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	38 1	266 2	N	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	40 1	286 2	N	-0-	-0-
11	330 N	311	-0-	-19	-0-	40 1	271 2	N	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	41 1	270 2	N	-0-	-0-
01	341 N	265	-0-	-76	-0-	34 1	231 2	N	-0-	-0-
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	38 1	232 2	N	-0-	-0-

GARZA		WELL #: 3		RRCID -> 247229		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9456 - 9472		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #:		3	RRCID ->	247243	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	11418	PERF.	9664 - 9720		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	667	-0-	-23	-0-		664	2	3	9	N	3		7
10	682 N	604	-0-	-78	-0-		603	2	1	9	N	1		8
11	660 N	621	-0-	-39	-0-		621	2			N	-0-		8
12	682 N	529	-0-	-153	-0-		529	2			N	-0-		8
01	589 N	449	-0-	-140	-0-		449	2			N	-0-		8
02	588 N	485	-0-	-103	-0-		485	2			N	-0-		8

3J ZAPATA RANCHES		WELL #:		1ST	RRCID ->	247380	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10012 - 10052		
09	744 N	744	-0-	-0-	-0-		64	1	680	2	N	-0-		-0-
10	899 N	623	-0-	-276	-0-		56	1	567	2	N	-0-		-0-
11	720 N	565	-0-	-155	-0-		59	1	506	2	N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0-	-0-		74	1	610	2	N	-0-		-0-
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-		71	1	595	2	N	-0-		-0-
02	583 N	583	-0-	-0-	-0-		72	1	511	2	N	-0-		-0-

VARAL RANCHES		WELL #:		4	RRCID ->	247400	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	10043 - 10095		
09	1680 N	1487	-0-	-193	-0-		84	1	1403	2	Y	-0-		-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-		1482	2			Y	-0-		-0-
11	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		1447	2			Y	-0-		-0-
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-		1279	2			Y	-0-		-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1401	2			Y	-0-		-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-		1288	2			Y	-0-		-0-

BRAVO G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	248465	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	10176 - 10216		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-		1	1	9	2	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-		1	1	6	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-		-0-

OLEGARIO VILLARREAL HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	248821	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9411 - 9484		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #:		5	RRCID ->	249995	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10808	PERF.	9062 - 9208		
09	2910 X	2678	-0-	-232	-0-		222	1	2456	2	N	-0-		-0-
10	3441 X	2741	-0-	-700	-0-		234	1	2507	2	N	-0-		-0-
11	3330 X	3116	-0-	-214	-0-		251	1	2865	2	N	-0-		-0-
12	3441 X	3034	-0-	-407	-0-		247	1	2787	2	N	-0-		-0-
01	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		247	1	2848	2	N	-0-		-0-
02	2912 X	2687	-0-	-225	-0-		217	1	2470	2	N	-0-		-0-

RAMIREZ		WELL #:		1	RRCID ->	250199	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	9868	PERF.	7675 - 9594		
09	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-		92	1	1385	2	N	-0-		-0-
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-		75	1	1180	2	N	-0-		-0-
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-		47	1	796	2	N	-0-		-0-
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-		61	1	959	2	N	-0-		-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-		61	1	1025	2	N	-0-		-0-
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-		64	1	1079	2	N	-0-		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VOLPE, RAUL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251795		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VILLARREAL		WELL #: 9		RRCID -> 252092		COMPL. DATE 02/05/2010		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392					
09	1710 N	1371	-0-	-339	-0-	114	1	1257	2	Y	-0-		-0-
10	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	107	1	1144	2	Y	-0-		-0-
11	1440 N	1252	-0-	-188	-0-	101	1	1151	2	Y	-0-		-0-
12	1426 N	1013	-0-	-413	-0-	83	1	930	2	Y	-0-		-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	127	1	1467	2	Y	-0-		-0-
02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	113	1	1290	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 5		RRCID -> 252103		COMPL. DATE 06/21/2009		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986					
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-		-0-
10	341 N	298	-0-	-43	-0-	18	1	280	2	Y	-0-		-0-
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	16	1	269	2	Y	-0-		-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	16	1	276	2	Y	-0-		-0-
02	280 N	265	-0-	-15	-0-	15	1	250	2	Y	-0-		-0-

VILLARREAL		WELL #: 12		RRCID -> 252108		COMPL. DATE 02/09/2010		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440					
09	2310 N	2261	-0-	-49	-0-	187	1	2074	2	N	-0-		15
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	222	1	2373	2	N	-0-		15
11	3000 N	3544	-0-	544	544	285	1	3259	2	N	-0-		15
12	3100 N	3403	-0-	303	847	277	1	3126	2	N	-0-		15
01	3100 N	3121	-0-	21	868	249	1	2872	2	N	-0-		15
02	3651 X	2783	-0-	-868	-0-	225	1	2558	2	N	-0-		15

VILLARREAL		WELL #: 7		RRCID -> 252177		COMPL. DATE 08/26/2011		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VILLARREAL		WELL #: 3		RRCID -> 252513		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 11410 PERF. 9633 - 9667					
09	4170 X	3937	-0-	-233	-0-	326	1	3611	2	N	-0-		-0-
10	4247 X	3540	-0-	-707	-0-	302	1	3238	2	N	-0-		-0-
11	4110 X	3963	-0-	-147	-0-	319	1	3644	2	N	-0-		-0-
12	4247 X	4062	-0-	-185	-0-	331	1	3731	2	N	-0-		-0-
01	4185 X	4088	-0-	-97	-0-	326	1	3762	2	N	-0-		-0-
02	3696 X	3554	-0-	-142	-0-	287	1	3267	2	N	-0-		-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 253254		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 11880					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.// 29801 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VILLARREAL GUTIERREZ GU		WELL #: 3		RRCID -> 254146		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 10065	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1410 N	1224	-0-	-186	-0-	76 1	1148 2	Y	-0-
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	114 1	1790 2	Y	-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	99 1	1673 2	Y	-0-
12	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	108 1	1684 2	Y	-0-
01	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	96 1	1623 2	Y	-0-
02	1596 N	1532	-0-	-64	-0-	86 1	1446 2	Y	-0-

SALINAS G.U.		WELL #: 4		RRCID -> 254392		COMPL. DATE 12/13/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9155 - 9185	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-
10	124 X	104	-0-	-20	-0-	104 2		Y	-0-
11	270 X	93	-0-	-177	-0-	93 2		Y	-0-
12	279 X	80	-0-	-199	-0-	80 2		Y	-0-
01	279 X	82	-0-	-197	-0-	82 2		Y	-0-
02	140 X	76	-0-	-64	-0-	76 2		Y	-0-

VILLARREAL		WELL #: 8		RRCID -> 254492		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9522 - 9749	
09	5010 X	4376	-0-	-634	-0-	362 1	4014 2	Y	-0-
10	5084 X	4652	-0-	-432	-0-	397 1	4255 2	Y	-0-
11	4920 X	4512	-0-	-408	-0-	363 1	4149 2	Y	-0-
12	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	406 1	4581 2	Y	-0-
01	4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	375 1	4327 2	Y	-0-
02	4200 X	3927	-0-	-273	-0-	317 1	3610 2	Y	-0-

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254645		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294	
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	127 1	1548 2	N	-0-
10	2015 N	1952	-0-	-63	-0-	146 1	1806 2	N	5
11	1680 N	1570	-0-	-110	-0-	113 1	1457 2	N	5
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	142 1	1815 2	N	5
01	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	155 1	1848 2	N	5
02	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	125 1	1566 2	N	5

VILLARREAL		WELL #: 10		RRCID -> 255539		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9661 - 9794	
09	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	504 1	5579 2	Y	-0-
10	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	545 1	5835 2	Y	-0-
11	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	488 1	5577 2	Y	-0-
12	6231 X	6076	-0-	-155	-0-	495 1	5581 2	Y	-0-
01	6231 X	6159	-0-	-72	-0-	491 1	5668 2	Y	-0-
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	460 1	5246 2	Y	-0-

VILLARREAL		WELL #: 11		RRCID -> 258371		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689	
09	17610 X	17610	-0-	-0-	-0-	1459 1	16151 2	Y	-0-
10	19158 X	18387	-0-	-771	-0-	1571 1	16816 2	Y	-0-
11	18300 X	17286	-0-	-1014	-0-	1390 1	15896 2	Y	-0-
12	18755 X	18036	-0-	-719	-0-	1470 1	16566 2	Y	-0-
01	18507 X	18155	-0-	-352	-0-	1449 1	16706 2	Y	-0-
02	16813 X	16813	-0-	-0-	-0-	1357 1	15456 2	Y	-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 259316		COMPL. DATE 04/22/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

 EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	655	-0-	-65	-0-	54 1	601 2	N	-0-			-0-
10		744 N	554	-0-	-190	-0-	47 1	507 2	N	-0-			-0-
11		690 N	637	-0-	-53	-0-	51 1	586 2	N	-0-			-0-
12		682 N	674	-0-	-8	-0-	55 1	619 2	N	-0-			-0-
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	42 1	487 2	N	-0-			-0-
02		588 N	496	-0-	-92	-0-	40 1	456 2	N	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

09		3510 X	3047	-0-	-463	-0-	252 1	2795 2	N	-0-			-0-
10		3596 X	2935	-0-	-661	-0-	251 1	2684 2	N	-0-			-0-
11		3480 X	3308	-0-	-172	-0-	266 1	3042 2	N	-0-			-0-
12		3596 X	3371	-0-	-225	-0-	275 1	3096 2	N	-0-			-0-
01		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	268 1	3095 2	N	-0-			-0-
02		3080 X	2967	-0-	-113	-0-	239 1	2728 2	N	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	83 1	922 2	N	-0-			-0-
10		1054 N	886	-0-	-168	-0-	76 1	810 2	N	-0-			-0-
11		990 N	969	-0-	-21	-0-	78 1	891 2	N	-0-			-0-
12		1054 N	981	-0-	-73	-0-	80 1	901 2	N	-0-			-0-
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	78 1	898 2	N	-0-			-0-
02		896 N	852	-0-	-44	-0-	69 1	783 2	N	-0-			-0-

 VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

09		3750 X	3646	-0-	-104	-0-	302 1	3344 2	N	-0-			10
10		3937 X	3290	-0-	-647	-0-	281 1	3009 2	N	-0-			10
11		3810 X	3607	-0-	-203	-0-	290 1	3317 2	N	-0-			10
12		3937 X	3688	-0-	-249	-0-	301 1	3387 2	N	-0-			10
01		3782 X	3633	-0-	-149	-0-	290 1	3343 2	N	-0-			10
02		3416 X	3281	-0-	-135	-0-	265 1	3016 2	N	-0-			10

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
RANCHITO TANK GU		WELL #:		3	RRCID ->	250836	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	11990	PERF.	8502 - 11177	
M	O	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
09		1500 N	1212	-0-	-288	-0-	1212 2		N	-0-			68
10		1891 N	1109	-0-	-782	-0-	1109 2		N	-0-			68
11		1680 N	882	-0-	-798	-0-	882 2		N	-0-			68
12		1240 N	883	-0-	-357	-0-	883 2		N	-0-			68
01		1116 N	256	-0-	-860	-0-	256 2		N	-0-			68
02		812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			68

MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
ALEXANDER "A"		WELL #:		1	RRCID ->	244496	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	7578 - 9530	
09		6840 X	5545	-0-	-1295	-0-	226 1	5319 2	N	-0-			181
10		7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	229 1	7639 2	N	-0-			181
11		6090 X	6051	-0-	-39	-0-	240 1	5811 2	N	-0-			181
12		6231 X	5299	-0-	-932	-0-	240 1	5059 2	N	-0-			181
*01		7856 X	7856	-0-	-0-	-0-	261 1	7595 2	N	-0-			181
02		7112 X	NO RPT	-0-	-7112	-0-			N	NO RPT			181

ALEXANDER "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248176	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	8183 - 10006	
09		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	93 1	2182 2	N	-0-			-0-
10		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	68 1	2268 2	N	-0-			-0-
11		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	79 1	1922 2	N	-0-			-0-
12		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	79 1	1669 2	N	-0-			-0-
*01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	69 1	2006 2	N	-0-			-0-
02		1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOZA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	250087	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	11805 - 12012	
09		3090 X	3044	-0-	-46	-0-	269 1	2775 2	N	-0-			24
10		3131 X	2982	-0-	-149	-0-	288 1	2694 2	N	-0-			24
11		3150 X	3025	-0-	-125	-0-	264 1	2761 2	N	-0-			24
12		3255 X	2872	-0-	-383	-0-	271 1	2601 2	N	-0-			24
01		3224 X	2800	-0-	-424	-0-	271 1	2529 2	N	-0-			24
02		2828 X	NO RPT	-0-	-2828	-0-			N	NO RPT			24

ALEXANDER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	255119	COMPL. DATE	04/11/2010	TOTAL DEPTH	13348	PERF.	12008 - 13198	
09		439 N	439	-0-	-0-	-0-	39 1	400 2	N	-0-			-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-	42 1	389 2	N	-0-			-0-
11		376 N	376	-0-	-0-	-0-	33 1	343 2	N	-0-			-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	37 1	356 2	N	-0-			-0-
*01		384 N	384	-0-	-0-	-0-	37 1	347 2	N	-0-			-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
NCOC FEE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186651	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8596 - 10545	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NCOC FEE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	190808	COMPL. DATE	07/29/2017	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	6604 - 7742
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	5172	-0-	2172	2172	251 1	4921 2	N	-0-		-0-
10		3100 N	2906	-0-	-194	1978	144 1	2762 2	N	-0-		-0-
11		3000 N	1852	-0-	-1148	830	93 1	1759 2	N	-0-		-0-
12		7012 X	6182	-0-	-830	-0-	135 1	6047 2	N	-0-		-0-
01		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	207 1	6378 2	N	-0-		-0-
02		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	199 1	5081 2	N	-0-		-0-

THE MEDUSA COMPANY				851528								
GUTIERREZ, HECTOR MARIO		WELL #:		1	RRCID ->	239738	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	8776 - 8790
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512								
URIBE		WELL #:		2	RRCID ->	232152	COMPL. DATE	09/06/2007	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7400 - 7618
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		80

URIBE		WELL #:		3	RRCID ->	236358	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7532 - 7774
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	87679			N	NO RPT		-0-

URIBE		WELL #:		5	RRCID ->	241976	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	7511 - 7716
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22648			N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
VELENO RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	201874	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	8635 - 10428
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EXSUN (LOBO CONS.)		//CONT.//		29801 253	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608								
VELENO RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	202932	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9728 - 9754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		N	-0-		-0-
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		N	-0-		-0-
11	2130 N	1997	-0-	-133	-0-	1997	2		N	-0-		-0-
12	2108 N	1964	-0-	-144	-0-	1964	2		N	-0-		-0-
01	2077 N	1742	-0-	-335	-0-	1742	2		N	-0-		-0-
02	1876 N	NO RPT	-0-	-1876	-0-				N	NO RPT		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	203851	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9728 - 9775
09	360 N	348	-0-	-12	-0-	348	2		N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-		-0-
11	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	2		N	-0-		-0-
12	372 N	338	-0-	-34	-0-	338	2		N	-0-		-0-
01	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2		N	-0-		-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	205381	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8898 - 9831
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		N	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2		N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-		-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-		-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	207276	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9950 - 10010
09	870 N	810	-0-	-60	-0-	810	2		N	-0-		-0-
10	899 N	507	-0-	-392	-0-	507	2		N	-0-		-0-
11	570 N	446	-0-	-124	-0-	446	2		N	-0-		-0-
12	837 N	534	-0-	-303	-0-	534	2		N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2		N	-0-		-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	212813	COMPL. DATE	05/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8656 - 9722
09	3690 X	3373	-0-	-317	-0-	3373	2		N	-0-		-0-
10	3813 X	3668	-0-	-145	-0-	3668	2		N	-0-		-0-
11	3690 X	3280	-0-	-410	-0-	3280	2		N	-0-		-0-
12	3751 X	3582	-0-	-169	-0-	3582	2		N	-0-		-0-
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2		N	-0-		-0-
02	3304 X	NO RPT	-0-	-3304	-0-				N	NO RPT		-0-

SWANTNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	213830	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10172	PERF.	9870 - 9898
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2		N	-0-		-0-
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-		-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		N	-0-		-0-
12	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-		-0-
01	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	2		N	-0-		-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-				N	NO RPT		-0-

VELENO RANCH		WELL #:		1ST	RRCID ->	224693	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	10957	PERF.	8600 - 9154
09	630 N	580	-0-	-50	-0-	580	2		N	-0-		-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	587	2		N	-0-		-0-
11	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2		N	-0-		-0-
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	2		N	-0-		-0-
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	2		N	-0-		-0-
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-				N	NO RPT		-0-

FALCON LAKE, E. HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		30084 100 412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	2	RRCID ->	244851	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	10911	PERF.	10675 - 10780		
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY ERM		30084 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	221572	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	13085 - 13105		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
GUERRA		WELL #:	1	RRCID ->	225601	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF.	11561 - 12608		
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 2	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-			-0-
MORALES GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	231974	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11678 - 12866		
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	25 1	102 2	N	-0-			-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	34 1	224 2	N	-0-			-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21 1	183 2	N	-0-			-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	37 1	199 2	N	-0-			-0-
01	248	N	176	-0-	-72	-0-	42 1	134 2	N	-0-			-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	75 1	483 2	N	-0-			-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DOLEN		412178		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA					
		WELL #:	1	RRCID ->	229335	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	14681	PERF.	12532 - 14180		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
VELA-LOPENO		WELL #:	1	RRCID ->	229351	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	1227 - 12314		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
VISION OIL AND GAS LLC 886198																	
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 226128 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 16850 PERF.11030 - 11214																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3086					N	-0-					8
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3086					N	NO RPT					8

GARCIA, FINITA WELL #: 1 RRCID -> 235800 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11430 - 11464																	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					4
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					4

WAGNER OIL COMPANY 891175																	
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149																	
09	5160	X	4797	-0-	-363	-0-	628	1	4169	2	N	-0-					-0-
10	5735	X	5412	-0-	-323	-0-	603	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	5550	X	4286	-0-	-1264	-0-	653	1	3633	2	N	-0-					-0-
12	5735	X	4647	-0-	-1088	-0-	745	1	3902	2	N	-0-					-0-
01	5425	X	4930	-0-	-495	-0-	856	1	4074	2	N	-0-					-0-
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	434	1	5061	2	N	-0-					-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152																	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		5828 X	1095	-0-	-4733	-0-	122	1	973	2	N	-0-					-0-
11		5640 X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-					-0-
12		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
01		1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
02		4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	353	1	4114	2	N	-0-					-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268																	
09	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	259	1	1719	2	N	-0-					-0-
10	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	253	1	2020	2	N	-0-					-0-
11	2190	N	1738	-0-	-452	-0-	265	1	1473	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1499	-0-	-547	-0-	240	1	1259	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	890	-0-	-1373	-0-	155	1	735	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	976	-0-	-648	-0-	77	1	899	2	N	-0-					-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	191	1	1266	2	N	-0-
10		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	2	N	-0-
11		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	193	1	1073	2	N	-0-
12		1178 N	1139	-0-	-39	-0-	183	1	956	2	N	-0-
01		1178 N	887	-0-	-291	-0-	154	1	733	2	N	-0-
02		1064 N	916	-0-	-148	-0-	72	1	844	2	N	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229365 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11402 - 11432												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VISION OIL AND GAS LLC 886198												
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 245796 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 13945 PERF.11422 - 11531												

09/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	39
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	39
03/01		BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
MORALES WELL #: 1 RRCID -> 209126 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13047 - 13												

09		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	320	1	1325	2	N	-0-
10		2728 X	2378	-0-	-350	-0-	311	1	2067	2	N	-0-
11		2640 X	2177	-0-	-463	-0-	228	1	1949	2	N	-0-
12		2728 X	2124	-0-	-604	-0-	334	1	1790	2	N	-0-
01		2480 X	1797	-0-	-683	-0-	429	1	1368	2	N	-0-
02		2156 X	1356	-0-	-800	-0-	183	1	1173	2	N	-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586												

09		221 N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	178	2	N	-0-
10		434 N	339	-0-	-95	-0-	44	1	295	2	N	-0-
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	31	1	260	2	N	-0-
12		284 N	284	-0-	-0-	-0-	45	1	239	2	N	-0-
01		341 N	281	-0-	-60	-0-	67	1	214	2	N	-0-
02		280 N	213	-0-	-67	-0-	29	1	184	2	N	-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488												

09		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	782	1	3234	2	N	-0-
10		5278 X	5278	-0-	-0-	-0-	691	1	4587	2	N	-0-
11		5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	530	1	4520	2	N	-0-
12		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	843	1	4520	2	N	-0-
01		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	1352	1	4309	2	N	-0-
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	546	1	3505	2	N	-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) //CONT.// 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231															
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA															
BES, ENVIRONMENTAL SERVICES, INC. 040376															
ZAPATA SWD WELL #: 1 RRCID -> 263430 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4100 - 4130															

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EL GATO SWD INC. 247705															
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446															

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOW-END OIL LLC 510360															
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356															

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS															
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107															
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432															

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-				43
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				43
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-				43
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-				43
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-				43
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-				43

RUSSEL N.L. WELL #: RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298															

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				127

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2018															

FALFURRIAS (FRIO 7360)		30090 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 199809		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7420 - 7440				
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640)		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL		WELL #: 8		RRCID -> 210544		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540				
09	240 N	123	-0-	-117	-0-	123	3	N	-0-			85
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			85
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3	N	-0-			85
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			85
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3	N	-0-			85
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3	N	-0-			85

FALFURRIAS (NAOMI 7100)		30090 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
RUSSELL, N.L.		WELL #: 5		RRCID -> 132954		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG)		30090 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
RUPP		WELL #: 3		RRCID -> 095075		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 9358 PERF. N/A				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2024												

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WRIGHT, W. P.		WELL #: 2		RRCID -> 162200		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114				
09	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			127
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3	N	-0-			127
11	180 N	108	-0-	-72	-0-	108	3	N	-0-			127
12	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	3	N	-0-			127
01	186 N	98	-0-	-88	-0-	98	3	N	-0-			127
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-			127

RUSSELL		30090 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WELL #: 8		RRCID -> 209933		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846						
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. //CONT.// 635107
 WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

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
09	210 N	205	-0-	-5	-0-	194	3	11	9	N	10	180	1			129
10	217 N	201	-0-	-16	-0-	197	3	4	9	N	4					133
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	228	3	9	9	N	8					141
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	278	3	11	9	N	10					151
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221	3	1	9	N	1					152
*02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	309	3	7	9	N	6					158

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	272	3	15	9	N	14					155
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	276	3	9	9	N	8					163
11	240 N	110	-0-	-130	-0-	101	3	9	9	N	8					171
12	248 N	124	-0-	-124	-0-	110	3	14	9	N	13					184
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	98	3	9	9	N	8					192
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	137	3	9	9	N	8					200

FALFURRIAS (7300) 30090 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 RUSSELL, N.L. WELL #: 5 L RRCID -> 133128 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7296 - 7305

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

RUSSELL, N.L. WELL #: 6 RRCID -> 144306 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7270 - 7276

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (8000) 30090 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
 PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
 SHARP, A. A. WELL #: RRCID -> 222396 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7503 - 7507

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED 08/24/2017

FALFURRIAS (8100) 30090 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
 WRIGHT - COX WELL #: 1 RRCID -> 159937 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8072 - 8092

09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)			30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA					
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784								
LEYENDECKER, G. L.			WELL #: 1R	RRCID -> 096891	COMPL. DATE 05/06/1998	TOTAL DEPTH 18090	PERF.13800	- 13820			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			

MUZZA, G. P.			WELL #: 2	RRCID -> 103359	COMPL. DATE 05/13/1997	TOTAL DEPTH 17100	PERF.13500	- 14140			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			

HINOJOSA, G. G.			WELL #: 11	RRCID -> 114085	COMPL. DATE 11/05/1984	TOTAL DEPTH 17599	PERF.16828	- 16945			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			-0-			

MUZZA, G. P.			WELL #: 6	RRCID -> 116445	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 17500	PERF.14505	- 16123			
09	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-			
10	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-			
11	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-			
12	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-			
01	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-			
02	0 X		-0-	-0-	-0-			-0-			

MUZZA, G. P.			WELL #: 8	RRCID -> 117914	COMPL. DATE 03/26/1995	TOTAL DEPTH 17250	PERF.13932	- 15751			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-			
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-			
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			-0-			
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-			-0-			

ZACHRY, H.B. CO.			WELL #: 4	RRCID -> 118365	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 17000	PERF.14870	- 16908			
09	1470	N	395	-0-	-1075	39	1	356	2	N	-0-
10	682	N	340	-0-	-342	34	1	306	2	N	-0-
11	510	N	348	-0-	-162	33	1	315	2	N	-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	63	1	525	2	N	-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	29	1	491	2	N	-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	70	1	953	2	N	-0-

HINOJOSA, G. G.			WELL #: 13	RRCID -> 119105	COMPL. DATE 08/13/2006	TOTAL DEPTH 17096	PERF.16325	- 16440			
09	25604	X	25604	-0-	-0-	2049	1	23555	2	N	-0-
10	25668	X	25540	-0-	-128	2526	1	23014	2	N	-0-
11	24563	X	24563	-0-	-0-	3586	1	20977	2	N	-0-
12	26443	X	21675	-0-	-4768	2996	1	18679	2	N	-0-
01	26443	X	7617	-0-	-18826	1807	1	5810	2	N	-0-
02	23884	X	-0-	-0-	-23884					N	-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784																	
MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780																	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542																	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
TREVINO, A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 18750 PERF.15588 - 15598															
09		60 N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	2	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	47	1	807	2	N	-0-			-0-
*02		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-			-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360															
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	N	-0-			-0-
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	89	1	813	2	N	-0-			-0-
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	148	1	870	2	N	-0-			-0-
12		725 N	725	-0-	-0-	-0-	100	1	625	2	N	-0-			-0-
01		899 N	595	-0-	-304	-0-	141	1	454	2	N	-0-			-0-
02		868 N	365	-0-	-503	-0-	5	1	360	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145															
09		21781 X	21781	-0-	-0-	-0-	1743	1	20038	2	N	-0-			-0-
10		19189 X	13022	-0-	-6167	-0-	1288	1	11734	2	N	-0-			-0-
11		6780 X	151	-0-	-6629	-0-	14	1	137	2	N	-0-			-0-
12		19189 X	218	-0-	-18971	-0-	30	1	188	2	N	-0-			-0-
01		19189 X	4116	-0-	-15073	-0-	228	1	3888	2	N	-0-			-0-
02		17332 X	5608	-0-	-11724	-0-	379	1	5229	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		30148 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		7	RRCID ->	196875	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	17040	PERF.14958 - 16496				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	176	-0-	-4	-0-		18	1	158	2	N	-0-			-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-		19	1	170	2	N	-0-			-0-
11	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-		201	1	1930	2	N	-0-			-0-
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-		151	1	1255	2	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-		23	1	385	2	N	-0-			-0-
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-		55	1	762	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		8	RRCID ->	214140	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	14154	PERF.13850 - 13600				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

MUZZA, G. P.		WELL #:		12	RRCID ->	218653	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	14332	PERF.13950 - 13960				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY		WELL #:		9	RRCID ->	221718	COMPL. DATE	12/21/2006	TOTAL DEPTH	17400	PERF.16780 - 16885				
09	31470 X	29983	-0-	-1487	-0-		3016	1	26967	2	N	-0-			-0-
10	31272 X	31272	-0-	-0-	-0-		143	1	28129	2	N	-0-			-0-
11	33060 X	30178	-0-	-2882	-0-		2853	1	27325	2	N	-0-			-0-
12	34162 X	21929	-0-	-12233	-0-		2355	1	19574	2	N	-0-			-0-
01	34162 X	23691	-0-	-10471	-0-		1313	1	22378	2	N	-0-			-0-
02	28252 X	8320	-0-	-19932	-0-		562	1	7758	2	N	-0-			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		9	RRCID ->	224806	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	16950	PERF.15470 - 15574				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HINOJOSA, G. G.		WELL #:		16	RRCID ->	232197	COMPL. DATE	06/28/2008	TOTAL DEPTH	17580	PERF.16388 - 16474				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER, G. L.		WELL #:		10	RRCID ->	248291	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	16168	PERF.15680 - 16104				
09	120 N	105	-0-	-15	-0-		11	1	94	2	N	-0-			-0-
10	124 N	105	-0-	-19	-0-		11	1	94	2	N	-0-			-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-		9	1	86	2	N	-0-			-0-
12	124 N	86	-0-	-38	-0-		9	1	77	2	N	-0-			-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6	1	108	2	N	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-		10	1	130	2	N	-0-			-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784												
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 14590 PERF.12346 - 12366												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403												
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	480	-0-	480	480	480	480	1			-0-
01		14B2 EXT	415	-0-	415	895	415	415	1			-0-
02		14B2 EXT	385	-0-	385	1280	385	385	1			-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
LOS MESQUITES WELL #: 1 RRCID -> 242843 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 15890 PERF.14155 - 15704												
09		4590 X	2330	-0-	-2260	-0-	2330	2				-0-
10		3937 X	2543	-0-	-1394	-0-	130	1	2413	2		-0-
11		3540 X	2120	-0-	-1420	-0-	115	1	2005	2		-0-
12		3100 X	1920	-0-	-1180	-0-	124	1	1796	2		-0-
01		2728 X	2215	-0-	-513	-0-	116	1	2099	2		-0-
02		2296 X	1755	-0-	-541	-0-	105	1	1650	2		-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193												
09		11310 X	10382	-0-	-928	-0-	10382	2				-0-
10		11687 X	11129	-0-	-558	-0-	568	1	10561	2		-0-
11		11310 X	10395	-0-	-915	-0-	563	1	9832	2		-0-
12		11222 X	8639	-0-	-2583	-0-	556	1	8083	2		-0-
01		11129 X	10751	-0-	-378	-0-	561	1	10190	2		-0-
02		10052 X	8665	-0-	-1387	-0-	517	1	8148	2		-0-

FANDANGO (WILCOX Q)												
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.												
HINOJOSA, G. G.												
30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
075784												
WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		450 N	404	-0-	-46	-0-		41	1	363	2	-0-
10		434 N	337	-0-	-97	-0-		34	1	303	2	-0-
11		360 N	313	-0-	-47	-0-		30	1	283	2	-0-
12		403 N	321	-0-	-82	-0-		35	1	286	2	-0-
01		341 N	293	-0-	-48	-0-		16	1	277	2	-0-
02		280 N	248	-0-	-32	-0-		17	1	231	2	-0-

MUZZA, G. P.												
WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504												
09		210 N	191	-0-	-19	-0-		19	1	172	2	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	-0-		25	1	227	2	-0-
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-		65	1	620	2	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-		21	1	175	2	-0-
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-		14	1	242	2	-0-
02		196 N	165	-0-	-31	-0-		11	1	154	2	-0-

LEYENDECKER, G. L.												
WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454												
09		261 N	261	-0-	-0-	-0-		26	1	235	2	-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-		33	1	296	2	-0-
11		323 N	323	-0-	-0-	-0-		30	1	293	2	-0-
12		417 N	417	-0-	-0-	-0-		45	1	372	2	-0-
01		507 N	507	-0-	-0-	-0-		28	1	479	2	-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-		9	1	128	2	-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC												
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE												
100403												
WELL #: 2 RRCID -> 298701 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 17630 PERF.12352 - 12365												
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FARMERS LIFE (1780)												
REMORA OPERATING, LLC												
FARMERS LIFE GAS UNIT 1												
30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
701613												
WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782												
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FARMERS LIFE (2050)												
REMORA OPERATING, LLC												
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD												
30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
701613												
WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FARMERS LIFE (2400)		30258 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC		701613									
FARMERS LIFE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 181577		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FAUSTO (LOBO)		30405 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
SANTOS		WELL #: 1		RRCID -> 113819		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904			
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	779 2	17 9	N	15	15 1	36
10	868 N	400	-0-	-468	-0-	400 2		N	-0-		36
11	630 N	430	-0-	-200	-0-	430 2		N	-0-		36
12	837 N	449	-0-	-388	-0-	449 2		N	-0-		36
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 2		N	-0-		36
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT		36

M.M.A. CATTLE CO.		WELL #: 4		RRCID -> 121563		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8838 - 8868			
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	82 2	2 9	N	2	2 1	2
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		2
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-		2
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		2
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		2
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		2

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 151638		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928			
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2		N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

SANTOS		WELL #: 2 T		RRCID -> 151653		COMPL. DATE 09/27/1994		TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096			
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	N	1	1 1	-0-
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-		-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

FAUSTO		WELL #: 3		RRCID -> 155501		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	166 2	3 9	N	3	3 1	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	-0-	213 2		N	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 2		N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2		N	-0-		-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-			N	NO RPT		-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
FAUSTO WELL #: 5 RRCID -> 176793 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8660 - 9092															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	102	2		2	9	N	2	2 1	1
10		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2				N	-0-		1
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2				N	-0-		1
12		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-		1
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-		1
02		112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-						N	NO RPT		1

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168															
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	231	2		4	9	N	4	4 1	1
10		310 N	265	-0-	-45	-0-	265	2				N	-0-		1
11		284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2				N	-0-		1
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2				N	-0-		1
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2				N	-0-		1
02		252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-						N	NO RPT		1

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254															
09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	793	2		17	9	Y	15	15 1	2
10	DLQ	G-10	862	-0-	862	-0-	862	2				Y	-0-		2
11	DLQ	G-10	926	-0-	926	-0-	1788	2				Y	-0-		2
12	DLQ	G-10	862	-0-	862	-0-	2650	2				Y	-0-		2
01	DLQ	G-10	834	-0-	834	-0-	3484	2				Y	-0-		2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3484					Y	NO RPT		2

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002															
09		2910 X	2546	-0-	-364	-0-	2492	2		54	9	N	49	49 1	68
10		3410 X	3187	-0-	-223	-0-	3187	2				N	-0-		68
11		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2				N	-0-		68
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2				N	-0-		68
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2				N	-0-		68
02		3136 X	NO RPT	-0-	-3136	-0-						N	NO RPT		68

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054															
RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		1					N	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-		1					N	NO RPT		-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050															
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 CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090															
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136															
09		300 N	300	-0-	-0-	-0-	291	2	9 9	N	8	8 1			6
10		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				6
11		210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT				6
12		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT				6
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				6

M.M.A. CATTLE CO. 5 WELL #: 5 RRCID -> 277341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8870 - 9601															
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1497				N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/28/2024															

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652															
FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 151441 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10262															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FAUSTO (NAVARRO) //CONT.// 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	542 2	12 9	N	11	11	1	4
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2		N	-0-			4
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			4
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554 2		N	-0-			4
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			4
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			N	NO RPT			4

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441
 COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 183259 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5340 - 5580

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC 101441
 COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 178094 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8201 - 8216

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT)		//CONT.//		30555 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL		
JALAPENO OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		101441						
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 178095	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8224 - 8234
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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 183993	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	9173	PERF. 8190 - 8200
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243		Y	NO RPT	-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS)				30950 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.				253162						
CALLAGHAN RANCH		WELL #:		13	RRCID -> 062185	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 4570 - 4720
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS)				31133 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007						
GARCIA, ANTONIA		WELL #:		1	RRCID -> 270557	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4702 - 4704
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FITZSIMMONS, NE. (HOCKLEY -A-)				31135 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP.				848007						
ALMA 1560		WELL #:		1	RRCID -> 279933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3970 - 3972
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FITZSIMMONS, SE (1500)				31138 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL		
PROGAS OPERATING, INC				681142						
GARZA		WELL #:		1	RRCID -> 282280	COMPL. DATE	02/01/2017	TOTAL DEPTH	4750	PERF. 1494 - 1499
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FIVE GATES (COLE SANDS)		31139 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SCORE ENERGY COMPANY		758477								
BAZAN ET AL		WELL #:		RRCID -> 098025		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 7016 PERF. 4465 - 4470		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED				11/26/2007						

FIVE GATES (4878)		31139 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
BRIDWELL OIL CO.		092480								
KEETCH		WELL #:		RRCID -> 286767		COMPL. DATE 06/19/2019		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4477 - 4480		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4320 X	3860	-0-	-460	-0-	3851 3	9 9	N	8	42
10	4650 X	2072	-0-	-2578	-0-	2065 3	7 9	N	6	48
11	4500 X	2320	-0-	-2180	-0-	2314 3	6 9	N	5	53
12	4650 X	1405	-0-	-3245	-0-	1398 3	7 9	N	6	59
01	4340 X	1764	-0-	-2576	-0-	1755 3	9 9	N	8	67
02	3612 X	1081	-0-	-2531	-0-	1077 3	4 9	N	4	71

BARTON-SCHUBERT		WELL #:		RRCID -> 291884		COMPL. DATE 01/28/2022		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4432 - 4436		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-			N	-0-	23
10	1612 X	15	-0-	-1597	-0-	15 2		N	-0-	23
11	1260 X	69	-0-	-1191	-0-	69 2		N	-0-	23
12	496 X	74	-0-	-422	-0-	73 2	1 9	N	1	24
01	341 X	238	-0-	-103	-0-	238 2		N	-0-	24
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-	24

FLORES (FRIO 4750)		31533 110		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		RRCID -> 289137		COMPL. DATE 02/10/2020		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4457 - 4459		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FLORES (RINCON B)		31533 390		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BLOOMBERG		WELL #:		RRCID -> 169435		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6372 - 6388		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	110 1	370 3	Y	-0-	480
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	116 1	355 3	Y	-0-	480
11	480 N	175	-0-	-305	-0-	175 2		Y	-0-	480 7
12	496 N	310	-0-	-186	-0-	310 2		Y	-0-	-0-
01	465 N	240	-0-	-225	-0-	240 2		Y	-0-	-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		RRCID -> 214786		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

FLORES (RINCON B)		//CONT.//		31533 390	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		42	RRCID ->	215184	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6624 - 6642
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		46	RRCID ->	217121	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6580 - 6662
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			61	7	Y	-0-
*12		2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
*01		2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-
*02		2	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393		1 L	RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6106 - 6154
SLICK ESTATE		WELL #:		1 L	RRCID ->	101237	COMPL. DATE	02/21/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF.	6106 - 6154
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		31533 495		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
BOBCAT OPERATING		077686										
BENTSEN		WELL #:		137369	COMPL. DATE	11/01/1990	TOTAL DEPTH	5017	PERF.	4508 - 4512		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		11/01/2014								

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
BLOOMBERG, S. D.		WELL #:		9	RRCID ->	123652	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	5115	PERF.	3556 - 3584
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		4	RRCID ->	272728	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	11722	PERF.	4162 - 4166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			268	7	Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

FLORES (SULLIVAN, UPPER)		//CONT.//		31533 495	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HIDALGO					
SMITH PRODUCTION INC.				789662											
GARCIA, I. Y.				WELL #:	16	RRCID ->	190378	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	4390 - 4828		
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	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG J)				31533 496	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
SCORPION OPERATING, INC.				758492											
CANTU UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	182092	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	6232	PERF.	5558 - 5578		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)				31533 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC				254264											
YTURRIA, FRANK				WELL #:	1	RRCID ->	210392	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	9354	PERF.	9285 - 9354		
09	570 N	91	-0-	-479	-0-		1 1	79 2	Y		10	1			-0-
							11 9								
10	837 N	310	-0-	-527	-0-		3 1	307 2	Y		-0-				-0-
11	750 N	290	-0-	-460	-0-		3 1	287 2	Y		-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		1 1	77 2	Y		20	1			-0-
							22 9								
01	310 N	205	-0-	-105	-0-		2 1	203 2	Y		-0-				-0-
02	726 N	726	-0-	-0-	-0-		7 1	700 2	Y		17	1			-0-
							19 9								

VANDERPOOL				WELL #:	1	RRCID ->	229611	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9414 - 9659		
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30 2		Y		-0-				-0-
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		Y		-0-				-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		Y		-0-				-0-
12	31 N	30	-0-	-1	-0-		30 2		Y		-0-				-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-		15 2		Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	10	-0-	10	-0-	10	10 2		Y		-0-				-0-

FAULCONER ENERGY, LLC				263648		RRCID ->	205374	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	9761 - 9852		
MORSE				WELL #:	5ST										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611		RRCID ->	267733	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	9502	PERF.	7970 - 9174		
ACEVEDO				WELL #:	3										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				25

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
DE FLORES, M. S.		WELL #: 7		RRCID -> 268968		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-		483 1	5283 3	N		-0-				21
10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-		449 1	5685 3	N		-0-				21
11	6011 X	6011	-0-	-0-	-0-		357 1	5654 3	N		-0-				21
12	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-		198 1	4427 3	N		-0-				21
01	4061 X	3405	-0-	-656	-0-		95 1	3310 3	N		-0-				21
02	7528 X	7528	-0-	-0-	-0-		338 1	7190 3	N		-0-				21

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
SAMANO EAST GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 242186		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566							
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-		80 3		N		-0-				694
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		177 3		N		-0-	134 1			560
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N		-0-	527 7			33
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-		757 2		N		-0-				33
01	186 N	169	-0-	-17	-0-		169 2		N		-0-				33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				33

SLICK STATE B		WELL #: 10		RRCID -> 253641		COMPL. DATE 01/23/2020		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6725 - 8928							
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		30 1	103 3	Y		-0-				88
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-		32 1	96 3	Y		-0-				88
11	120 N	84	-0-	-36	-0-		84 2		Y		-0-	88 7			-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y		-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				-0-

SLICK STATE B		WELL #: 14		RRCID -> 270468		COMPL. DATE 07/02/2013		TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724							
09	8340 X	7700	-0-	-640	-0-		1759 1	5941 3	Y		-0-				567
10	8618 X	7751	-0-	-867	-0-		1908 1	5843 3	Y		-0-				567
11	8340 X	4715	-0-	-3625	-0-		4715 2		Y		-0-	78 1	477 7		12
12	8339 X	7090	-0-	-1249	-0-		7090 2		Y		-0-				12
01	7967 X	6362	-0-	-1605	-0-		6362 2		Y		-0-	3 1			9
02	DLQ G-10	5340	-0-	5340	-0-		5340 2		Y		-0-				9

SLICK STATE		WELL #: 2		RRCID -> 293786		COMPL. DATE 09/07/2022		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5578 - 5624							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ZAMORA STATE		WELL #: 2		RRCID -> 120245		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-		45 1	411 2	N		4	3 1			26
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-		53 1	400 2	N		2	5 1			23
11	474 N	474	-0-	-0-	-0-		53 1	420 2	N		1	1 1			23
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-		53 1	429 2	N		1	1 1			23
01	465 N	390	-0-	-75	-0-		44 1	344 2	N		2	2 1			23
02	448 N	390	-0-	-58	-0-		44 1	343 2	N		3	1 1			25

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
ZAMORA-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 123615		COMPL. DATE 01/10/1987		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179			
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
09	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	346 1	3159 2	N	8	9 1	102
10	2263 X	1663	-0-	-600	-0-	192 1	1460 2	N	10	13 1	99
11	2190 X	352	-0-	-1838	-0-	38 1	301 2	N	12	10 1	101
12	2263 X	339	-0-	-1924	-0-	35 1	290 2	N	13	9 1	105
01	2263 X	319	-0-	-1944	-0-	35 1	272 2	N	11	15 1	101
02	2044 X	299	-0-	-1745	-0-	33 1	254 2	N	11	5 1	107

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 125199		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 127202		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092			
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	254 1	2320 2	N	8	9 1	11
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	133 1	1008 2	N	10	13 1	8
11	648 N	648	-0-	-0-	-0-	71 1	563 2	N	13	10 1	11
12	651 N	526	-0-	-125	-0-	56 1	457 2	N	12	9 1	14
01	651 N	606	-0-	-45	-0-	68 1	526 2	N	11	15 1	10
02	588 N	270	-0-	-318	-0-	30 1	230 2	N	9	4 1	15

ZAMORA STATE		WELL #: 5		RRCID -> 150396		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10501 PERF. 8982 - 9108			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10

ZAMORA STATE		WELL #: 9		RRCID -> 220495		COMPL. DATE 05/07/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		80

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

09	2220 N	1968	-0-	-252	-0-	188	1	1714	2	N	60			126
						66	9							
10	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	234	1	1781	2	N	-0-			126
11	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	226	1	1781	2	N	-0-			126
12	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	222	1	1809	2	N	-0-			126
01	2015 N	1999	-0-	-16	-0-	228	1	1771	2	N	-0-			126
02	1876 N	1782	-0-	-94	-0-	203	1	1579	2	N	-0-			126

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

09	3630 X	3451	-0-	-179	-0-	323	1	2949	2	N	163	191	1	117
						179	9							
10	3751 X	3614	-0-	-137	-0-	414	1	3142	2	N	53	17	1	153
						58	9							
11	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	411	1	3242	2	N	21	13	1	161
						23	9							
12	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	417	1	3400	2	N	18	12	1	165
						20	9							
01	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	428	1	3331	2	N	21	20	1	161
						23	9							
02	3444 X	3179	-0-	-265	-0-	359	1	2799	2	N	19	6	1	165
						21	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

09	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	141	1	1290	2	N	-0-			187
10	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	146	1	1110	2	N	-0-			187
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	126	1	993	2	N	-0-			187
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	120	1	983	2	N	-0-			187
01	742 N	742	-0-	-0-	-0-	84	1	656	2	N	2	1	1	187
						2	9							
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	724	2	N	2	2	8	187
						2	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 237506		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955			
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
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9	136 2	N	4	4 1	21
10	3073 N	3073	-0-	-0-	-0-	356 1 13 9	2704 2	N	12	7 1	26
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	176 1 10 9	1389 2	N	9	10 1	25
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	123 1 4 9	1000 2	N	4	7 1	22
01	589 N	489	-0-	-100	-0-	55 1 3 9	431 2	N	3	5 1	20
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	116 1 7 9	901 2	N	6	1 1 1 8	24

SMITH PRODUCTION INC.		789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 7		RRCID -> 110956		COMPL. DATE 03/31/1984		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9238 - 9674	
09	9212 X	9212	-0-	-0-	-0-	9138 2	74 9	Y	67	94 1	115
10	8252 X	8252	-0-	-0-	-0-	8145 2	107 9	Y	97	94 1	118
11	7980 X	7701	-0-	-279	-0-	7639 2	62 9	Y	56	46 1	128
12	8246 X	8150	-0-	-96	-0-	8026 2	124 9	Y	113	96 1	145
01	8246 X	7817	-0-	-429	-0-	243 1 111 9	7463 2	Y	101	102 1	144
02	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7448 2	99 9	Y	90	100 1	134

GARCIA, I. Y.		WELL #: 8		RRCID -> 115351		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9086 - 10873	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 9		RRCID -> 117565		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 11618		PERF. 9864 - 10066	
09	720 X	455	-0-	-265	-0-	455 2		Y	-0-		10
10	744 X	410	-0-	-334	-0-	410 2		Y	-0-		10
11	570 X	352	-0-	-218	-0-	352 2		Y	-0-		10
12	589 X	333	-0-	-256	-0-	333 2		Y	-0-		10
01	589 X	303	-0-	-286	-0-	10 1	293 2	Y	-0-		10
02	420 X	273	-0-	-147	-0-	273 2		Y	-0-		10

YTURRIA L&L CO. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 118205		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 11967		PERF. 9095 - 11772	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: STARR				
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE
		WELL #:	1	RRCID ->	121430	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9624	-	11786	
09	1110 X	873	-0-	-237	-0-	33	1	840	2	Y	-0-			10
10	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	Y	4	13	1	1
11	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	37	1	1161	2	Y	4			5
12	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-	76	1	1092	2	Y	6			11
01	1286 X	1286	-0-	-0-	-0-	83	1	1196	2	Y	6	13	1	4
02	1120 X	1091	-0-	-29	-0-	57	1	1028	2	Y	5			9
		WELL #:	2	RRCID ->	123136	COMPL. DATE	09/25/1986	TOTAL DEPTH	11886	PERF.	10340	-	10407	
09	1080 X	656	-0-	-424	-0-	25	1	631	2	Y	-0-			-0-
10	1116 X	740	-0-	-376	-0-	35	1	705	2	Y	-0-			-0-
11	990 X	867	-0-	-123	-0-	27	1	840	2	Y	-0-			-0-
12	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	66	1	942	2	Y	-0-			-0-
01	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	963	2	Y	-0-			-0-
02	849 X	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	2	Y	-0-			-0-
		WELL #:	3	RRCID ->	124488	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11822	PERF.	9664	-	9795	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #:	4	RRCID ->	124489	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12321	PERF.	9359	-	11349	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
		WELL #:	14	RRCID ->	125755	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	11633	PERF.	10461	-	11494	
09	3000 X	1852	-0-	-1148	-0-	1852	2			Y	-0-			-0-
10	3100 X	2053	-0-	-1047	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
11	3120 X	1264	-0-	-1856	-0-	1264	2			Y	-0-			-0-
12	3224 X	2270	-0-	-954	-0-	2270	2			Y	-0-			-0-
01	3224 X	1955	-0-	-1269	-0-	62	1	1893	2	Y	-0-			-0-
02	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-			-0-
		WELL #:	1	RRCID ->	126437	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	8990	-	9006	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-			-0-
10	186 N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-			-0-
11	180 N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	Y	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA, L&L CO. -C-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
YTURRIA, L&L CO. -C-		WELL #: 5		RRCID ->	126955	COMPL. DATE	01/01/1988	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9744	-		10760		
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
12	1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
01	1116 N	1052	-0-	-64	-0-	151	1	901	2	Y	-0-					-0-
02	1008 N	954	-0-	-54	-0-	121	1	833	2	Y	-0-					-0-
YTURRIA, L&C -B-		WELL #: 4		RRCID ->	128064	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	11987	PERF.	10050	-		11871		
09	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	83	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	106	1	2159	2	Y	-0-					-0-
11	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	74	1	2314	2	Y	-0-					-0-
12	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	163	1	2349	2	Y	-0-					-0-
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	156	1	2248	2	Y	-0-					-0-
02	2240 N	2135	-0-	-105	-0-	112	1	2023	2	Y	-0-					-0-
GARCIA, J.A.		WELL #: 2		RRCID ->	128987	COMPL. DATE	02/08/2005	TOTAL DEPTH	11224	PERF.	7352	-		7523		
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
10	1271 N	1009	-0-	-262	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
11	1230 N	1089	-0-	-141	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
12	1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
01	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	33	1	1002	2	Y	-0-					-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
GARCIA, J.A.		WELL #: 3		RRCID ->	130353	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9474	-		9484		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 22		RRCID ->	146488	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	9166	-		9452		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
YTURRIA, L & L CO. -C-		WELL #: 6		RRCID ->	147242	COMPL. DATE	09/18/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	8670	-		8792		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 5		RRCID ->	147367	COMPL. DATE	11/23/1993	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11606	-		11699		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
YTURRIA L&L -C-		WELL #: 1		RRCID -> 153956		COMPL. DATE 09/08/1984		TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 157152		COMPL. DATE 04/18/2003		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018				
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2	Y	-0-			-0-
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	527	-0-	-43	-0-	527	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	582	-0-	-100	-0-	582	2	Y	-0-			-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	22	1	673 2	Y	-0-		-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 20		RRCID -> 159139		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	69	-0-	69	-0-	2	1	67 2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	49	-0-	49	-0-	49	2	Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C "B"		WELL #: 5		RRCID -> 161481		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 11761 PERF. 10058 - 11567				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 13		RRCID -> 163560		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 10		RRCID -> 165294		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 15		RRCID -> 168958		COMPL. DATE 09/15/2016		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		//CONT.// 31533 500 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
WELL #: 2		RRCID -> 174390		COMPL. DATE 02/08/2015		TOTAL DEPTH 11850		PERF. 6566 - 6578			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
O			(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 18		RRCID -> 178830		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 10166		PERF. 5794 - 8708	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 7		RRCID -> 179147		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 11730		PERF. 7080 - 7192	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 23		RRCID -> 181303		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12141		PERF. 9715 - 11670	
09	1710 X	554	-0-	-1156	-0-	554 2	Y	-0-		-0-	
10	1612 X	1162	-0-	-450	-0-	1162 2	Y	-0-		-0-	
11	1757 X	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2	Y	-0-		-0-	
12	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2081 2	Y	-0-		-0-	
01	2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	68 1	Y	-0-	2095 2	-0-	
02	1998 X	1998	-0-	-0-	-0-	1998 2	Y	-0-		-0-	

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 181348		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 12062		PERF. 9700 - 10948	
09	750 N	623	-0-	-127	-0-	623 2	Y	-0-		-0-	
10	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2	Y	-0-		-0-	
11	660 N	539	-0-	-121	-0-	539 2	Y	-0-		-0-	
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304 2	Y	-0-		-0-	
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	32 1	Y	-0-	967 2	-0-	
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 2	Y	-0-		-0-	

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181351		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 12040		PERF. 9793 - 11616	
09	2130 X	1597	-0-	-533	-0-	1597 2	Y	-0-		-0-	
10	2201 X	1681	-0-	-520	-0-	1681 2	Y	-0-		-0-	
11	2367 X	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2	Y	-0-		-0-	
12	2201 X	1897	-0-	-304	-0-	1897 2	Y	-0-		-0-	
01	2201 X	2057	-0-	-144	-0-	296 1	Y	-0-	1761 2	-0-	
02	2212 X	1715	-0-	-497	-0-	217 1	Y	-0-	1498 2	-0-	

YTURRIA L&C -B-		WELL #: 6		RRCID -> 182339		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8986 - 11536	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	863	-0-	-1207	-0-	32	1	818	2	Y	12				78
						13	9								
10	2139 X	1274	-0-	-865	-0-	59	1	1201	2	Y	13	39	1		52
						14	9								
11	2010 X	2002	-0-	-8	-0-	62	1	1926	2	Y	13				65
						14	9								
12	1798 X	1420	-0-	-378	-0-	91	1	1310	2	Y	17				82
						19	9								
01	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	122	1	1755	2	Y	19	39	1		62
						21	9								
02	1876 X	1465	-0-	-411	-0-	76	1	1372	2	Y	15				77
						17	9								

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	980	2	13	9	Y	12	17	1		22
10	868 N	839	-0-	-29	-0-	819	2	20	9	Y	18	17	1		23
11	1080 N	564	-0-	-516	-0-	553	2	11	9	Y	10	8	1		25
12	1023 N	696	-0-	-327	-0-	674	2	22	9	Y	20	17	1		28
01	903 N	903	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	Y	18	18	1		28
						20	9								
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	532	2	18	9	Y	16	18	1		26

FLORES (VICKSBURG, LOWER) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&C -B-		//CONT.// //CONT.//	31533 500 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
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	EOM BALANCE
		WELL #:	8	RRCID ->	183837	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886
09	5393 X	5393	-0-	-0-	204 1 43 9	5146 2	Y	39
10	5517 X	5517	-0-	-0-	255 1 47 9	5215 2	Y	43 130 1
11	5400 X	5247	-0-	-153	161 1 47 9	5039 2	Y	43
12	5580 X	5330	-0-	-250	343 1 63 9	4924 2	Y	57
01	5580 X	5350	-0-	-230	344 1 68 9	4938 2	Y	62 129 1
02	5040 X	4797	-0-	-243	248 1 55 9	4494 2	Y	50
GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	184828	COMPL. DATE	01/02/2002	TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341
09	330 N	156	-0-	-174	156 2		Y	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	131 2		Y	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150			Y	-0-
12	405 N	405	-0-	-0-	405 2		Y	-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	60 1	357 2	Y	-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	42 1	294 2	Y	-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #:	29	RRCID ->	185099	COMPL. DATE	09/21/2005	TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320
09	1677 N	1677	-0-	-0-	1640 2	37 9	Y	34
10	3100 N	3981	-0-	881	3933 2	48 9	Y	44
11	3000 N	2712	-0-	-288	2684 2	28 9	Y	25
12	3100 N	3043	-0-	-57	536 2987 2	56 9	Y	51
01	3084 X	2548	-0-	-536	79 1 51 9	2418 2	Y	46
02	2250 X	2250	-0-	-0-	2205 2	45 9	Y	41
GARCIA, I. Y.		WELL #:	26	RRCID ->	185212	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801
09	1350 X	254	-0-	-1096	241 2	13 9	Y	12
10	1676 X	1676	-0-	-0-	1656 2	20 9	Y	18
11	2327 X	2327	-0-	-0-	2316 2	11 9	Y	10
12	2073 X	2073	-0-	-0-	2053 2	20 9	Y	18
01	1891 X	1891	-0-	-0-	60 1	1831 2	Y	-0-
02	2184 X	1620	-0-	-564	1620 2		Y	-0-
GARCIA, J. A.		WELL #:	4	RRCID ->	185389	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9250 - 10173
09	2250 X	1841	-0-	-409	1841 2		Y	-0-
10	2232 X	1817	-0-	-415	1817 2		Y	-0-
11	2220 X	1702	-0-	-518	1702 2		Y	-0-
12	2294 X	1740	-0-	-554	1740 2		Y	-0-
01	2294 X	1414	-0-	-880	45 1	1369 2	Y	-0-
02	1708 X	1265	-0-	-443	1265 2		Y	-0-
YTURRIA L&C -B-		WELL #:	9	RRCID ->	186123	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH 11825 PERF. 11200 - 11723
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 30		RRCID -> 186377		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	112	2	Y	-0-		-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2	Y	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	123 2	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2	Y	-0-		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 25		RRCID -> 186854		COMPL. DATE 01/04/2017		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 28		RRCID -> 187657		COMPL. DATE 09/20/2008		TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 7		RRCID -> 187849		COMPL. DATE 05/13/2003		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960			
09	3300 X	2583	-0-	-717	-0-	2549	2	34 9	Y	31 43 1	68
10	3007 X	2462	-0-	-545	-0-	2414	2	48 9	Y	44 43 1	69
11	2970 X	2353	-0-	-617	-0-	2325	2	28 9	Y	25 21 1	73
12	3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2438	2	56 9	Y	51 44 1	80
01	3069 X	2421	-0-	-648	-0-	75 1	2295 2	Y	46	46 1	80
						51 9					
02	2408 X	2140	-0-	-268	-0-	2095	2	45 9	Y	41 46 1	75

GARCIA, J. A.		WELL #: 8		RRCID -> 187956		COMPL. DATE 07/19/2009		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134			
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2		Y	-0-	-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	131	2		Y	-0-	-0-
11	180 N	133	-0-	-47	-0-	133	2		Y	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-	-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	146 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2		Y	-0-	-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 8		RRCID -> 188023		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444			
09	13620 X	10922	-0-	-2698	-0-	10875	2	47 9	Y	43 60 1	50
10	14074 X	9990	-0-	-4084	-0-	9922	2	68 9	Y	62 60 1	52
11	13620 X	8781	-0-	-4839	-0-	8741	2	40 9	Y	36 30 1	58
12	11780 X	6646	-0-	-5134	-0-	6567	2	79 9	Y	72 61 1	69
01	11284 X	3820	-0-	-7464	-0-	539 1	3211 2	Y	64	65 1	68
						70 9					
02	10192 X	3296	-0-	-6896	-0-	409 1	2824 2	Y	57	64 1	61
						63 9					

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, J. A.		WELL #: 5		RRCID -> 189003		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1 1	30 2 Y	-0-	-0-	-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29 2	Y	-0-	-0-	-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 32		RRCID -> 189010		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	-0-
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-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 33		RRCID -> 189521		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528			
09	480	N	308	-0-	-172	-0-	308 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	496	N	328	-0-	-168	-0-	328 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	540	N	314	-0-	-226	-0-	314 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	11 1	329 2 Y	-0-	-0-	-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320 2	Y	-0-	-0-	-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 189726		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026			
09	2940	X	1654	-0-	-1286	-0-	1654 2	Y	-0-	-0-	3
10	2790	X	1372	-0-	-1418	-0-	1372 2	Y	-0-	-0-	3
11	2670	X	1135	-0-	-1535	-0-	1135 2	Y	-0-	-0-	3
12	2077	X	991	-0-	-1086	-0-	991 2	Y	-0-	-0-	3
01	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	39 1	1192 2 Y	-0-	-0-	3
02	1064	N	383	-0-	-681	-0-	383 2	Y	-0-	-0-	3

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 10		RRCID -> 189853		COMPL. DATE 08/26/2002		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410			
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838 2	1 9 Y	1	1 1	23
10	1054	N	783	-0-	-271	-0-	782 2	1 9 Y	1	1 1	23
11	990	N	576	-0-	-414	-0-	575 2	1 9 Y	1	1 1	24
12	868	N	658	-0-	-210	-0-	657 2	1 9 Y	1	1 1	24
01	775	N	490	-0-	-285	-0-	70 1	419 2 Y	1	1 1	24
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	65 1	452 2 Y	1	1 1	24

GARCIA, J. A.		WELL #: 10		RRCID -> 189881		COMPL. DATE 09/19/2005		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777			
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	Y	-0-	-0-	11
10	341	N	191	-0-	-150	-0-	191 2	Y	-0-	-0-	11
11	390	N	241	-0-	-149	-0-	241 2	Y	-0-	-0-	11
12	372	N	290	-0-	-82	-0-	290 2	Y	-0-	-0-	11
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	6 1	175 2 Y	-0-	-0-	11
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224 2	Y	-0-	-0-	11

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 190898		COMPL. DATE 11/17/2002		TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191637		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814					
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2		Y	-0-			-0-
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2		Y	-0-			-0-
11	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	2		Y	-0-			-0-
01	806 N	769	-0-	-37	-0-	24	1	745	2	Y	-0-		-0-
02	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2		Y	-0-			-0-

GARCIA, I. Y.		WELL #: 34		RRCID -> 192244		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164					
09	210 N	69	-0-	-141	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-			-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-			-0-
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	119	2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & C -B-		WELL #: 10		RRCID -> 193648		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARCIA, J. A.		WELL #: 11		RRCID -> 193722		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344					
09	1110 X	807	-0-	-303	-0-	807	2		Y	-0-			-0-
10	1147 X	690	-0-	-457	-0-	690	2		Y	-0-			-0-
11	1080 X	653	-0-	-427	-0-	653	2		Y	-0-			-0-
12	1054 X	645	-0-	-409	-0-	645	2		Y	-0-			-0-
01	1054 X	582	-0-	-472	-0-	18	1	564	2	Y	-0-		-0-
02	756 X	630	-0-	-126	-0-	630	2		Y	-0-			-0-

YTURRIA L & L -C-		WELL #: 9		RRCID -> 195417		COMPL. DATE 09/12/2008		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 6		RRCID -> 195891		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 7		RRCID -> 198149		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216				
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 8		RRCID -> 199222		COMPL. DATE 01/10/2017		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 9		RRCID -> 201085		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 31		RRCID -> 201141		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 35		RRCID -> 201536		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA-YTURRIA -A- GU		WELL #: 1		RRCID -> 203555		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GARCIA, I. Y.		WELL #: 36		RRCID -> 208621		COMPL. DATE 08/21/2019		TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7116 - 7140				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

FLORES (VICKSBURG, LOWER)		//CONT.// 31533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARCIA, I. Y.		WELL #: 37		RRCID -> 208622		COMPL. DATE 04/09/2019		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	1562	-0-	1562	1562	1562 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	440	-0-	440	2002	14 1	426 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	430	-0-	430	2432	430 2		Y	-0-		-0-
VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 3J		RRCID -> 242206		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 38		RRCID -> 244623		COMPL. DATE 01/13/2009		TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350			
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-
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246258		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860			
09	1740 X	926	-0-	-814	-0-	859 2	67 9	Y	61	85 1	54
10	1953 X	1625	-0-	-328	-0-	1527 2	98 9	Y	89	85 1	58
11	1890 X	1540	-0-	-350	-0-	1484 2	56 9	Y	51	42 1	67
12	1953 X	1286	-0-	-667	-0-	1174 2	112 9	Y	102	87 1	82
01	1891 X	1065	-0-	-826	-0-	139 1	826 2	Y	91	92 1	81
						100 9					
02	1456 X	1343	-0-	-113	-0-	159 1	1095 2	Y	81	91 1	71
						89 9					
GARCIA, I. Y.		WELL #: 39		RRCID -> 247170		COMPL. DATE 03/27/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078			
09	1290 X	1131	-0-	-159	-0-	1131 2		Y	-0-		-0-
10	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	1089 2		Y	-0-		-0-
11	1740 X	997	-0-	-743	-0-	997 2		Y	-0-		-0-
12	1798 X	1068	-0-	-730	-0-	1068 2		Y	-0-		-0-
01	1798 X	1060	-0-	-738	-0-	33 1	1027 2	Y	-0-		-0-
02	1064 X	898	-0-	-166	-0-	898 2		Y	-0-		-0-
GARCIA, I. Y.		WELL #: 40		RRCID -> 248319		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558			
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-

 FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

09		1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	37	1	1062	2	Y	-0-					169
10		1055 X	1055	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	Y	206	183	1			192
							227	9									
11		1313 X	1313	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	-0-					192
12		1147 X	863	-0-	-284	-0-	53	1	810	2	Y	-0-					192
01		1147 X	715	-0-	-432	-0-	46	1	669	2	Y	-0-					192
02		1232 X	1057	-0-	-175	-0-	48	1	1009	2	Y	-0-					192

 YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 GARCIA, I. Y. WELL #: 43 RRCID -> 288417 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6648 - 6654

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (5600)		31533 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	18	RRCID ->	199815	COMPL. DATE	11/04/2021	TOTAL DEPTH	6844	PERF. 5125 - 5192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RESOURCE EXPL & PROD, INC.		703393						CNTY: STARR		
SLICK ESTATE		WELL #:	1 U	RRCID ->	100204	COMPL. DATE	02/22/1982	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 5602 - 6154
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

FLORES (6050)		31533 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:	1	RRCID ->	194615	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	11414	PERF. 6022 - 6142
09	660 N	568	-0-	-92	-0-	130 1	438 3	Y	-0-	117
10	850 N	850	-0-	-0-	-0-	209 1	641 3	Y	-0-	117
11	690 N	281	-0-	-409	-0-	281 2		Y	-0-	117 7
12	589 N	454	-0-	-135	-0-	454 2		Y	-0-	-0-
01	837 N	358	-0-	-479	-0-	358 2		Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	302	-0-	302	302	302 2		Y	-0-	-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #:		34		RRCID ->		265852		COMPL. DATE		09/27/2011		TOTAL DEPTH		6576		PERF. 5926 - 5932	
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-

FLORES, W. (PERDIDO)		31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
DIAMANTINA 40		WELL #:	1	RRCID ->	170184	COMPL. DATE	09/18/1998	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8990 - 9041
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24 2		N	-0-	46
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		N	-0-	46
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	46
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-	46
*01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		N	-0-	46
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	23 2		N	-0-	46

HILCORP ENERGY COMPANY		386310						CNTY: STARR		
FLORES, M.		WELL #:	2	RRCID ->	103040	COMPL. DATE	10/08/1982	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 8329 - 8430
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, M.		WELL #: 3		RRCID -> 105944		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	2	N	-0-
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	N	-0-
11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-
12	62 N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	N	-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	N	-0-

R.M.T.		WELL #: 2		RRCID -> 151335		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858			
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	N	-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	2	N	-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	2	N	-0-
01	279 N	273	-0-	-6	-0-	15	1	258	2	N	-0-
02	252 N	251	-0-	-1	-0-	13	1	238	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 162442		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 3		RRCID -> 164337		COMPL. DATE 07/11/1997		TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528			
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-
10	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-
12	13 N	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-

R.M.T.		WELL #: 6		RRCID -> 166102		COMPL. DATE 12/16/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642			
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	53	1	839	2	N	-0-
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	48	1	742	2	N	-0-
11	960 N	847	-0-	-113	-0-	52	1	795	2	N	-0-
12	930 N	761	-0-	-169	-0-	44	1	717	2	N	-0-
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	40	1	679	2	N	-0-
02	784 N	701	-0-	-83	-0-	36	1	665	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 4		RRCID -> 170260		COMPL. DATE 09/19/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324			
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-
10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-
11	3000 N	3205	-0-	205	205	196	1	3009	2	N	-0-
12	3100 N	3327	-0-	227	432	192	1	3135	2	N	-0-
01	3100 N	3184	-0-	84	516	177	1	3007	2	N	-0-
02	2432 X	1916	-0-	-516	-0-	98	1	1818	2	N	-0-

RMT		WELL #: 7		RRCID -> 179525		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAMIREZ MINERAL TRUST A		WELL #: 1		RRCID -> 184435		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-	-0-
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	N	-0-	-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	1	1	21	2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 6		RRCID -> 185156		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475				
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 6		RRCID -> 196927		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354				
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-	-0-
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-	-0-
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	2	N	-0-	-0-
01	286 N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-	-0-
02	267 N	267	-0-	-0-	-0-	14	1	253	2	N	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 7		RRCID -> 202379		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	14 N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2		N	-0-	-0-	-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		N	-0-	-0-	-0-

FLORES, M.		WELL #: 9		RRCID -> 203105		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF. 8706 - 8814				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

RMT		WELL #: 9		RRCID -> 204428		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8898 - 9048				
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	2	N	-0-	-0-
10	242 N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	2	N	-0-	-0-
11	240 N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	N	-0-	-0-
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	14	1	224	2	N	-0-	-0-
01	248 N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	N	-0-	-0-
02	224 N	218	-0-	-6	-0-	11	1	207	2	N	-0-	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 7		RRCID -> 205655		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8216 - 8322				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

FLORES, W. (PERDIDO)		//CONT.// 31545 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 8		RRCID -> 208751		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ABEL RAMIREZ		WELL #: 10		RRCID -> 221608		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8199 - 8526			
09	90 N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	2	N	-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	N	-0-
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	3	1	53	2	N	-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-
01	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 9		RRCID -> 222160		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330			
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	50	1	800	2	N	-0-
10	871 N	871	-0-	-0-	-0-	53	1	818	2	N	-0-
11	858 N	858	-0-	-0-	-0-	52	1	806	2	N	-0-
12	868 N	816	-0-	-52	-0-	47	1	769	2	N	-0-
01	868 N	821	-0-	-47	-0-	46	1	775	2	N	-0-
02	812 N	785	-0-	-27	-0-	40	1	745	2	N	-0-

M. FLORES		WELL #: 14		RRCID -> 222306		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 13203 PERF. 8698 - 11420			
09	270 N	208	-0-	-62	-0-	12	1	196	2	N	-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	15	1	227	2	N	-0-
11	240 N	132	-0-	-108	-0-	8	1	124	2	N	-0-
12	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-
01	248 N	131	-0-	-117	-0-	7	1	124	2	N	-0-
02	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 2		RRCID -> 222897		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8442 - 8490			
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	2	N	-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	N	-0-
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-
12	341 N	154	-0-	-187	-0-	9	1	145	2	N	-0-
01	341 N	197	-0-	-144	-0-	11	1	186	2	N	-0-
02	308 N	269	-0-	-39	-0-	14	1	255	2	N	-0-

FLORES, ROSA G.		WELL #: 1		RRCID -> 225796		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8256 - 8306			
09	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	124	1	1971	2	N	-0-
10	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	129	1	1994	2	N	-0-
11	2010 N	1948	-0-	-62	-0-	119	1	1829	2	N	-0-
12	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	117	1	1914	2	N	-0-
01	2108 N	1919	-0-	-189	-0-	107	1	1812	2	N	-0-
02	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	94	1	1743	2	N	-0-

RAMIREZ, ABEL		WELL #: 12		RRCID -> 233352		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8362 - 8530			
09	112 N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	N	-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		273611														
RUIZ-ZAMORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 121969		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 11470 PERF. 6918 - 7070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SAMANO		WELL #: 53		RRCID -> 243101		COMPL. DATE 06/06/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7910 - 8030								
09	DLQ G-10	177	-0-	177	430	177	3			Y	-0-					1181
10	400 N	250	-0-	-150	280	250	3			Y	-0-					1181
11	572 N	292	-0-	-280	-0-	292	3			Y	-0-					1181
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					1181
01	248 N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					1181
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					1181

RICHMOND		WELL #: 14		RRCID -> 243663		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8960 - 10014								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

SAMANO		WELL #: 54		RRCID -> 245378		COMPL. DATE 11/22/2011		TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7630 - 8146								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

RICHMOND		WELL #: 15		RRCID -> 247406		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9610 - 9740								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77

SAMANO		WELL #: 56		RRCID -> 248170		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440								
09	DLQ G-10	200	-0-	200	521	200	3			Y	-0-					1221
10	400 N	165	-0-	-235	286	165	3			Y	-0-					1221
11	464 N	178	-0-	-286	-0-	178	3			Y	-0-					1221
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					1221
*01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					1221
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					1221

SAMANO		WELL #: 57		RRCID -> 248175		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320								
09	DLQ G-10	80	-0-	80	232	80	3			Y	-0-					332
10	345 N	113	-0-	-232	-0-	113	3			Y	-0-					332
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					332
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					332
*01	124 N	62	-0-	-62	-0-	62	3			Y	-0-					332
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					332

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611															
SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480															
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980															
09	1590	N	1070	-0-	-520	-0-	244	1	826	3	Y	-0-			164
10	1581	N	1064	-0-	-517	-0-	262	1	802	3	Y	-0-			164
11	1290	N	202	-0-	-1088	-0-	202	2			Y	-0-	164	7	-0-
12	1116	N	446	-0-	-670	-0-	446	2			Y	-0-			-0-
01	1054	N	294	-0-	-760	-0-	294	2			Y	-0-			-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508															
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	421	1	1420	3	Y	3	1	1	186
							3	9							
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	459	1	1407	3	Y	26			212
							29	9							
11	2010	N	846	-0-	-1164	-0-	845	2	1	9	Y	1	186	7	27
12	1891	N	1120	-0-	-771	-0-	1119	2	1	9	Y	1			28
01	1891	N	682	-0-	-1209	-0-	678	2	4	9	Y	4	4	1	28
02	DLQ	G-10	415	-0-	415	-0-	414	2	1	9	Y	1			29

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740															
09	5820	X	5508	-0-	-312	-0-	1259	1	4249	3	Y	-0-	2	1	5
10	6014	X	5499	-0-	-515	-0-	1353	1	4146	3	Y	-0-			5
11	5820	X	1882	-0-	-3938	-0-	1882	2			Y	-0-	1	1	-0-
12	5797	X	3979	-0-	-1818	-0-	3979	2			Y	-0-			-0-
01	5704	X	4813	-0-	-891	-0-	4813	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	3922	-0-	3922	-0-	3922	2			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620															
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	207	1	698	3	Y	-0-			254
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	209	1	641	3	Y	-0-			254
11	870	N	227	-0-	-643	-0-	227	2			Y	-0-	254	7	-0-
12	930	N	188	-0-	-742	-0-	187	2	1	9	Y	1			1
01	837	N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

FLORES, W. (VKSBERG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 157444		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 8		RRCID -> 158012		COMPL. DATE 12/28/2018		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9351								
09	330 N	121	-0-	-209	-0-	28	1	93	3	Y	-0-					86
10	968 N	968	-0-	-0-	-0-	238	1	730	3	Y	-0-	1	1			85
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-	78	7			7
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-	6	1			1
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-					1
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1969	2	2	9	Y	2					3

GARCIA, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 158466		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	30	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 6		RRCID -> 161131		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					538
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	538	7			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG		WELL #: 10		RRCID -> 161426		COMPL. DATE 04/29/2019		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8230 - 8510								
09	4350 X	86	-0-	-4264	-0-	20	1	66	3	Y	-0-					107
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					107
11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-	107	7			-0-
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-					-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 12		RRCID -> 166089		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7975 - 9002								
09	3150 X	2956	-0-	-194	-0-	675	1	2281	3	Y	-0-	2	1			11
10	3255 X	2702	-0-	-553	-0-	665	1	2037	3	Y	-0-					11
11	3150 X	882	-0-	-2268	-0-	882	2			Y	-0-	1	1	10	7	-0-
12	3162 X	1187	-0-	-1975	-0-	1187	2			Y	-0-					-0-
01	3069 X	1442	-0-	-1627	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
02	2240 X	1472	-0-	-768	-0-	1471	2	1	9	Y	1					1

BLOOMBERG, SAMUEL D		WELL #: 13		RRCID -> 166646		COMPL. DATE 08/21/2015		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8527 - 8575								
09	9570 X	6701	-0-	-2869	-0-	1531	1	5170	3	Y	-0-					301
10	8060 X	6935	-0-	-1125	-0-	1707	1	5228	3	Y	-0-					301
11	7800 X	4366	-0-	-3434	-0-	4327	2	39	9	Y	35	3	1	281	7	52
12	7781 X	6575	-0-	-1206	-0-	6568	2	7	9	Y	6					58
01	7161 X	6045	-0-	-1116	-0-	6023	2	22	9	Y	20	18	1			60
02	6076 X	5140	-0-	-936	-0-	5095	2	45	9	Y	41					101

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 14 RRCID -> 168646 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 8810 - 8910												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	4260 X	1407	-0-	-2853	-0-	321	1	1086	3	Y	-0-	243
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1043	1	3193	3	Y	-0-	243
11	4020 X	2732	-0-	-1288	-0-	2718	2	14	9	Y	13	17
12	4030 X	3349	-0-	-681	-0-	3348	2	1	9	Y	1	18
01	4247 X	2223	-0-	-2024	-0-	2223	2			Y	-0-	18
02	3724 X	3373	-0-	-351	-0-	3373	2			Y	-0-	18

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770												
09	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	856	1	2892	3	N	68	248
						75	9					
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	931	1	2852	3	N	52	192
						57	9					
11	2760 X	1028	-0-	-1732	-0-	1003	2	25	9	N	23	48
12	2852 X	1264	-0-	-1588	-0-	1176	2	88	9	N	80	128
01	2852 X	2055	-0-	-797	-0-	1976	2	79	9	N	72	200
02	2576 X	2346	-0-	-230	-0-	2315	2	31	9	N	28	58

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6661 - 6666												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890												
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	182	1	613	3	Y	-0-	5
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	234	1	717	3	Y	-0-	5
11	840 N	590	-0-	-250	-0-	587	2	3	9	Y	3	6
12	837 N	828	-0-	-9	-0-	828	2			Y	-0-	6
01	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2			Y	-0-	6
02	DLQ G-10	1027	-0-	1027	1027	1027	2			Y	-0-	6

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 177078 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7628 - 7760												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
BLOOMBERG UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 180031 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9160 - 9180														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	419	1	1416	3	Y	54	13 1	470
10		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	59	9						470
11		1620 N	923	-0-	-697	-0-	476	1	1459	3	Y	-0-	19 1	102
12		1674 N	1332	-0-	-342	-0-	923	2			Y	-0-		102
01		1674 N	1250	-0-	-424	-0-	1332	2			Y	-0-	3 1	99
02	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	1263	1250	2			Y	-0-		99
							1263	2			Y	-0-		
BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		407
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		407
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	407 7	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOOMBERG. SAMUEL D. WELL #: 24 RRCID -> 198396 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9185 - 9796														
09		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	540	1	1824	3	Y	-0-		205
10		2145 X	2145	-0-	-0-	-0-	528	1	1617	3	Y	-0-	1 1	204
11		2160 X	1014	-0-	-1146	-0-	1014	2			Y	-0-	195 7	9
12		2449 X	1423	-0-	-1026	-0-	1423	2			Y	-0-	8 1	1
01		2449 X	1331	-0-	-1118	-0-	1331	2			Y	-0-		1
02	DLQ	G-10	1286	-0-	1286	1286	1285	2	1 9		Y	1		2
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 25 RRCID -> 198875 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7852 - 8224														
09		2670 X	2328	-0-	-342	-0-	525	1	1771	3	Y	29	19 1	995
10		2666 X	2294	-0-	-372	-0-	32	9	1710	3	Y	24	17 1	1002
11		2580 X	1300	-0-	-1280	-0-	26	9			Y	-0-	9 1	24
12		2666 X	1906	-0-	-760	-0-	1300	2	3 9		Y	3	969 7	27
01		2666 X	1889	-0-	-777	-0-	1903	2	30 9		Y	27	22 1	32
02	DLQ	G-10	1899	-0-	1899	1899	1859	2	17 9		Y	15	13 1	34
							1882	2			Y			
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 27 RRCID -> 200329 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7756 - 7768														
09		5430 X	3456	-0-	-1974	-0-	790	1	2666	3	Y	-0-		323
10		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1245	1	3813	3	Y	-0-		323
11		3900 X	235	-0-	-3665	-0-	235	2			Y	-0-	323 7	-0-
12		3906 X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-		-0-
01		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8772 - 8822														
09		1110 N	815	-0-	-295	-0-	185	1	623	3	Y	6		112
10		1116 N	939	-0-	-177	-0-	7	9						
11		960 N	400	-0-	-560	-0-	231	1	708	3	Y	-0-	1 1	111
12		837 N	294	-0-	-543	-0-	400	2			Y	-0-	100 7	11
01		930 N	263	-0-	-667	-0-	294	2			Y	-0-	9 1	2
02	DLQ	G-10	256	-0-	256	256	263	2			Y	-0-		2
							256	2			Y	-0-		2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8758 - 8824													
M	O	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
09		1500 N	1294	-0-	-206	-0-	293 1	990 3	Y	10			389
							11 9						
10		1488 N	1317	-0-	-171	-0-	324 1	993 3	Y	-0-	4 1		385
11		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1427 2		Y	-0-	355 7		30
12		2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		Y	-0-	25 1		5
01		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 2		Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	2224	-0-	2224	2224	2224 2		Y	-0-			5
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802													
09		1620 N	1367	-0-	-253	-0-	312 1	1055 3	Y	-0-			186
10		1612 N	1541	-0-	-71	-0-	379 1	1162 3	Y	-0-			186
11		1500 N	898	-0-	-602	-0-	898 2		Y	-0-	174 7		12
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		Y	-0-			12
01		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 2		Y	-0-			12
02	DLQ	G-10	1452	-0-	1452	1452	1451 2	1 9	Y	1			13
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8547 - 8554													
09		300 N	186	-0-	-114	-0-	43 1	143 3	Y	-0-			51
10		310 N	219	-0-	-91	-0-	54 1	165 3	Y	-0-	1 1		50
11		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		Y	-0-	44 7		6
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		Y	-0-	5 1		1
01		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			1
02	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	28 2		Y	-0-			1
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764													
09		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	473 1	1595 3	Y	-0-			393
10		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	533 1	1631 3	Y	-0-	3 1		390
11		2100 N	873	-0-	-1227	-0-	873 2		Y	-0-	369 7		21
12		2139 N	1510	-0-	-629	-0-	1510 2		Y	-0-	18 1		3
01		2170 N	1522	-0-	-648	-0-	1522 2		Y	-0-			3
02	DLQ	G-10	1465	-0-	1465	1465	1454 2	11 9	Y	10			13
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 35 RRCID -> 205943 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9450 - 9460													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350													
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	25 1	83 3	Y	-0-			575
10		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			575
11		180 N	5	-0-	-175	-0-	5 2		Y	-0-	507 7		68
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2		Y	-0-			68
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 2		Y	-0-			68
02	DLQ	G-10	186	-0-	186	186	186 2		Y	-0-			68

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 36		RRCID -> 208066		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363			
M O	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
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	78 1	265 3	Y	28			56
						31 9						
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	90 1	276 3	Y	110	166 1		-0-
						121 9						
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	252 2	76 9	Y	69			69
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	73	66 1		76
01	496 N	35	-0-	-461	-0-	35 2		Y	-0-			76
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 37		RRCID -> 208684		COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326			
09	630 N	506	-0-	-124	-0-	116 1	390 3	Y	-0-			143
10	620 N	405	-0-	-215	-0-	100 1	305 3	Y	-0-			143
11	570 N	328	-0-	-242	-0-	327 2	1 9	Y	1	134 7		10
12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 2		Y	-0-			10
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		Y	-0-			10
02	DLQ G-10	520	-0-	520	520	519 2	1 9	Y	1			11

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 23		RRCID -> 211231		COMPL. DATE 05/25/2005			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038			
09	870 X	260	-0-	-610	-0-	59 1	200 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
10	797 X	797	-0-	-0-	-0-	196 1	601 3	Y	-0-			-0-
11	840 X	371	-0-	-469	-0-	371 2		Y	-0-			-0-
12	868 X	85	-0-	-783	-0-	85 2		Y	-0-			-0-
01	908 X	908	-0-	-0-	-0-	908 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	387	-0-	387	387	386 2	1 9	Y	1			1

SLICK STATE		WELL #:		RRCID -> 212252		COMPL. DATE 07/27/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			76
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	76 7		-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/07/2022												

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 40		RRCID -> 212893		COMPL. DATE 11/11/2015			TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 43		RRCID -> 214779		COMPL. DATE 11/10/2005			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	19 7		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																	
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114																	
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					191
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	1	190	7			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088																	
09		1410 N	838	-0-	-572	-0-	191	1	647	3	Y	-0-	1	1			583
10		1426 N	1301	-0-	-125	-0-	320	1	981	3	Y	-0-					583
11		1230 N	87	-0-	-1143	-0-	87	2			Y	-0-	583	7			-0-
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 217120 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8840 - 8980																	
09		390 N	252	-0-	-138	-0-	58	1	194	3	Y	-0-					54
10		372 N	73	-0-	-299	-0-	18	1	55	3	Y	-0-					54
11		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	3	1	51	7	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 48 RRCID -> 218609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8022 - 8052																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					650
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	650	7			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264																	
09		1770 N	1201	-0-	-569	-0-	274	1	927	3	Y	-0-	1	1			76
10		1767 N	1501	-0-	-266	-0-	369	1	1132	3	Y	-0-					76
11		3000 N	3633	-0-	633	633	3633	2			Y	-0-	76	7			-0-
12		1240 N	178	-0-	-1062	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
01		1488 N	498	-0-	-990	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	352	-0-	352	352	352	2			Y	-0-					-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326																	
09		3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	894	1	3019	3	Y	25	6	1			210
							28	9									
10		3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	951	1	2911	3	Y	30	13	1			227
							33	9									
11		3660 X	2356	-0-	-1304	-0-	2352	2	4	9	Y	4	35	1	186	7	10
12		4061 X	2982	-0-	-1079	-0-	2960	2	22	9	Y	20					30
01		4061 X	3030	-0-	-1031	-0-	3007	2	23	9	Y	21	3	1			48
02	DLQ	G-10	3393	-0-	3393	3393	3376	2	17	9	Y	15					63

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-		871 1	2939 3	Y	-0-				95
10		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-		873 1	2672 3	Y	-0-				95
11		2760 X	1873	-0-	-887	-0-		1872 2	1 9	Y		95 7			1
12		3937 X	1816	-0-	-2121	-0-		1813 2	3 9	Y					4
01		3937 X	2456	-0-	-1481	-0-		2437 2	19 9	Y		15 1			6
02	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	2192		2167 2	25 9	Y		23			29
SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314															
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-
SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612															
09		1740 N	1695	-0-	-45	-0-		383 1	1292 3	N	18				488
								20 9							
10		1736 N	1724	-0-	-12	-0-		420 1	1285 3	N	17				505
								19 9							
11		1710 N	962	-0-	-748	-0-		940 2	22 9	N	20	15 1	438 7		72
12		1767 N	1462	-0-	-305	-0-		1452 2	10 9	N	9				81
01		1736 N	1407	-0-	-329	-0-		1371 2	36 9	N	33	6 1			108
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-		1178 2	24 9	N	22				130
SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920															
09		1230 N	575	-0-	-655	-0-		131 1	444 3	Y	-0-				158
10		1240 N	526	-0-	-714	-0-		129 1	397 3	Y	-0-				158
11		450 N	103	-0-	-347	-0-		103 2		Y	-0-	158 7			-0-
12		734 N	734	-0-	-0-	-0-		734 2		Y	-0-				-0-
01		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-		1891 2	32 9	Y	29	19 1			10
02	DLQ	G-10	1650	-0-	1650	1650		1615 2	35 9	Y	32				42
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 49 RRCID -> 226179 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9112 - 9235															
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		346 1	1170 3	Y	80	109 1			91
								88 9							
10		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-		391 1	1199 3	Y	45	8 1			128
								50 9							
11		1560 N	782	-0-	-778	-0-		780 2	2 9	Y	2	9 1	56 7		65
12		1643 N	1185	-0-	-458	-0-		1185 2		Y	-0-				65
01		1643 N	1136	-0-	-507	-0-		1134 2	2 9	Y	2	3 1			64
02	DLQ	G-10	956	-0-	956	956		955 2	1 9	Y	1	50 1			15
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 51 RRCID -> 232000 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7856 - 8636															
09		2190 X	1125	-0-	-1065	-0-		257 1	868 3	Y	-0-				97
10		2108 X	1536	-0-	-572	-0-		378 1	1158 3	Y	-0-				97
11		2040 X	1127	-0-	-913	-0-		1127 2		Y	-0-	97 7			-0-
12		2052 X	2052	-0-	-0-	-0-		2052 2		Y	-0-				-0-
01		1793 X	1793	-0-	-0-	-0-		1791 2	2 9	Y	2	1 1			1
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-		1656 2	2 9	Y	2				3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KENT DEEP		WELL #: 1		RRCID -> 234825		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8742 - 9119								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					470
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	443	7			27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					27
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 53	RRCID -> 236903	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7688 - 8040		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	7			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 58	RRCID -> 239269	COMPL. DATE 11/14/2007	TOTAL DEPTH 11010	PERF. 8607 - 8627		
09	1020	N	935	-0-	-85	-0-	214	1	721	3	Y	-0-				173
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	242	1	741	3	Y	-0-				173
11	900	N	467	-0-	-433	-0-	467	2			Y	-0-	173	7		-0-
12	961	N	793	-0-	-168	-0-	793	2			Y	-0-				-0-
01	992	N	825	-0-	-167	-0-	825	2			Y	-0-				-0-
02	DLQ	G-10	700	-0-	700	-0-	700	2			Y	-0-				-0-
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 55	RRCID -> 239272	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8149 - 8356		
09	2820	X	2755	-0-	-65	-0-	618	1	2087	3	Y	45	29	1		150
							50	9								
10	2852	X	2634	-0-	-218	-0-	637	1	1951	3	Y	42	28	1		164
							46	9								
11	2760	X	1960	-0-	-800	-0-	1960	2			Y	-0-	12	1	121	7
12	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2955	2	7	9	Y	6				37
01	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	2676	2	46	9	Y	42	18	1		61
02	DLQ	G-10	2443	-0-	2443	-0-	2443	2	22	9	Y	20	54	1		27
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 54	RRCID -> 239541	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 11520	PERF. 8330 - 8350		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10	1			944
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					944
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	941	7	2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
BLOOMBERG, SAMUEL D.										WELL #: 61	RRCID -> 239545	COMPL. DATE 08/21/2019	TOTAL DEPTH 11060	PERF. 9354 - 11033		
09	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	534	1	1801	3	Y	-0-				21
10	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	547	1	1677	3	Y	-0-	3	1		18
11	2430	X	1398	-0-	-1032	-0-	1397	2	1	9	Y	1				19
12	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			Y	-0-	16	1		3
01	2511	X	1853	-0-	-658	-0-	1853	2			Y	-0-				3
02	DLQ	G-10	426	-0-	426	-0-	426	2			Y	-0-				3

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 SLICK STATE "B" WELL #: 15 RRCID -> 241058 COMPL. DATE 08/19/2018 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10094 - 10316

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
09	2310 N	2294	-0-	-16	-0-	524	1	1770	3	Y	-0-			19
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	583	1	1784	3	Y	-0-			19
11	2310 N	1109	-0-	-1201	-0-	1108	2	1	9	Y	1	19	7	1
12	2356 N	1597	-0-	-759	-0-	1594	2	3	9	Y	3			4
01	2356 N	1525	-0-	-831	-0-	1508	2	17	9	Y	15	14	1	5
02	DLQ G-10	1371	-0-	1371	1371	1362	2	9	9	Y	8			13

SLICK STATE "B" WELL #: 18 RRCID -> 241618 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 11540 PERF.10352 - 10460

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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 67 RRCID -> 241628 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9920 - 9940

09	870 N	714	-0-	-156	-0-	163	1	551	3	Y	-0-			68
10	868 N	697	-0-	-171	-0-	172	1	525	3	Y	-0-	1	1	67
11	750 N	234	-0-	-516	-0-	234	2			Y	-0-	63	7	4
12	744 N	396	-0-	-348	-0-	396	2			Y	-0-	3	1	1
01	682 N	368	-0-	-314	-0-	368	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	224	-0-	224	224	224	2			Y	-0-			1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

09	900 N	852	-0-	-48	-0-	191	1	646	3	Y	14	120	1	2021
						15	9							
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	258	1	790	3	Y	-0-			2021
11	960 N	513	-0-	-447	-0-	499	2	14	9	Y	13	14	1	66
12	868 N	764	-0-	-104	-0-	763	2	1	9	Y	1			67
01	1054 N	588	-0-	-466	-0-	588	2			Y	-0-	2	1	65
02	DLQ G-10	521	-0-	521	521	517	2	4	9	Y	4			69

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	129	1	434	3	Y	-0-			58
10	558 N	383	-0-	-175	-0-	94	1	289	3	Y	-0-			58
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	177	2			Y	-0-	58	7	-0-
12	589 N	201	-0-	-388	-0-	201	2			Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	200	-0-	200	200	200	2			Y	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008													TOTAL DEPTH	12500	PERF.	8964 -	9202
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		5010 X	4829	-0-	-181	-0-	1103	1	3726	3	Y	-0-		6	1	280	
10		5177 X	4873	-0-	-304	-0-	1199	1	3674	3	Y	-0-				280	
11		5010 X	3102	-0-	-1908	-0-	3077	2	25	9	Y	23	278	7		25	
12		5115 X	4597	-0-	-518	-0-	4571	2	26	9	Y	24				49	
01		5115 X	4253	-0-	-862	-0-	4163	2	90	9	Y	82		4	1	127	
02	DLQ	G-10	3752	-0-	3752	3752	3727	2	25	9	Y	23	114	1		36	

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007													TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7655 -	7674
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250	
*11		194	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	250	7		-0-	
*12		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-				-0-	
*01		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-				-0-	
*02		194	-0-	-0-	-194	-0-					N	-0-				-0-	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007													TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9184 -	9494
09		4320 X	3969	-0-	-351	-0-	907	1	3062	3	Y	-0-	54	1		245	
10		4464 X	4057	-0-	-407	-0-	999	1	3058	3	Y	-0-				245	
11		4320 X	2570	-0-	-1750	-0-	2570	2			Y	-0-	3	1	230 7	12	
12		4247 X	3855	-0-	-392	-0-	3855	2			Y	-0-				12	
01		4185 X	3782	-0-	-403	-0-	3781	2	1	9	Y	1		1	1	12	
02	DLQ	G-10	3402	-0-	3402	3402	3401	2	1	9	Y	1	9	1		4	

SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008													TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9462 -	9482
09		840 N	788	-0-	-52	-0-	180	1	608	3	Y	-0-				124	
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	196	1	602	3	Y	45	20	1		149	
							50	9									
11		840 N	382	-0-	-458	-0-	371	2	11	9	Y	10	41	1	102 7	16	
12		806 N	493	-0-	-313	-0-	450	2	43	9	Y	39				55	
01		837 N	486	-0-	-351	-0-	442	2	44	9	Y	40	12	1		83	
02	DLQ	G-10	460	-0-	460	460	439	2	21	9	Y	19				102	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008													TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8350 -	8434
09		2400 X	2342	-0-	-58	-0-	514	1	1737	3	Y	83	55	1		1118	
							91	9									
10		2480 X	2418	-0-	-62	-0-	566	1	1734	3	Y	107	72	1		1153	
							118	9									
11		2400 X	1405	-0-	-995	-0-	1404	2	1	9	Y	1	27	1	1058 7	69	
12		2418 X	2168	-0-	-250	-0-	2156	2	12	9	Y	11				80	
01		2418 X	2330	-0-	-88	-0-	2247	2	83	9	Y	75	30	1		125	
02	DLQ	G-10	2058	-0-	2058	2058	2024	2	34	9	Y	31	114	1		42	

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH	12100	PERF.	9430 -	9486
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	207	1	699	3	Y	-0-				58	
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	208	1	639	3	Y	-0-	3	1		55	
11		3000 N	19880	-0-	16880	16880	19880	2			Y	-0-		33	7	22	
12		3100 N	730	-0-	-2370	14510	730	2			Y	-0-	18	1		4	
01		3100 N	628	-0-	-2472	12038	628	2			Y	-0-				4	
02	DLQ	G-10	486	-0-	486	12524	486	2			Y	-0-				4	

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			172
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	172 7		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588															
09		248 N	248	-0-	-0-	-0-	57	1	191	3	Y	-0-			96
10		258 N	258	-0-	-0-	-0-	64	1	194	3	Y	-0-			96
11		330 N	59	-0-	-271	-0-	59	2			Y	-0-	6 1	89 7	1
12		248 N	106	-0-	-142	-0-	106	2			Y	-0-			1
01		248 N	104	-0-	-144	-0-	104	2			Y	-0-			1
02		DLQ G-10	100	-0-	100	-0-	100	2			Y	-0-			1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10786 - 10840															
09		870 N	868	-0-	-2	-0-	197	1	665	3	Y	5	39 1		106
10		891 N	891	-0-	-0-	-0-	219	1	672	3	Y	-0-			106
11		780 N	582	-0-	-198	-0-	582	2			Y	-0-	3 1	94 7	9
12		899 N	744	-0-	-155	-0-	744	2			Y	-0-			9
01		899 N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-			9
02		DLQ G-10	605	-0-	605	-0-	605	2			Y	-0-	7 1		2

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174															
09		3030 X	2643	-0-	-387	-0-	2628	3	15	9	N	14			224
10		3069 X	2863	-0-	-206	-0-	2852	3	11	9	N	10	65 1		169
11		2970 X	1613	-0-	-1357	-0-	1609	2	4	9	N	4	154 7		19
12		3007 X	2696	-0-	-311	-0-	2696	2			N	-0-			19
01		2852 X	2386	-0-	-466	-0-	2386	2			N	-0-			19
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2152	2	31	9	N	28	14 1		33

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002															
09		2340 X	1219	-0-	-1121	-0-	279	1	940	3	Y	-0-			222
10		1519 X	1086	-0-	-433	-0-	267	1	819	3	Y	-0-			222
11		1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	8 1	213 7	1
12		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			1
01		1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			1
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.//		31545 790		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 5		RRCID -> 265885	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8368	- 10134				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09	660 N	646	-0-	-14	-0-	146	1	493	3	Y	6	1	1	151
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	162	1	495	3	Y	3	1	1	153
11	660 N	388	-0-	-272	-0-	388	2			Y	-0-	6	1	146
12	682 N	652	-0-	-30	-0-	650	2	2	9	Y	2			3
01	651 N	518	-0-	-133	-0-	516	2	2	9	Y	2			5
02	DLQ G-10	462	-0-	462	462	461	2	1	9	Y	1			6

BLOOMBERG, SAMUEL D.		WELL #: 29		RRCID -> 266032		COMPL. DATE 07/07/2015			TOTAL DEPTH 9853 PERF. 5558 - 6268					
09	330 N	247	-0-	-83	-0-	56	1	191	3	Y	-0-			31
10	341 N	268	-0-	-73	-0-	66	1	202	3	Y	-0-	1	1	30
11	270 N	122	-0-	-148	-0-	121	2	1	9	Y	1	26	7	5
12	248 N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-	4	1	1
01	279 N	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-			1
02	DLQ G-10	293	-0-	293	293	293	2			Y	-0-			1

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964					
FLORES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247903		COMPL. DATE 01/05/2009			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7650 - 7964					
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	217	1	437	2	N	-0-			107
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	230	1	438	2	N	-0-			107
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	175	1	425	2	N	-0-			107
12	682 N	645	-0-	-37	-0-	202	1	443	2	N	-0-			107
01	682 N	447	-0-	-235	-0-	129	1	318	2	N	-0-			107
02	560 N	449	-0-	-111	-0-	147	1	302	2	N	-0-			107

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378					
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 223662		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378					
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	191	1	1743	2	N	12	11	1	59
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	190	1	1446	2	N	11	16	1	54
11	840 N	524	-0-	-316	-0-	55	1	436	2	N	30	10	1	74
12	868 N	381	-0-	-487	-0-	41	1	337	2	N	3	7	1	2
01	868 N	700	-0-	-168	-0-	78	1	609	2	N	12	7	1	2
02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1216	2	N	17	3	1	6

ZAMORA STATE		WELL #: 14		RRCID -> 279141		COMPL. DATE 10/26/2015			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
SMITH PRODUCTION INC. 789662																
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOUR BLUFF (DEEP CONSOL.) 31582 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
AMERRIL ENERGY LLC 019786																
WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278																
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				41
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2023 - WELL PLUGGED 03/08/23																

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
AMERRIL ENERGY LLC 019786																
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT				-0-

FLOUR BLUFF, EAST (MASSIVE, UP.) 31583 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																
AMERRIL ENERGY LLC 019786																
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624																
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FLOUR BLUFF, EAST (2480)		31583 751		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 19 F		RRCID -> 220396		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100)		31583 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
EAST FLOUR BLUFF STATE D		WELL #: 17		RRCID -> 216533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2023 - WELL PLUGGED 02/22/23									

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.)		31584 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES	
AMERRIL ENERGY LLC		019786							
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U.		WELL #: D 13		RRCID -> 139108		COMPL. DATE 08/27/2007		TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	39
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2023									

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U.		WELL #: D 24		RRCID -> 215096		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10828 - 10851	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	48
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2023 - WELL PLUGGED 03/07/23									

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731							
SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 L		RRCID -> 099361		COMPL. DATE 02/13/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 9290 - 9402	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 12 U		RRCID -> 102292		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 9503 PERF. 8931 - 8968	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS	
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731							
SULLIVAN, D.J.		WELL #: 13		RRCID -> 129368		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 14		RRCID -> 142695		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8855 - 8864	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J.		WELL #: 11		RRCID -> 186306		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SULLIVAN		WELL #: 21		RRCID -> 243745		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	798		N	-0-	-0-

SULLIVAN		WELL #: 22		RRCID -> 244630		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	3

SULLIVAN		WELL #: 23		RRCID -> 247056		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW)		//CONT.// 31591 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731														
RUPP DEEP 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 292070		COMPL. DATE 11/26/2021		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8304 - 9276								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SULLIVAN		WELL #: 16		RRCID -> 294117		COMPL. DATE 10/15/2022		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9032 - 9038								
09	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	421 1	1768 2	N	134	140 1					138
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	147 9		N	109	188 1					59
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	159 1	2722 2	N	23						82
12	2418	X	1460	-0-	-958	-0-	12 1	1408 2	N	36	42 1					76
01	2418	X	1327	-0-	-1091	-0-	40 9									
02	2716	X	688	-0-	-2028	-0-	2 1	1172 2	N	139	180 1					35
							153 9									
							352 1	202 2	N	122	157 1					-0-
							134 9									

FLOWELLA (FRIO 8750)		31591 242		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496														
RUPP		WELL #: 6		RRCID -> 200903		COMPL. DATE 06/10/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND)		31591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496														
NOLL SAND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 172132		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731														
WRIGHT, W. P.		WELL #: 1		RRCID -> 088119		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						14

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731												
SULLIVAN		WELL #: 15		RRCID -> 213629		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12104		PERF.10286 - 10520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT		WELL #: 2		RRCID -> 216384		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 11906		PERF.10410 - 10430				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

RUPP DEEP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 217027		COMPL. DATE 01/31/2007		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10308 - 10390				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN		WELL #: 18		RRCID -> 241261		COMPL. DATE 11/30/2017		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10452 - 10714				
09	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	456	1	1920	2	N	36			59
						40	9							
10	3100 N	3370	-0-	270	270	473	1	2891	2	N	5			64
						6	9							
11	2726 N	2456	-0-	-270	-0-	135	1	2321	2	N	-0-			64
12	2511 N	217	-0-	-2294	-0-	2	1	215	2	N	-0-			64
01	2573 X	353	-0-	-2220	-0-	272	2	81	9	N	74			138
02	2324 X	-0-	-0-	-2324	-0-					N	-0-			138

SULLIVAN		WELL #: 19ST		RRCID -> 245715		COMPL. DATE 09/12/2018		TOTAL DEPTH 11047		PERF.10340 - 10487				
09	450 X	255	-0-	-195	-0-	47	1	197	2	N	10			62
						11	9							
10	465 X	39	-0-	-426	-0-	2	1	13	2	N	22			84
						24	9							
11	450 X	37	-0-	-413	-0-	2	1	33	2	N	2			86
						2	9							
12	279 X	27	-0-	-252	-0-	27	2			N	-0-			86
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	48			134
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-					N	59	168	1	3 8 22

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP)		//CONT.// 31591 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS							
AGP ENERGY SERVICES LLC		//CONT.// 008731													
SULLIVAN		WELL #: 20ST		RRCID -> 260339		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 11044		PERF.10496 - 10824					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	229	1	961	2	N	36				91
						40	9								
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	50	2	N	11				102
						12	9								
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	N	21				123
						23	9								
12	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				123
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	56	2	124	9	N	113	1	8		235
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-					N	2	171	1	2	8

SULLIVAN		WELL #: 17		RRCID -> 288402		COMPL. DATE 09/20/2019		TOTAL DEPTH 11855		PERF.10268 - 10308					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #: 15		RRCID -> 079123		COMPL. DATE 05/15/1978		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10281 - 10429					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2025															

MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		567496													
GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 149578		COMPL. DATE 10/09/1998		TOTAL DEPTH 11103		PERF.10118 - 10354					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT				-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1095					Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1095					Y	-0-				-0-

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 151053		COMPL. DATE 08/08/1994		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10154 - 10276					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 154581		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10510 - 10560					
09	DLQ G-10	1585	-0-	1585	33473	1585	3			Y	-0-				104
10	3000 N	120	-0-	-2880	30593	120	3			Y	-0-	104	7		-0-
11	3000 N	965	-0-	-2035	28558	965	3			Y	-0-				-0-
12	3100 N	1581	-0-	-1519	27039	1581	3			Y	-0-				-0-
01	3100 N	1778	-0-	-1322	25717	1778	3			Y	-0-				-0-
02	2800 N	1634	-0-	-1166	24551	1634	3			Y	-0-				-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC //CONT.// 567496													
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564													
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1294			Y	NO RPT			-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370													
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 3) 31591 465 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS													
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496													
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 205251 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9164 - 9260													
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			155
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	7	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	155	7	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FLOWELLA (VICKSBURG 4) 31591 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS													
EOG RESOURCES, INC. 253162													
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 30 RRCID -> 098494 COMPL. DATE 11/14/1981 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9202 - 9218													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2025													

FLOWELLA (VICKSBURG 4)		//CONT.//		31591 468	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		15	RRCID ->	151882	COMPL. DATE	09/16/1994	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9278 - 9424
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/2025												

FLOWELLA, W. (VKSGB. 4.5.6)				31597 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC				567496								
RUPP-NICHOLS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173025	COMPL. DATE	10/22/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9863 - 11270
O		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
09	DLQ G-10	109	-0-	109	18414	109	3	Y	-0-			80
10	3000 N	97	-0-	-2903	15511	97	3	Y	-0-	80	7	-0-
11	DELQ PR	770	-0-	770	16281	770	3	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1146	-0-	-1954	14327	1146	3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	1305	-0-	-1795	12532	1305	3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	1146	-0-	-1654	10878	1146	3	Y	-0-			-0-

SCHNITZ GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	173034	COMPL. DATE	03/13/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10034 - 11380
O		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35	7	-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-

FORTY-NINE				32281 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM "49"		WELL #:		22	RRCID ->	166747	COMPL. DATE	09/26/2023	TOTAL DEPTH	1760	PERF.	420 - 1640
O		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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA)				32374 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197								
GARCIA, CESAR		WELL #:		1	RRCID ->	120453	COMPL. DATE	03/03/1986	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	8089 - 8120
O		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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOX-HERD (ANDERSON)		32407 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
BLUE WING ENERGY, INC.		076791										
WENDLAND, WILLIAM		WELL #: 1		RRCID -> 257670		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY)		32947 599		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 3		RRCID -> 181350		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 7		RRCID -> 184145		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5496				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KILLAM FREER RANCH "196"		WELL #: 5		RRCID -> 188388		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES K1)		33104 112		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 10		RRCID -> 181354		COMPL. DATE 03/22/2013		TOTAL DEPTH 5811 PERF. 4210 - 4216				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 13		RRCID -> 181935		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FROST (FLORES, UPPER)		33104 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 7		RRCID -> 185098		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186								
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FROST (FRIO-A)		33104 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #: 6		RRCID -> 186180		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FROST (FRIO 14)		33104 218		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #: 9		RRCID -> 171650		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FROST (FRIO 4280)		33104 237		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 247779		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FROST (K-3)		33104 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 11		RRCID -> 178375		COMPL. DATE 02/27/1994		TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FROST (RINCON 2A, SEG. II) 33104 502 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 COX & COX PRODUCTION CO. 183232
 ALVAREZ, MCKIM WELL #: RRCID -> 120934 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5645 - 5650

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2014																		

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 9 RRCID -> 145014 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 4192 - 4610

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (RINCON 4990) 33104 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 12 RRCID -> 159299 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4104 - 4202

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (VICKSBURG 9400) 33104 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 077212 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

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

FROST (5740 VICKSBURG) 33104 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARCIA L&L CO. WELL #: C 6 RRCID -> 146624 COMPL. DATE 08/26/1993 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 5742 - 5749

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (6870 VICKSBURG)		33104 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
DE GARCIA, B. G.		WELL #:	44	RRCID ->	176554	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	8172 PERF. 6872 - 6881							
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (9500 EOCENE)		33104 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		789662														
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:	10	RRCID ->	222341	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 9514 - 9626							
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY)		33110 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
FINA CONOCO FEE		WELL #:	12 U	RRCID ->	135059	COMPL. DATE	05/25/1990	TOTAL DEPTH	8603 PERF. 6888 - 7022							
M	O	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
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-

FULTON BEACH (B-3-8)		33297 550		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
FULTON BEACH/C SAND/UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	224998	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	8996 PERF. 6944 - 6956							
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	600					N	-0-					203
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					N	NO RPT					203

SPENCER KENT CRANE		WELL #:		1A		RRCID ->		248558		COMPL. DATE		11/06/2008		TOTAL DEPTH		8008 PERF. 7010 - 7018	
09	607 R	607	-0-	-0-	-0-	600	1	7	9	N	6					461	
10	506 R	506	-0-	-0-	-0-	500	1	6	9	N	5					466	
11	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1000	1	11	9	N	10					476	
12	303 R	303	-0-	-0-	-0-	300	1	3	9	N	3					479	
01	403 R	403	-0-	-0-	-0-	400	1	3	9	N	3					482	
02	112 #	NO RPT	-0-	-112	-0-	-0-				N	NO RPT					482	

FULTON BEACH, WEST (A-1)		33305 013		ASSOCIATED		49B		CNTY: ARANSAS								
TRYALL, INC		872138														
COPANO BAY STATE		WELL #:	73	RRCID ->	152413	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL DEPTH	7694 PERF. 6059 - 6068							
M	O	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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1)		//CONT.//		33305 013	ASSOCIATED	49B			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		//CONT.//		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		13 L	RRCID -> 157451	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6042 - 6052	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

COPANO BAY STATE		WELL #:		62	RRCID -> 159878	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6068 - 6078	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2)				33305 026	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		16	RRCID -> 227982	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	6162 - 6168	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (A-3)				33305 052	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
MYSTERY OIL & GAS, INC.				598303								
STATE TRACT 44		WELL #:			RRCID -> 070090	COMPL. DATE	02/05/1977	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85

FULTON BEACH, WEST (A-4)				33305 104	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC				872138								
COPANO BAY STATE		WELL #:		70	RRCID -> 049584	COMPL. DATE	01/28/1971	TOTAL DEPTH	7377	PERF.	N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/12/1997

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

FULTON BEACH, WEST (B)		33305 156		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13 U		RRCID -> 059289	COMPL. DATE 08/13/1974	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (C)		33305 182		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 13L		RRCID -> 137250	COMPL. DATE 11/08/1990	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 6354 - 6358			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FULTON BEACH, WEST (LWR G)		33305 890		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
TRYALL, INC		872138								
COPANO BAY STATE		WELL #: 79		RRCID -> 249194	COMPL. DATE 11/04/2008	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 7030 - 7040			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

G. O. M. ST-773-L (FRIO 1-A SD)		33519 125		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725								
STATE TRACT 773 L (NW/4)		WELL #: 1		RRCID -> 111650	COMPL. DATE 05/12/1984	TOTAL DEPTH 9960	PERF. 9508 - 9526			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

G.O.M. 882-S (MARG TEX 2)		33526 250		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725								
ST TR 748-L GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211203	COMPL. DATE 03/03/2005	TOTAL DEPTH 13936	PERF. 12006 - 12043			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

G.O.M. ST-904 (FRIO TOP)		33533 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 U		RRCID -> 136449		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9054 - 9064			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A)		33533 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
S. T. 773-L SW/4		WELL #: 1 L		RRCID -> 136450		COMPL. DATE 11/12/1989		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9832 - 9852			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197955		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844			
09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			Y	614 699 1		122
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	590 556 1		156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	530 549 1		137
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	405 424 1		118
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		118
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		118

G O M-ST-904 (FRIO 8200)		33533 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 904 GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 136359		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (8800)		33533 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773-L (NW/4)		WELL #: 2		RRCID -> 115727		COMPL. DATE 10/24/1984		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9000 - 9020			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (9370)		33533 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES			
TR OFFSHORE, LLC		863725									
STATE TRACT 773L (NW/4)		WELL #: 3		RRCID -> 114988		COMPL. DATE 12/19/1984		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9368 - 9383			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

G.O.M. ST-904 (9370) //CONT.// 33533 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TR OFFSHORE, LLC //CONT.// 863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			Y	20	23	1	4
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	20	19	1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	18	18	1	5
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	14	1	4
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TR OFFSHORE, LLC 863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520													

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-			Y	61	70	1	12
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	60	56	1	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	53	55	1	14
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	40	42	1	12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			12

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TR OFFSHORE, LLC 863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050													

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

G.O.M. ST 904 (13,500 SAND) 33533 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES													
TR OFFSHORE, LLC 863725													
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350													

09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	-0-			Y	102	116	1	20
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	99	93	1	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	88	91	1	23
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	68	71	1	20
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			20

GAINES (7700) 33720 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO													
BAYLOR OPERATING, LLC 058832													
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 218611 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7704 - 7727													

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

GARCIA (FROST -A-)
12TH MAN ENERGY, LLC
GARCIA, T.

33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
953784
WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA (GARCIA VII)
SMITH PRODUCTION INC.
FROST NATIONAL BANK -B-

33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B-

WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-)
SMITH PRODUCTION INC.
GARCIA L&L CO.

33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
789662
WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

GARCIA (VELA -A-)		//CONT.//		33954 740	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376								
GUZMAN		WELL #:		1A	RRCID ->	282121	COMPL. DATE	05/15/2017	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3021 - 3025
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

12TH MAN ENERGY, LLC				953784			CNTY: STARR					
GARCIA, T.		WELL #:		3L	RRCID ->	253363	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3120 - 3146
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GARCIA (VILLARREAL)				33954 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
12TH MAN ENERGY, LLC				953784								
GARCIA, T.		WELL #:		2	RRCID ->	251346	COMPL. DATE	08/08/2002	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2876 - 2882
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

GARCIA (VILLARREAL A)				33954 803	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
12TH MAN ENERGY, LLC				953784								
GARCIA, T		WELL #:		3C	RRCID ->	122573	COMPL. DATE	10/28/1986	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	2846 - 2852
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

GARCIA (2ND RINCON)				33954 815	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
FROST NATIONAL BANK -A-		WELL #:		5	RRCID ->	180420	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	5032 - 5042
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

GARCIA (2000)		33954 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #: A 16		RRCID -> 222336		COMPL. DATE 08/23/2006		TOTAL DEPTH 4132		PERF. 2050 - 2060		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GARCIA RANCH (L-40, WEST)		33970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY				
KALER ENERGY CORP.		450261										
GARCIA ET AL		WELL #:		RRCID -> 191722		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 12630		PERF.11074 - 12574		
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2020												

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175										
SEMMESES		WELL #: 1ST		RRCID -> 232653		COMPL. DATE 11/04/2018		TOTAL DEPTH 11032		PERF.10327 - 10772		
09		2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	150 1	2599 3	N	37	183 1	76
							41 9					
10		2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	155 1	2721 3	N	38		114
							42 9					
11		2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	150 1	2613 3	N	45		159
							50 9					
12		2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	155 1	2703 3	N	48		207
							53 9					
01		2914 X	2842	-0-	-72	-0-	155 1	2632 3	N	50	191 1	66
							55 9					
*02		2632 X	2537	-0-	-95	-0-	140 1	2351 3	N	42		108
							46 9					

SHEERIN UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286019		COMPL. DATE 09/19/2018		TOTAL DEPTH 8834		PERF. 8400 - 13960	
09		1950 N	1757	-0-	-193	-0-	30 1	1600 3	N	115	182 1	259	
							127 9						
10		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	31 1	1623 3	N	112	185 1	186	
							123 9						
11		1680 N	1288	-0-	-392	-0-	30 1	1129 3	N	117		303	
							129 9						
12		1829 N	1280	-0-	-549	-0-	31 1	1139 3	N	100	185 1	218	
							110 9						
01		1767 N	1336	-0-	-431	-0-	31 1	1167 3	N	125	176 1	167	
							138 9						
*02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	28 1	1167 3	N	84		251	
							92 9						

VILLA		WELL #:		1		RRCID -> 286037		COMPL. DATE 03/07/2019		TOTAL DEPTH 11999		PERF.11176 - 11206	
09		14254 X	14254	-0-	-0-	-0-	240 1	14011 3	N	3		145	
							3 9						
10		14216 X	14216	-0-	-0-	-0-	248 1	13965 3	N	3		148	
							3 9						
11		13171 X	13171	-0-	-0-	-0-	240 1	12931 3	N	-0-		148	
12		14462 X	14462	-0-	-0-	-0-	248 1	14214 3	N	-0-		148	
01		13345 X	13345	-0-	-0-	-0-	248 1	13097 3	N	-0-		148	
02		12044 X	12044	-0-	-0-	-0-	224 1	11735 3	N	77	153 1	72	
							85 9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR	
WAGNER OIL COMPANY				891175								
BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161860	COMPL. DATE	12/15/1996	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9458 - 9536
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE

09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	70 1	159 3	N	-0-		19
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	112 1	235 3	N	-0-		19
11		300 N	151	-0-	-149	-0-	38 1	113 3	N	-0-		19
12		405 N	405	-0-	-0-	-0-	97 1	308 3	N	-0-		19
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-	69 1	279 3	N	-0-		19
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	46 1	176 3	N	-0-		19

STARR PRODUCE CO.		WELL #:		1	RRCID ->	211971	COMPL. DATE	02/03/2005	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	8450 - 8482
09		6030 X	6010	-0-	-20	-0-	498 1	5377 3	N	123	146 1	79
							135 9					
10		6231 X	6098	-0-	-133	-0-	524 1	5444 3	N	118	115 1	82
							130 9					
11		6030 X	5880	-0-	-150	-0-	547 1	5208 3	N	114		196
							125 9					
12		6231 X	6189	-0-	-42	-0-	553 1	5493 3	N	130	171 1	155
							143 9					
01		6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	586 1	5591 3	N	143	62 1	236
							157 9					
02		5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	554 1	5035 3	N	115	183 1	168
							127 9					

FLORES GAS UNIT		WELL #:		1C	RRCID ->	220510	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598
09		930 N	874	-0-	-56	-0-	368 1	481 3	N	23		53
							25 9					
10		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	405 1	636 3	N	-0-		53
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	393 1	696 3	N	-0-		53
12		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	411 1	610 3	N	-0-		53
01		1054 N	938	-0-	-116	-0-	404 1	534 3	N	-0-		53
02		1008 N	851	-0-	-157	-0-	333 1	518 3	N	-0-		53

SHEERIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	223330	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8618 - 8652
09		1440 N	1428	-0-	-12	-0-	118 1	1277 3	N	30		79
							33 9					
10		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	128 1	1334 3	N	36	76 1	39
							40 9					
11		1470 N	1295	-0-	-175	-0-	123 1	1166 3	N	5		44
							6 9					
12		1488 N	1297	-0-	-191	-0-	117 1	1162 3	N	16		60
							18 9					
01		1488 N	1442	-0-	-46	-0-	134 1	1275 3	N	30		90
							33 9					
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	120 1	1091 3	N	26		116
							29 9					

SEMMES		WELL #:		1	RRCID ->	224232	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	7942 - 7977
09		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	106 1	1742 3	N	59		114
							65 9					
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	113 1	1824 3	N	57		171
							63 9					
11		1920 N	1906	-0-	-14	-0-	112 1	1742 3	N	47	168 1	50
							52 9					
12		1984 N	1936	-0-	-48	-0-	110 1	1764 3	N	56		106
							62 9					
01		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	114 1	1781 3	N	61		167
							67 9					
02		1792 N	1593	-0-	-199	-0-	80 1	1465 3	N	44	181 1	30
							48 9					

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.//		33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
STARRPRO MINERALS B		WELL #:		6	RRCID ->	224233	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	8762	PERF.	8225 - 8544	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 X	1918	-0-	-152	-0-	109	1	1779	3	N	27		104
						30	9						
10	2139 X	1973	-0-	-166	-0-	113	1	1818	3	N	38		142
						42	9						
11	2070 X	1508	-0-	-562	-0-	89	1	1389	3	N	27	140 1	29
						30	9						
12	2108 X	1860	-0-	-248	-0-	106	1	1709	3	N	41		70
						45	9						
01	1984 X	1807	-0-	-177	-0-	106	1	1655	3	N	42		112
						46	9						
02	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	80	1	1455	3	N	37		149
						41	9						

SEMME5		WELL #:		2	RRCID ->	224234	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7800 - 8063
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARCIA, M. S.T.		WELL #:		1	RRCID ->	228295	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10825 - 10830	
09	2760 X	2483	-0-	-277	-0-	759	1	1718	3	N	5		47
						6	9						
10	2821 X	2476	-0-	-345	-0-	794	1	1663	3	N	17		64
						19	9						
11	2730 X	2337	-0-	-393	-0-	587	1	1738	3	N	11		75
						12	9						
12	2697 X	2424	-0-	-273	-0-	572	1	1815	3	N	34		109
						37	9						
01	2635 X	2329	-0-	-306	-0-	452	1	1835	3	N	38		147
						42	9						
02	2324 X	1990	-0-	-334	-0-	401	1	1550	3	N	35	20 1	162
						39	9						

SHEERIN "B"		WELL #:		1	RRCID ->	240264	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	8425	PERF.	8060 - 8072	
09	2460 N	1218	-0-	-1242	-0-	70	1	1140	3	N	7		94
						8	9						
10	2170 N	1536	-0-	-634	-0-	89	1	1428	3	N	17		111
						19	9						
11	1680 N	1277	-0-	-403	-0-	76	1	1179	3	N	20	73 1	58
						22	9						
12	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	71	1	1133	3	N	4		62
						4	9						
01	1550 N	1473	-0-	-77	-0-	87	1	1360	3	N	24		86
						26	9						
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	93	1	1704	3	N	41		127
						45	9						

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS B		WELL #: 1		RRCID -> 240357		COMPL. DATE 06/15/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508					
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
09	1800 N	1717	-0-	-83	-0-	98	1	1606	3	N	12			39
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	105	1	1693	3	N	36			75
11	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	99	1	1538	3	N	24			99
12	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	101	1	1622	3	N	56	85	1	70
01	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	105	1	1649	3	N	61			131
02	1540 N	1358	-0-	-182	-0-	69	1	1268	3	N	19	120	1	30

SHEERIN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 241585		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908					
09	629 N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	N	5			111
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	642	3	N	13			124
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	5			129
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	641	3	N	15	117	1	27
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	3			30
02	588 N	460	-0-	-128	-0-	23	1	429	3	N	7			37

SHEERIN "B"		WELL #: 2		RRCID -> 242013		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8206 - 8218					
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	744	3	N	17			143
10	899 N	769	-0-	-130	-0-	44	1	708	3	N	15			158
11	870 N	752	-0-	-118	-0-	44	1	688	3	N	18	109	1	67
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	47	1	747	3	N	7			74
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	27			101
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	33	1	605	3	N	8			109

SHEERIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 242567		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8756 - 8776					
09	6630 X	6293	-0-	-337	-0-	526	1	5683	3	N	76	17	1	86
10	6913 X	6219	-0-	-694	-0-	537	1	5581	3	N	92	98	1	80
11	6690 X	5896	-0-	-794	-0-	554	1	5270	3	N	65	90	1	55
12	6913 X	6209	-0-	-704	-0-	559	1	5547	3	N	94	109	1	40
01	6510 X	6406	-0-	-104	-0-	597	1	5701	3	N	98	103	1	35
02	5880 X	5786	-0-	-94	-0-	565	1	5136	3	N	77			112

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.// 891175											
STARR PRODUCE COMPANY			WELL #: 2		RRCID -> 242849			COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8522 - 8534			
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

09		6270 X	6122	-0-	-148	-0-	506 1	5469 3	N	134	143 1			132
							147 9							
10		6355 X	6003	-0-	-352	-0-	514 1	5339 3	N	136	144 1			124
							150 9							
11		6150 X	4773	-0-	-1377	-0-	442 1	4204 3	N	115				239
							127 9							
12		6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	573 1	5686 3	N	164	281 1			122
							180 9							
01		6324 X	6263	-0-	-61	-0-	577 1	5502 3	N	167	121 1			168
							184 9							
02		5712 X	5312	-0-	-400	-0-	509 1	4631 3	N	156	185 1			139
							172 9							

GUTIERREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 244186			COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614			
09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	91 1	130 3	N	22				119
							24 9							
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	100 1	122 3	N	24	96 1			47
							26 9							
11		270 N	221	-0-	-49	-0-	95 1	126 3	N	-0-				47
12		285 N	285	-0-	-0-	-0-	112 1	148 3	N	23				70
							25 9							
01		248 N	245	-0-	-3	-0-	101 1	144 3	N	-0-				70
02		220 N	220	-0-	-0-	-0-	86 1	112 3	N	20				90
							22 9							

STARR PRODUCE CO. GU			WELL #: 3		RRCID -> 248177			COMPL. DATE 03/15/2009			TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724			
09		630 N	612	-0-	-18	-0-	51 1	548 3	N	12				49
							13 9							
10		620 N	566	-0-	-54	-0-	47 1	494 3	N	23				72
							25 9							
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	57 1	544 3	N	19				91
							21 9							
12		620 N	551	-0-	-69	-0-	48 1	475 3	N	25	87 1			29
							28 9							
01		558 N	524	-0-	-34	-0-	49 1	463 3	N	11				40
							12 9							
02		588 N	513	-0-	-75	-0-	49 1	449 3	N	14				54
							15 9							

STARRPRO MINERALS B			WELL #: 3		RRCID -> 248511			COMPL. DATE 05/05/2009			TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674			
09		390 N	301	-0-	-89	-0-	17 1	284 3	N	-0-				45
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	17 1	269 3	N	-0-				45
11		360 N	305	-0-	-55	-0-	18 1	287 3	N	-0-				45
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	21 1	340 3	N	-0-				45
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	19 1	302 3	N	-0-				45
02		328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 3	N	-0-				45

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192												
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
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	3	N	9	37
						10	9					
10	1767 N	1301	-0-	-466	-0-	75	1	1202	3	N	22	59
						24	9					
11	1680 N	1458	-0-	-222	-0-	87	1	1351	3	N	18	77
						20	9					
12	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	97	1	1557	3	N	34	34
						37	9			77	1	
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	95	1	1486	3	N	18	52
						20	9					
02	1372 N	1359	-0-	-13	-0-	69	1	1255	3	N	32	84
						35	9					
SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206												
09	1500 N	999	-0-	-501	-0-	57	1	942	3	N	-0-	26
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	98	1	1583	3	N	31	57
						34	9					
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	76	1	1180	3	N	28	85
						31	9					
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	84	1	1352	3	N	31	34
						34	9			82	1	
01	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	82	1	1290	3	N	23	57
						25	9					
02	1204 N	1173	-0-	-31	-0-	59	1	1079	3	N	32	89
						35	9					
STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254												
09	4320 X	4096	-0-	-224	-0-	233	1	3820	3	N	39	54
						43	9			86	1	
10	4557 X	4250	-0-	-307	-0-	246	1	3965	3	N	35	89
						39	9					
11	4410 X	3911	-0-	-499	-0-	233	1	3643	3	N	32	121
						35	9					
12	4557 X	4055	-0-	-502	-0-	234	1	3755	3	N	60	75
						66	9			106	1	
01	4247 X	3983	-0-	-264	-0-	238	1	3730	3	N	14	89
						15	9					
02	3836 X	3569	-0-	-267	-0-	183	1	3336	3	N	45	134
						50	9					
SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		210 N	127	-0-	-83	-0-		7 1	120 3	N	-0-	74
10		268 N	268	-0-	-0-	-0-		16 1	252 3	N	-0-	74
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-		22 1	348 3	N	8	82
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-		33 1	525 3	N	10	92
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-		11 9	477 3	N	13	105
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-		30 1	426 3	N	19	124
								14 9				
								23 1				
								21 9				

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254152 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 8498 - 8528												
09		2370 N	1991	-0-	-379	-0-		167 1	1804 3	N	18	55
10		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-		20 9	2335 3	N	56	18
11		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-		225 1	1986 3	N	31	49
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-		62 9	2100 3	N	40	26
01		2635 N	2379	-0-	-256	-0-		209 1	2103 3	N	51	77
02		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-		34 9	1853 3	N	35	112
								211 1			63 1	
								44 9				
								220 1				
								56 9				
								204 1				
								39 9				

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 6 RRCID -> 254293 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8652 - 8660												
09		630 N	522	-0-	-108	-0-		30 1	492 3	N	-0-	45
10		682 N	552	-0-	-130	-0-		30 1	486 3	N	33	27
11		600 N	532	-0-	-68	-0-		36 9	500 3	N	-0-	27
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-		32 1	523 3	N	32	59
01		558 N	531	-0-	-27	-0-		33 1	482 3	N	16	27
02		504 N	485	-0-	-19	-0-		35 9	460 3	N	-0-	27
								31 1			48 1	
								18 9				
								25 1				

BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254673 COMPL. DATE 08/03/2018 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9376 - 9388												
09		210 X	35	-0-	-175	-0-		11 1	24 3	N	-0-	27
10		186 X	6	-0-	-180	-0-		2 1	4 3	N	-0-	27
11		1035 X	1035	-0-	-0-	-0-		261 1	774 3	N	-0-	27
12		2167 X	2167	-0-	-0-	-0-		517 1	1639 3	N	10	37
01		2944 X	2944	-0-	-0-	-0-		11 9	2345 3	N	20	57
02		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		577 1	1401 3	N	12	69
								22 9				
								363 1				
								13 9				

BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)			//CONT.//	33972 360	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR								
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//	891175													
GARCIA, M. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	255855	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	10997	PERF.	10534 - 10542					
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHEERIN GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	256168	COMPL. DATE	02/26/2010	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	8851 - 8859					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3			WELL #:	5	RRCID ->	258768	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	8522	PERF.	8168 - 8182					

09		4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	235	1	3845	3	N	40	178	1			44
							44	9									
10		3503 X	3140	-0-	-363	-0-	183	1	2954	3	N	3					47
							3	9									
11		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	214	1	3341	3	N	20					67
							22	9									
12		4247 X	2919	-0-	-1328	-0-	166	1	2670	3	N	75					142
							83	9									
01		4247 X	3437	-0-	-810	-0-	204	1	3191	3	N	38	135	1			45
							42	9									
02		3836 X	3100	-0-	-736	-0-	159	1	2908	3	N	30					75
							33	9									

STARRPRO MINERALS DGU			WELL #:	1	RRCID ->	258897	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	8429	PERF.	7948 - 7956					

09		2130 N	1575	-0-	-555	-0-	89	1	1456	3	N	27					99
							30	9									
10		1860 N	1533	-0-	-327	-0-	88	1	1421	3	N	22					121
							24	9									
11		1530 N	1262	-0-	-268	-0-	75	1	1164	3	N	21	38	1			104
							23	9									
12		1643 N	1511	-0-	-132	-0-	87	1	1404	3	N	18					122
							20	9									
01		1519 N	1134	-0-	-385	-0-	66	1	1040	3	N	25					147
							28	9									
02		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	64	1	1163	3	N	24	106	1			65
							26	9									

SEMMES			WELL #:	3	RRCID ->	259409	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	6376 - 7984					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY)		//CONT.// 33972 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175										
STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265155		COMPL. DATE 12/26/2011		TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8170 - 8318				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

STARRPRO MINERALS STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 265236		COMPL. DATE 12/27/2011		TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8898 - 8939				
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	533	3	N	37	92
						41	9					
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	524	3	N	58	121 1 29
						64	9					
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	31	60
						34	9					
12	693 N	693	-0-	-0-	-0-	35	1	566	3	N	84	144
						92	9					
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	16	126 1 34
						18	9					
02	532 N	476	-0-	-56	-0-	23	1	411	3	N	38	72
						42	9					

STARRPRO MINERALS 'C1' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 265490		COMPL. DATE 05/17/2012		TOTAL DEPTH 8649 PERF. 8114 - 8412				
09	780 N	633	-0-	-147	-0-	35	1	577	3	N	19	44
						21	9					
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	55	1	883	3	N	45	89
						50	9					
11	909 N	909	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	N	45	134
						50	9					
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	50	1	804	3	N	38	127 1 45
						42	9					
01	992 N	859	-0-	-133	-0-	49	1	762	3	N	44	89
						48	9					
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	38	1	691	3	N	86	145 1 30
						95	9					

STARRPRO MINERALS B		WELL #: 5		RRCID -> 266193		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8258 - 8530				
09	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	255	1	4176	3	N	76	81 1 62
						84	9					
10	4526 X	4277	-0-	-249	-0-	245	1	3947	3	N	77	139
						85	9					
11	4470 X	4157	-0-	-313	-0-	246	1	3843	3	N	62	201
						68	9					
12	4681 X	4523	-0-	-158	-0-	260	1	4177	3	N	78	177 1 102
						86	9					
01	4681 X	4310	-0-	-371	-0-	254	1	3969	3	N	79	181
						87	9					
02	4228 X	3707	-0-	-521	-0-	188	1	3440	3	N	72	62 1 191
						79	9					

 GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
 STARRPRO MINERALS "C4" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267996 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8126 - 8424

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	60	1	987	3	N	38			65
						42	9							
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1040	3	N	44			109
						48	9							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	66	1	1032	3	N	63	40	1	132
						69	9							
12	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	63	1	1008	3	N	33	48	1	117
						36	9							
01	1147 N	1026	-0-	-121	-0-	60	1	942	3	N	22	45	1	94
						24	9							
02	1092 N	957	-0-	-135	-0-	47	1	855	3	N	50	74	1	70
						55	9							

 STARRPRO MINERALS G GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268696 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8364 - 8442

09	3450 X	3209	-0-	-241	-0-	181	1	2965	3	N	57			122
						63	9							
10	3100 X	3011	-0-	-89	-0-	172	1	2780	3	N	54			176
						59	9							
11	3000 X	2760	-0-	-240	-0-	161	1	2521	3	N	71	178	1	69
						78	9							
12	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	192	1	3079	3	N	75			144
						83	9							
01	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	202	1	3155	3	N	66	135	1	75
						73	9							
02	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	188	1	3427	3	N	126	38	1	163
						139	9							

 STARRPRO MINERALS B WELL #: 7 RRCID -> 269608 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8294 - 8314

09	774 N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	727	3	N	3			52
						3	9							
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	54	1	877	3	N	17			69
						19	9							
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	54	1	846	3	N	33			102
						36	9							
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	56	1	896	3	N	9			111
						10	9							
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	63	1	993	3	N	20	50	1	81
						22	9							
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	44	1	797	3	N	15			96
						17	9							

 GARNER RANCH (OLMOS) 34020 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 JOHN N. GARNER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 059645 COMPL. DATE 02/25/1974 TOTAL DEPTH 6935 PERF. N/A

09	14B2 EXT	780	-0-	780 B	-17216	183	1	597	3	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17216					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17216					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17216					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17216					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17216					N	-0-			-0-

 GARNER, J. N. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 068814 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

GARZA (CONSOLIDATED) SMITH PRODUCTION INC. GARZA L.		34112 350 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
		WELL #: 2		RRCID -> 163582		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	44	1	416	2	Y	-0-	-0-
10	476 N	476	-0-	-0- B	-0-	61	1	415	2	Y	-0-	-0-
11	450 N	440	-0-	-10 B	-0-	72	1	368	2	Y	-0-	-0-
12	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	67	1	402	2	Y	-0-	-0-
01	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	63	1	403	2	Y	-0-	-0-
02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	68	1	352	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 11		RRCID -> 175958		COMPL. DATE 01/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532				
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	7	1	67	2	Y	-0-	-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	10	1	71	2	Y	-0-	-0-
11	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	11	1	55	2	Y	-0-	-0-
12	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	12	1	70	2	Y	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	13	1	87	2	Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	10	1	50	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 12		RRCID -> 177716		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527				
09	5210 X	5210	-0-	-0- B	-0-	495	1	4715	2	Y	-0-	10
10	5425 X	3942	-0-	-1483 B	-0-	508	1	3434	2	Y	-0-	10
11	5250 X	2577	-0-	-2673 B	-0-	420	1	2157	2	Y	-0-	10
12	5394 X	2036	-0-	-3358 B	-0-	289	1	1747	2	Y	-0-	10
01	5394 X	2409	-0-	-2985 B	-0-	325	1	2084	2	Y	-0-	10
02	4872 X	3463	-0-	-1409 B	-0-	558	1	2905	2	Y	-0-	10

GARZA, L.		WELL #: 13		RRCID -> 178137		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374				
09	690 N	550	-0-	-140 B	-0-	52	1	498	2	Y	-0-	2
10	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	73	1	492	2	Y	-0-	2
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	93	1	480	2	Y	-0-	2
12	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	82	1	496	2	Y	-0-	2
01	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	85	1	547	2	Y	-0-	2
02	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	89	1	463	2	Y	-0-	2

GARZA, L.		WELL #: 15		RRCID -> 184553		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951				
09	1080 N	1074	-0-	-6 B	-0-	102	1	972	2	Y	-0-	-0-
10	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	146	1	983	2	Y	-0-	-0-
11	1200 N	1111	-0-	-89 B	-0-	181	1	930	2	Y	-0-	-0-
12	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	168	1	1018	2	Y	-0-	-0-
01	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	212	1	1359	2	Y	-0-	-0-
02	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	193	1	1006	2	Y	-0-	-0-

GARZA, L.		WELL #: 16		RRCID -> 185104		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080				
09	1020 N	953	-0-	-67 B	-0-	91	1	862	2	Y	-0-	8
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	127	1	858	2	Y	-0-	8
11	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	151	1	777	2	Y	-0-	8
12	992 N	977	-0-	-15 B	-0-	139	1	838	2	Y	-0-	8
01	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	134	1	861	2	Y	-0-	8
02	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	141	1	736	2	Y	-0-	8

GARZA, L.		WELL #: 18		RRCID -> 185406		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554				
09	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	43	1	412	2	Y	-0-	-0-
10	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	64	1	432	2	Y	-0-	-0-
11	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	80	1	410	2	Y	-0-	-0-
12	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	71	1	432	2	Y	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	63	1	406	2	Y	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	75	1	388	2	Y	-0-	-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.// 34112 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
GARZA, L.		WELL #: 17		RRCID -> 186016		COMPL. DATE 12/10/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10054 - 10074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE
	ALLOW CODE										BALANCE
09	210 N	139	-0-	-71 B	-0-	13 1	126 2	Y	-0-		-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	25 1	168 2	Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	40 1	205 2	Y	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	40 1	243 2	Y	-0-		-0-
01	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	26 1	170 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	143	-0-	-81 B	-0-	23 1	120 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 20		RRCID -> 186991		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10164 - 10200			
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	28 1	269 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	40 1	267 2	Y	-0-		-0-
11	300 N	283	-0-	-17 B	-0-	46 1	237 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	43 1	260 2	Y	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	59 1	381 2	Y	-0-		-0-
02	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	70 1	364 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 21		RRCID -> 187934		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9942 - 9977			
09	450 N	389	-0-	-61 B	-2125	37 1	352 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	346	-0-	-88 B	-2125	45 1	301 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	362	-0-	-58 B	-2125	59 1	303 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	327	-0-	-76 B	-2125	46 1	281 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	317	-0-	-24 B	-2125	43 1	274 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	240	-0-	-96 B	-2125	39 1	201 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 23		RRCID -> 191890		COMPL. DATE 06/04/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9983 - 10442			
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	37 1	355 2	Y	-0-		-0-
10	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	55 1	368 2	Y	-0-		-0-
11	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	67 1	342 2	Y	-0-		-0-
12	525 N	525	-0-	-0- B	-0-	74 1	451 2	Y	-0-		-0-
01	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	71 1	457 2	Y	-0-		-0-
02	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	66 1	342 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 26		RRCID -> 195216		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10333 - 10360			
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	12 1	119 2	Y	-0-		-0-
10	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	19 1	126 2	Y	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	23 1	121 2	Y	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	22 1	134 2	Y	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	24 1	155 2	Y	-0-		-0-
02	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	25 1	127 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 24		RRCID -> 195383		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883			
09	1740 N	1646	-0-	-94 B	-0-	156 1	1490 2	Y	-0-		-0-
10	1767 N	1649	-0-	-118 B	-0-	213 1	1436 2	Y	-0-		-0-
11	1650 N	1608	-0-	-42 B	-0-	262 1	1346 2	Y	-0-		-0-
12	1705 N	1592	-0-	-113 B	-0-	226 1	1366 2	Y	-0-		-0-
01	1849 N	1849	-0-	-0- B	-0-	249 1	1600 2	Y	-0-		-0-
02	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	274 1	1428 2	Y	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #: 25		RRCID -> 195432		COMPL. DATE 05/26/2003		TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476			
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	50 1	471 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	496	-0-	-31 B	-0-	64 1	432 2	Y	-0-		-0-
11	540 N	296	-0-	-244 B	-0-	48 1	248 2	Y	-0-		-0-
12	527 N	369	-0-	-158 B	-0-	52 1	317 2	Y	-0-		-0-
01	496 N	475	-0-	-21 B	-0-	64 1	411 2	Y	-0-		-0-
02	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	78 1	405 2	Y	-0-		-0-

GARZA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		34112 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662											
GARZA, L.		WELL #:		29	RRCID ->	197452	COMPL. DATE	10/01/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10485 - 10518			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARZA, L.		WELL #:		30	RRCID ->	199535	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10660 - 11284			
09	1569	X	1569	-0-	-0-	B	-0-	149	1	1420	2	Y	-0-		-0-
10	1736	N	1652	-0-	-84	B	-0-	213	1	1439	2	Y	-0-		-0-
11	1650	N	1646	-0-	-4	B	-0-	268	1	1378	2	Y	-0-		-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	B	-0-	236	1	1429	2	Y	-0-		-0-
01	1643	N	1634	-0-	-9	B	-0-	220	1	1414	2	Y	-0-		-0-
02	1540	N	1391	-0-	-149	B	-0-	224	1	1167	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L		WELL #:		33	RRCID ->	206489	COMPL. DATE	08/31/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10680 - 10946			
09	360	N	359	-0-	-1	B	-29228	34	1	325	2	Y	-0-		-0-
10	372	N	369	-0-	-3	B	-29228	48	1	321	2	Y	-0-		-0-
11	360	N	355	-0-	-5	B	-29228	58	1	297	2	Y	-0-		-0-
12	372	N	363	-0-	-9	B	-29228	51	1	312	2	Y	-0-		-0-
01	372	N	359	-0-	-13	B	-29228	48	1	311	2	Y	-0-		-0-
02	336	N	325	-0-	-11	B	-29228	52	1	273	2	Y	-0-		-0-

GARZA, L		WELL #:		35	RRCID ->	207400	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10687 - 11288			
09	1770	X	1438	-0-	-332	B	-0-	136	1	1302	2	Y	-0-		163
10	1804	N	1804	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1571	2	Y	-0-	32	131
11	1680	N	1411	-0-	-269	B	-0-	230	1	1181	2	Y	-0-		131
12	1642	N	1642	-0-	-0-	B	-0-	233	1	1409	2	Y	-0-		131
01	1798	N	1592	-0-	-206	B	-0-	215	1	1377	2	Y	-0-		131
02	1452	N	1452	-0-	-0-	B	-0-	234	1	1218	2	Y	-0-		131

GARZA, L		WELL #:		34	RRCID ->	208680	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10655 - 10694			
09	840	N	779	-0-	-61	B	-0-	74	1	705	2	Y	-0-		-0-
10	806	N	752	-0-	-54	B	-0-	97	1	655	2	Y	-0-		-0-
11	810	N	584	-0-	-226	B	-0-	95	1	489	2	Y	-0-		-0-
12	806	N	634	-0-	-172	B	-0-	90	1	544	2	Y	-0-		-0-
01	744	N	622	-0-	-122	B	-0-	84	1	538	2	Y	-0-		-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	B	-0-	94	1	489	2	Y	-0-		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)				34204 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883												
GATES 05-D		WELL #:		7015	RRCID ->	257970	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	8449	PERF.	9067 - 14012				
09	9647	X	9647	-0-	-0-		-0-	1196	1	8132	3	Y	290	290	1	-0-
10	9455	X	8406	-0-	-1049		-0-	841	1	7260	3	Y	277	277	1	-0-
11	9150	X	8646	-0-	-504		-0-	1237	1	7090	3	Y	290	290	1	-0-
12	9455	X	8487	-0-	-968		-0-	319	9	596	1	Y	239	239	1	-0-
01	9455	X	7035	-0-	-2420		-0-	263	9	676	1	Y	242	242	1	-0-
02	8540	X	6358	-0-	-2182		-0-	266	9	370	1	Y	225	224	1	1
								248	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
GATES 05-D WELL #: 419 RRCID -> 258921 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 9221 - 12932																	
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-
GATES 05-D WELL #: 606A RRCID -> 258922 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8905 - 13420																	
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-
GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110																	
09		3000 N	3696	-0-	696	2318	437	1	2976	3	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
10		5155 X	2837	-0-	-2318	-0-	269	1	2319	3	Y	226	226	1			-0-
							249	9									
11		2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	362	1	2075	3	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
12		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
01		1984 X	1766	-0-	-218	-0-	160	1	1440	3	Y	151	151	1			-0-
							166	9									
02		1792 X	1598	-0-	-194	-0-	87	1	1357	3	Y	140	139	1			1
							154	9									
GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050																	
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444												
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

09	3480 X	3477	-0-	-3	-0-	443	1	2981	3	Y	48	48 1 -0-
						53	9					
10	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	401	1	3409	3	Y	48	48 1 -0-
						53	9					
11	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-	1230	1	6996	3	Y	94	94 1 -0-
						103	9					
12	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	623	1	7835	3	Y	99	99 1 -0-
						109	9					
01	8635 X	8635	-0-	-0-	-0-	864	1	7665	3	Y	96	96 1 -0-
						106	9					
02	7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	473	1	7211	3	Y	105	105 1 -0-
						116	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372												
09	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	316	1	2139	3	Y	120	120 1 -0-
						132	9					
10	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	262	1	2250	3	Y	115	115 1 -0-
						127	9					
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	326	1	1867	3	Y	88	88 1 -0-
						97	9					
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	3	Y	91	91 1 -0-
						100	9					
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	205	1	1852	3	Y	91	91 1 -0-
						100	9					
*02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1598	3	Y	144	144 1 -0-
						158	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332												
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	158	1	1070	3	Y	60	60 1 -0-
						66	9					
10	1488 N	1320	-0-	-168	-0-	131	1	1126	3	Y	57	57 1 -0-
						63	9					
11	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	217	1	1245	3	Y	58	58 1 -0-
						64	9					
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	103	1	1318	3	Y	61	61 1 -0-
						67	9					
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	137	1	1235	3	Y	61	61 1 -0-
						67	9					
02	1344 N	1051	-0-	-293	-0-	61	1	964	3	Y	24	24 1 -0-
						26	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/30/2018 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689												
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827												
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	

09	3600 X	3150	-0-	-450	-0-	394 1 106 9	2650 3 Y	96	96 1		-0-	
10	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	356 1 106 9	3031 3 Y	96	96 1		-0-	
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	424 1 103 9	2414 3 Y	94	94 1		-0-	
12	3038 X	3028	-0-	-10	-0-	215 1 109 9	2704 3 Y	99	99 1		-0-	
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	298 1 106 9	2645 3 Y	96	96 1		-0-	
02	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	189 1 87 9	2885 3 Y	79	79 1		-0-	

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712												
09	2850 X	2051	-0-	-799	-0-	255 1 66 9	1730 3 Y	60	60 1		-0-	
10	2542 X	2095	-0-	-447	-0-	212 1 63 9	1820 3 Y	57	57 1		-0-	
11	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	471 1 129 9	2697 3 Y	117	117 1		-0-	
12	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	224 1 133 9	2855 3 Y	121	121 1		-0-	
*01	3100 N	3103	-0-	3	3	296 1 133 9	2674 3 Y	121	121 1		-0-	
*02	3967 X	3964	-0-	-3	-0-	231 1 106 9	3627 3 Y	96	96 1		-0-	

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010												
09	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	275 1 248 9	1871 3 Y	225	225 1		-0-	
10	2511 N	2171	-0-	-340	-0-	203 1 218 9	1750 3 Y	198	198 1		-0-	
11	2430 N	2361	-0-	-69	-0-	317 1 228 9	1816 3 Y	207	207 1		-0-	
12	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	153 1 394 9	1954 3 Y	358	358 1		-0-	
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	192 1 232 9	1728 3 Y	211	211 1		-0-	
02	2212 N	1949	-0-	-263	-0-	105 1 216 9	1628 3 Y	196	196 1		-0-	

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325												
09	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	662 1 89 9	4475 3 Y	81	81 1		-0-	
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	371 1 105 9	3179 3 Y	95	95 1		-0-	
11	3360 X	2740	-0-	-620	-0-	392 1 101 9	2247 3 Y	92	92 1		-0-	
12	3472 X	2709	-0-	-763	-0-	189 1 102 9	2418 3 Y	93	93 1		-0-	
01	3472 X	1905	-0-	-1567	-0-	177 1 133 9	1595 3 Y	121	121 1		-0-	
02	3136 X	1723	-0-	-1413	-0-	97 1 123 9	1503 3 Y	112	112 1		-0-	

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 3 RRCID -> 261690 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9066 - 14094												
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

09	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	279	1	1889	3	Y	120	-0-
						132	9					
10	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	232	1	1987	3	Y	115	-0-
						127	9					
11	3000 N	4661	-0-	1661	1661	664	1	3804	3	Y	175	-0-
						193	9					
12	3100 N	4540	-0-	1440	3101	315	1	4025	3	Y	182	-0-
						200	9					
01	3100 N	4388	-0-	1288	4389	417	1	3771	3	Y	182	-0-
						200	9					
02	6265 X	1876	-0-	-4389	-0-	105	1	1639	3	Y	120	-0-
						132	9					

GATES 05-D WELL #: 208A RRCID -> 261699 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8928 - 14262												
09	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	750	1	5101	3	Y	225	-0-
						248	9					
10	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	520	1	4484	3	Y	170	-0-
						187	9					
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	679	1	3891	3	Y	178	-0-
						196	9					
12	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	327	1	4187	3	Y	179	-0-
						197	9					
01	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	423	1	3810	3	Y	181	-0-
						199	9					
02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	231	1	3591	3	Y	168	1
						185	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122												
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-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1003 RRCID -> 262527 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8845 - 14350												
09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	450	1	3050	3	Y	194	-0-
						213	9					
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	350	1	3000	3	Y	175	-0-
						193	9					
11	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	491	1	2812	3	Y	205	-0-
						226	9					
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	233	1	2975	3	Y	212	-0-
						233	9					
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	309	1	2788	3	Y	212	-0-
						233	9					
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	163	1	2562	3	Y	264	2
						290	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 407 RRCID -> 262528 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 9078 - 13911														
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		3686 X	3686	-0-	-0-	444	1	3005	3	Y	215	215	1	-0-
						237	9							
10		3689 X	2209	-0-	-1480	221	1	1894	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
11		3570 X	1623	-0-	-1947	228	1	1307	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
12		3689 X	1769	-0-	-1920	121	1	1550	3	Y	89	89	1	-0-
						98	9							
01		3689 X	1977	-0-	-1712	184	1	1660	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
02		3332 X	1789	-0-	-1543	101	1	1565	3	Y	112	112	1	-0-
						123	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978														
09		4260 X	1906	-0-	-2354	238	1	1599	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
10		5983 X	2437	-0-	-3546	248	1	2110	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
11		5790 X	2312	-0-	-3478	325	1	1848	3	Y	126	126	1	-0-
						139	9							
12		5983 X	2378	-0-	-3605	164	1	2069	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
01		2373 X	2373	-0-	-0-	226	1	2007	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							
02		3436 X	3436	-0-	-0-	206	1	3143	3	Y	79	79	1	-0-
						87	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827														
09		3000 N	3207	-0-	207	398	1	2690	3	Y	108	108	1	-0-
						119	9							
10		4541 X	3783	-0-	-758	360	1	3087	3	Y	305	305	1	-0-
						336	9							
11		2890 X	2890	-0-	-0-	381	1	2183	3	Y	296	296	1	-0-
						326	9							
12		2861 X	2861	-0-	-0-	184	1	2349	3	Y	298	298	1	-0-
						328	9							
01		3376 X	3376	-0-	-0-	307	1	2770	3	Y	272	272	1	-0-
						299	9							
02		3056 X	3056	-0-	-0-	168	1	2610	3	Y	253	252	1	1
						278	9							

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147														
09		3556 X	3556	-0-	-0-	431	1	2917	3	Y	189	189	1	-0-
						208	9							
10		3627 X	2727	-0-	-900	268	1	2297	3	Y	147	147	1	-0-
						162	9							
11		3510 X	2143	-0-	-1367	294	1	1686	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
12		3627 X	2120	-0-	-1507	142	1	1814	3	Y	149	149	1	-0-
						164	9							
01		3627 X	2291	-0-	-1336	209	1	1883	3	Y	181	181	1	-0-
						199	9							
02		3276 X	2074	-0-	-1202	114	1	1775	3	Y	168	167	1	1
						185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 401 RRCID -> 263142 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9465 - 14099												
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	

09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	387 1	2602 3	Y	48	48 1	-0-	
						53 9						
10	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	350 1	2977 3	Y	48	48 1	-0-	
						53 9						
11	3210 X	2994	-0-	-216	-0-	437 1	2488 3	Y	63	63 1	-0-	
						69 9						
12	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	221 1	2786 3	Y	66	66 1	-0-	
						73 9						
01	3162 X	3103	-0-	-59	-0-	307 1	2726 3	Y	64	64 1	-0-	
						70 9						
02	2996 X	2574	-0-	-422	-0-	153 1	2334 3	Y	79	79 1	-0-	
						87 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5741 RRCID -> 263143 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8908 - 14217												
09	2070 N	1242	-0-	-828	-0-	151 1	1025 3	Y	60	60 1	-0-	
						66 9						
10	2139 N	1267	-0-	-872	-0-	126 1	1078 3	Y	57	57 1	-0-	
						63 9						
11	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	185 1	1061 3	Y	58	58 1	-0-	
						64 9						
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	88 1	1122 3	Y	61	61 1	-0-	
						67 9						
*01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	116 1	1051 3	Y	61	61 1	-0-	
						67 9						
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	110 1	1722 3	Y	48	48 1	-0-	
						53 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377												
09	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	665 1	4505 3	Y	149	149 1	-0-	
						164 9						
10	5452 X	5452	-0-	-0-	-0-	553 1	4741 3	Y	144	144 1	-0-	
						158 9						
11	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	745 1	4265 3	Y	117	117 1	-0-	
						129 9						
12	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	354 1	4513 3	Y	121	121 1	-0-	
						133 9						
01	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	466 1	4213 3	Y	121	121 1	-0-	
						133 9						
02	4144 X	3851	-0-	-293	-0-	223 1	3496 3	Y	120	119 1	1	
						132 9						

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 8 RRCID -> 263146 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8993 - 13852												
09	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	699 1	4734 3	Y	179	179 1	-0-	
						197 9						
10	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	581 1	4980 3	Y	172	172 1	-0-	
						189 9						
11	7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	1015 1	5810 3	Y	175	175 1	-0-	
						193 9						
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	482 1	6149 3	Y	182	182 1	-0-	
						200 9						
01	6572 X	6572	-0-	-0-	-0-	635 1	5738 3	Y	181	181 1	-0-	
						199 9						
02	5569 X	5569	-0-	-0-	-0-	326 1	5112 3	Y	119	118 1	1	
						131 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 9 RRCID -> 263147 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9096 - 14377													
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		

09	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	826 1	5599 3	Y	269	269 1	-0-		
						296 9							
10	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	664 1	5695 3	Y	250	250 1	-0-		
						275 9							
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	971 1	5560 3	Y	197	197 1	-0-		
						217 9							
12	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	549 1	7002 3	Y	242	242 1	-0-		
						266 9							
01	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	723 1	6536 3	Y	242	242 1	-0-		
						266 9							
02	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	237 1	3721 3	Y	143	143 1	-0-		
						157 9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637													
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	275 1	1867 3	Y	57	57 1	-0-		
						63 9							
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	229 1	1963 3	Y	55	55 1	-0-		
						61 9							
11	2130 N	2106	-0-	-24	-0-	306 1	1752 3	Y	44	44 1	-0-		
						48 9							
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	145 1	1854 3	Y	45	45 1	-0-		
						50 9							
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	192 1	1737 3	Y	45	45 1	-0-		
						50 9							
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	122 1	1906 3	Y	48	47 1	1		
						53 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297													
09	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	423 1	2868 3	Y	209	209 1	-0-		
						230 9							
10	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	352 1	3016 3	Y	201	201 1	-0-		
						221 9							
11	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	588 1	3366 3	Y	234	234 1	-0-		
						257 9							
12	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	279 1	3562 3	Y	242	242 1	-0-		
						266 9							
01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	369 1	3337 3	Y	242	242 1	-0-		
						266 9							
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	163 1	2562 3	Y	192	191 1	1		
						211 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 4 RRCID -> 263278 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9064 - 14192													
09	2130 X	1274	-0-	-856	-0-	151 1	1024 3	Y	90	90 1	-0-		
						99 9							
10	1922 N	1299	-0-	-623	-0-	126 1	1078 3	Y	86	86 1	-0-		
						95 9							
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	266 1	1522 3	Y	146	146 1	-0-		
						161 9							
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	126 1	1610 3	Y	151	151 1	-0-		
						166 9							
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	167 1	1509 3	Y	152	152 1	-0-		
						167 9							
02	1736 N	1536	-0-	-200	-0-	81 1	1270 3	Y	168	167 1	1		
						185 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05-D WELL #: 4129 RRCID -> 264277 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8888 - 14042												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		3632 X	3632	-0-	-0-	433	1	Y	239	239	1	-0-
						263	9					
10		4557 X	3701	-0-	-856	360	1	Y	230	230	1	-0-
						253	9					
11		4410 X	3533	-0-	-877	487	1	Y	234	234	1	-0-
						257	9					
12		4557 X	3449	-0-	-1108	231	1	Y	242	242	1	-0-
						266	9					
01		3782 X	3337	-0-	-445	306	1	Y	242	242	1	-0-
						266	9					
02		3388 X	2761	-0-	-627	153	1	Y	192	191	1	1
						211	9					

GATES 05-D WELL #: 6129 RRCID -> 264278 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9104 - 14015												
09		1740 N	1581	-0-	-159	195	1	Y	60	60	1	-0-
						66	9					
10		2015 N	1614	-0-	-401	162	1	Y	57	57	1	-0-
						63	9					
11		1590 N	1278	-0-	-312	185	1	Y	29	29	1	-0-
						32	9					
12		1243 N	1243	-0-	-0-	88	1	Y	30	30	1	-0-
						33	9					
*01		1200 N	1200	-0-	-0-	116	1	Y	30	30	1	-0-
						33	9					
*02		1452 N	1452	-0-	-0-	82	1	Y	72	71	1	1
						79	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 2026 RRCID -> 264695 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9154 - 14171												
09		1747 N	1747	-0-	-0-	214	1	Y	81	81	1	-0-
						89	9					
10		1898 N	1898	-0-	-0-	191	1	Y	61	61	1	-0-
						67	9					
11		1969 N	1969	-0-	-0-	283	1	Y	59	59	1	-0-
						65	9					
12		1947 N	1947	-0-	-0-	136	1	Y	60	60	1	-0-
						66	9					
01		1174 N	1174	-0-	-0-	111	1	Y	60	60	1	-0-
						66	9					
02		1064 N	1061	-0-	-3	60	1	Y	56	55	1	1
						62	9					

GATES 05-D WELL #: 707 RRCID -> 264970 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8534 PERF.11633 - 13408												
09		2370 X	1706	-0-	-664	200	1	Y	132	132	1	-0-
						145	9					
10		1860 X	1144	-0-	-716	109	1	Y	85	85	1	-0-
						94	9					
11		2129 X	2129	-0-	-0-	302	1	Y	89	89	1	-0-
						98	9					
12		2136 N	2136	-0-	-0-	145	1	Y	119	119	1	-0-
						131	9					
01		2655 N	2655	-0-	-0-	229	1	Y	332	332	1	-0-
						365	9					
02		2406 N	2406	-0-	-0-	125	1	Y	309	308	1	1
						340	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 10 ROSE A WELL #: 1002 RRCID -> 265065 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8898 - 13946														
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

09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	222	1	1502	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9							
10	3937 X	1798	-0-	-2139	-0-	178	1	1529	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
11	3810 X	3243	-0-	-567	-0-	463	1	2651	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
12	3937 X	3159	-0-	-778	-0-	220	1	2806	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	291	1	2628	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
02	3024 X	1596	-0-	-1428	-0-	94	1	1476	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003														
09	21170 X	21170	-0-	-0-	-0-	2577	1	17533	3	Y	964	964	1	-0-
						1060	9							
10	17174 X	16442	-0-	-732	-0-	1617	1	13955	3	Y	791	791	1	-0-
						870	9							
11	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	2475	1	14192	3	Y	801	801	1	-0-
						881	9							
12	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	1235	1	15812	3	Y	358	358	1	-0-
						394	9							
01	17174 X	16642	-0-	-532	-0-	1573	1	14181	3	Y	807	807	1	-0-
						888	9							
02	15512 X	15207	-0-	-305	-0-	869	1	13504	3	Y	758	755	1	3
						834	9							

GATES 05-D WELL #: 5129 RRCID -> 265562 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8796 - 14013														
09	3180 X	3155	-0-	-25	-0-	376	1	2549	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
10	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	313	1	2681	3	Y	201	201	1	-0-
						221	9							
11	2910 X	2734	-0-	-176	-0-	383	1	2190	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
12	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	182	1	2318	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
01	3007 X	2579	-0-	-428	-0-	240	1	2172	3	Y	152	152	1	-0-
						167	9							
02	2716 X	2386	-0-	-330	-0-	140	1	2193	3	Y	48	47	1	1
						53	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 5 RRCID -> 265848 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8978 - 14092														
09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	198	1	1343	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							
10	2232 N	1666	-0-	-566	-0-	165	1	1413	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
11	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	242	1	1384	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	115	1	1464	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	152	1	1371	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	132	1	2070	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216														
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

09	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	1071	1	7284	3	Y	293	293	1	-0-
						322	9							
10	8804 X	5944	-0-	-2860	-0-	602	1	5197	3	Y	132	132	1	-0-
						145	9							
11	8520 X	3569	-0-	-4951	-0-	513	1	2940	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							
12	8804 X	4943	-0-	-3861	-0-	349	1	4463	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	8804 X	5755	-0-	-3049	-0-	564	1	5084	3	Y	97	97	1	-0-
						107	9							
02	7952 X	6052	-0-	-1900	-0-	359	1	5577	3	Y	105	105	1	-0-
						116	9							

GATES 05-D WELL #: 708 RRCID -> 267008 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8888 - 14544														
09	2550 X	2355	-0-	-195	-0-	279	1	1899	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
10	2387 X	1417	-0-	-970	-0-	134	1	1159	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
11	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	362	1	2075	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
12	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	174	1	2233	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	221	1	1994	3	Y	302	302	1	-0-
						332	9							
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	121	1	1879	3	Y	281	279	1	2
						309	9							

GATES 05-D WELL #: 808 RRCID -> 267009 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8883 - 14448														
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	412	1	2806	3	Y	290	290	1	-0-
						319	9							
10	3286 X	2355	-0-	-931	-0-	216	1	1860	3	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
11	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	603	1	3458	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
12	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	291	1	3721	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	3286 X	2431	-0-	-855	-0-	216	1	1949	3	Y	242	242	1	-0-
						266	9							
02	2968 X	2203	-0-	-765	-0-	118	1	1837	3	Y	225	224	1	1
						248	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466														
09	3930 X	3376	-0-	-554	-0-	387	1	2635	3	Y	322	322	1	-0-
						354	9							
10	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	398	1	3434	3	Y	311	311	1	-0-
						342	9							
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	482	1	2767	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
12	3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	233	1	2977	3	Y	358	358	1	-0-
						394	9							
01	3596 X	3459	-0-	-137	-0-	302	1	2725	3	Y	393	393	1	-0-
						432	9							
02	3248 X	3135	-0-	-113	-0-	165	1	2568	3	Y	365	363	1	2
						402	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 308A RRCID -> 267182 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8911 - 14482														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2641	-0-	-509	-0-	325	1	2210	3	Y	96	96	1	-0-
10	4929 X	1467	-0-	-3462	-0-	106	9	139	1	1204	3	113	113	1
11	4770 X	2466	-0-	-2304	-0-	124	9	347	1	1989	3	118	118	1
12	2790 X	2438	-0-	-352	-0-	130	9	167	1	2140	3	119	119	1
01	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	131	9	280	1	2526	3	121	121	1
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	153	1	133	9	2380	3	112	112	1
						123	9							
GATES 05-D WELL #: 408A RRCID -> 267188 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8882 - 14371														
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	442	1	3004	3	Y	161	161	1	-0-
10	3193 X	1955	-0-	-1238	-0-	177	9	190	1	1641	3	113	113	1
11	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	124	9	452	1	2594	3	119	119	1
12	3193 X	3140	-0-	-53	-0-	131	9	218	1	2791	3	119	119	1
01	3193 X	3112	-0-	-81	-0-	131	9	288	1	2592	3	211	211	1
02	2884 X	2815	-0-	-69	-0-	232	9	157	1	2442	3	196	196	1
						216	9							
GATES 05-D WELL #: 302 RRCID -> 267195 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8865 - 14181														
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	329	1	2238	3	Y	161	161	1	-0-
10	2635 X	1637	-0-	-998	-0-	177	9	157	1	1356	3	113	113	1
11	2550 X	1653	-0-	-897	-0-	124	9	226	1	1297	3	118	118	1
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	130	9	109	1	1395	3	119	119	1
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	131	9	253	1	2282	3	181	181	1
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	199	9	138	1	2150	3	168	167	1
						185	9							
GATES 10 ROSE A WELL #: 2381 RRCID -> 267357 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8821 - 14224														
09	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	329	1	2230	3	Y	209	209	1	-0-
10	4123 X	2760	-0-	-1363	-0-	230	9	266	1	2279	3	195	195	1
11	3990 X	2365	-0-	-1625	-0-	215	9	318	1	1821	3	205	205	1
12	4123 X	2312	-0-	-1811	-0-	226	9	151	1	1928	3	212	212	1
01	2914 X	2238	-0-	-676	-0-	233	9	200	1	1805	3	212	212	1
02	2604 X	2462	-0-	-142	-0-	233	9	126	1	1967	3	335	334	1
						369	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A WELL #: 2382 RRCID -> 267359 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8810 - 13923													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	390	1	2640	3	Y	120	120 1 -0-
							132	9					
10		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	313	1	2687	3	Y	111	111 1 -0-
							122	9					
11		2730 X	2642	-0-	-88	-0-	378	1	2167	3	Y	88	88 1 -0-
							97	9					
12		2821 X	2574	-0-	-247	-0-	180	1	2294	3	Y	91	91 1 -0-
							100	9					
01		2821 X	2486	-0-	-335	-0-	238	1	2148	3	Y	91	91 1 -0-
							100	9					
02		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	150	1	2356	3	Y	96	96 1 -0-
							106	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 2383 RRCID -> 267362 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8834 - 14058													
09		3360 X	2026	-0-	-1334	-0-	252	1	1708	3	Y	60	60 1 -0-
							66	9					
10		1984 X	1934	-0-	-50	-0-	196	1	1679	3	Y	54	54 1 -0-
							59	9					
11		2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	322	1	1844	3	Y	58	58 1 -0-
							64	9					
12		2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	153	1	1952	3	Y	61	61 1 -0-
							67	9					
01		2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	202	1	1828	3	Y	61	61 1 -0-
							67	9					
02		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	3	Y	72	71 1 1
							79	9					

GATES 05-D WELL #: 402 RRCID -> 267381 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8808 - 14024													
09		2700 X	2346	-0-	-354	-0-	292	1	1984	3	Y	64	64 1 -0-
							70	9					
10		2418 N	1721	-0-	-697	-0-	172	1	1487	3	Y	56	56 1 -0-
							62	9					
11		2370 N	2299	-0-	-71	-0-	332	1	1902	3	Y	59	59 1 -0-
							65	9					
12		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	160	1	2047	3	Y	119	119 1 -0-
							131	9					
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	3	Y	151	151 1 -0-
							166	9					
02		2156 N	1465	-0-	-691	-0-	79	1	1232	3	Y	140	139 1 1
							154	9					

GATES 05-D WELL #: 502 RRCID -> 267609 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8852 - 14049													
09		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	267	1	1814	3	Y	93	93 1 -0-
							102	9					
10		2325 N	1338	-0-	-987	-0-	129	1	1115	3	Y	85	85 1 -0-
							94	9					
11		2220 N	2129	-0-	-91	-0-	302	1	1729	3	Y	89	89 1 -0-
							98	9					
12		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	145	1	1860	3	Y	119	119 1 -0-
							131	9					
01		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	182	1	1639	3	Y	121	121 1 -0-
							133	9					
02		1988 N	1766	-0-	-222	-0-	99	1	1544	3	Y	112	112 1 -0-
							123	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 908 RRCID -> 267610 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 8982 - 13343														
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

09	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	454	1	3089	3	Y	322	322	1	-0-
						354	9							
10	3069 X	1895	-0-	-1174	-0-	177	1	1531	3	Y	170	170	1	-0-
						187	9							
11	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	648	1	3717	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							
12	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	313	1	4000	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	295	1	2658	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	161	1	2505	3	Y	140	139	1	1
						154	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5712 RRCID -> 267611 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8783 - 14154														
09	2250 N	1852	-0-	-398	-0-	225	1	1525	3	Y	93	93	1	-0-
						102	9							
10	2697 N	1889	-0-	-808	-0-	187	1	1604	3	Y	89	89	1	-0-
						98	9							
11	1860 N	1397	-0-	-463	-0-	193	1	1107	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1171	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
*01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	121	1	1097	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
*02	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	149	1	2336	3	Y	240	239	1	1
						264	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5713 RRCID -> 267612 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8785 - 14162														
09	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	423	1	2868	3	Y	150	150	1	-0-
						165	9							
10	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	352	1	3016	3	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
11	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	503	1	2881	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	239	1	3050	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
*01	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	316	1	2857	3	Y	152	152	1	-0-
						167	9							
02	2576 X	1925	-0-	-651	-0-	98	1	1537	3	Y	264	262	1	2
						290	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5714 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14303														
09	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	346	1	2345	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
10	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	287	1	2467	3	Y	230	230	1	-0-
						253	9							
11	3000 N	3610	-0-	610	610	503	1	2881	3	Y	205	205	1	-0-
						226	9							
12	3100 N	3522	-0-	422	1032	239	1	3050	3	Y	212	212	1	-0-
						233	9							
*01	3100 N	3406	-0-	306	1338	316	1	2857	3	Y	212	212	1	-0-
						233	9							
*02	3468 X	2130	-0-	-1338	-0-	115	1	1804	3	Y	192	191	1	1
						211	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 7012 RRCID -> 267799 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 9110 - 13946														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	205	1	1388	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	241	1	2071	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	264	1	1513	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	127	1	1628	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*01	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	123	1	1108	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1344 N	1142	-0-	-202	-0-	67	1	1044	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

GATES 05-D WELL #: 2012AS RRCID -> 267802 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105														
09	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	188	1	1276	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
10	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	205	1	1772	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
11	1280 X	1280	-0-	-0-	-0-	166	1	951	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
12	1366 X	1366	-0-	-0-	-0-	80	1	1023	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	219	1	1972	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
*02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	120	1	1858	3	Y	140	139	1	1
						154	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842														
09	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	373	1	2520	3	Y	162	162	1	-0-
						178	9							
10	4061 X	3239	-0-	-822	-0-	321	1	2751	3	Y	152	152	1	-0-
						167	9							
11	3930 X	2447	-0-	-1483	-0-	339	1	1945	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
12	3255 X	2422	-0-	-833	-0-	164	1	2094	3	Y	149	149	1	-0-
						164	9							
01	3193 X	2012	-0-	-1181	-0-	184	1	1662	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
02	2912 X	1820	-0-	-1092	-0-	101	1	1565	3	Y	140	139	1	1
						154	9							

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142														
09	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	687	1	4644	3	Y	135	135	1	-0-
						149	9							
10	3689 X	3616	-0-	-73	-0-	364	1	3118	3	Y	122	122	1	-0-
						134	9							
11	3570 X	2720	-0-	-850	-0-	385	1	2204	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
12	3689 X	2688	-0-	-1001	-0-	185	1	2372	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	3689 X	2512	-0-	-1177	-0-	241	1	2171	3	Y	91	91	1	-0-
						100	9							
02	3332 X	2269	-0-	-1063	-0-	132	1	2045	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 1012A RRCID -> 268083 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8802 - 14317														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	417	1	2834	3	Y	161	161	1	-0-
						177	9							
10	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	264	1	2275	3	Y	141	141	1	-0-
						155	9							
11	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	196	1	1124	3	Y	148	148	1	-0-
						163	9							
12	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	94	1	1210	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	268	1	2415	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
*02	2576 X	2576	-0-	-0-	-0-	147	1	2275	3	Y	140	139	1	1
						154	9							

GATES 05-D WELL #: 1012SL RRCID -> 268165 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197														
09	10560 X	3699	-0-	-6861	-0-	458	1	3117	3	Y	113	113	1	-0-
						124	9							
10	10633 X	1925	-0-	-8708	-0-	190	1	1641	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
11	10290 X	1925	-0-	-8365	-0-	271	1	1556	3	Y	89	89	1	-0-
						98	9							
12	3906 X	1937	-0-	-1969	-0-	131	1	1675	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	391	1	3521	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
*02	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	228	1	3549	3	Y	84	84	1	-0-
						92	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781														
09	5880 X	5880	-0-	-0-	-0-	708	1	4818	3	Y	322	322	1	-0-
						354	9							
10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	421	1	3631	3	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
11	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	709	1	4064	3	Y	267	267	1	-0-
						294	9							
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	342	1	4373	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	4712 X	4607	-0-	-105	-0-	430	1	3878	3	Y	272	272	1	-0-
						299	9							
02	4256 X	4166	-0-	-90	-0-	235	1	3653	3	Y	253	252	1	1
						278	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062														
09	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	1054	1	7170	3	Y	154	154	1	-0-
						169	9							
10	8817 X	8817	-0-	-0-	-0-	897	1	7737	3	Y	166	166	1	-0-
						183	9							
11	7920 X	6593	-0-	-1327	-0-	950	1	5447	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							
12	8184 X	6582	-0-	-1602	-0-	458	1	5861	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	8184 X	8121	-0-	-63	-0-	791	1	7131	3	Y	181	181	1	-0-
						199	9							
02	7392 X	7337	-0-	-55	-0-	433	1	6719	3	Y	168	167	1	1
						185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 6012A RRCID -> 268246 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8825 - 14046														
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
09	4470 X	2107	-0-	-2363	-0-	233	1	1587	3	Y	261	261	1	-0-
10	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	287	9	573	1	Y	350	350	1	-0-
11	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	385	9	875	1	Y	385	385	1	-0-
12	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	424	9	422	1	Y	358	358	1	-0-
*01	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	394	9	489	1	Y	332	332	1	-0-
*02	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	489	1	267	1	Y	309	308	1	1
						365	9							
						267	1							
						340	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337														
09	1920 X	1871	-0-	-49	-0-	202	1	1372	3	Y	270	270	1	-0-
10	7006 X	1370	-0-	-5636	-0-	297	9	119	1	Y	204	204	1	-0-
11	6780 X	1116	-0-	-5664	-0-	224	9	138	1	Y	167	167	1	-0-
12	2170 X	1359	-0-	-811	-0-	184	9	82	1	Y	207	207	1	-0-
01	2170 X	1601	-0-	-569	-0-	228	9	130	1	Y	274	274	1	-0-
02	1736 X	1697	-0-	-39	-0-	301	9	83	1	Y	297	296	1	1
						327	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725														
09	5670 X	5461	-0-	-209	-0-	662	1	4505	3	Y	267	267	1	-0-
10	7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	294	9	788	1	Y	254	254	1	-0-
11	5310 X	2297	-0-	-3013	-0-	279	9	322	1	Y	116	116	1	-0-
12	5487 X	5158	-0-	-329	-0-	128	9	355	1	Y	238	238	1	-0-
*01	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	262	9	666	1	Y	238	238	1	-0-
*02	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	666	1	330	1	Y	200	199	1	1
						262	9							
						330	1							
						220	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798														
09	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	410	1	2791	3	Y	193	193	1	-0-
10	3596 X	2725	-0-	-871	-0-	212	9	264	1	Y	169	169	1	-0-
11	3480 X	1719	-0-	-1761	-0-	186	9	226	1	Y	178	178	1	-0-
12	3596 X	1767	-0-	-1829	-0-	196	9	109	1	Y	239	239	1	-0-
01	3596 X	3202	-0-	-394	-0-	263	9	300	1	Y	181	181	1	-0-
02	3192 X	2895	-0-	-297	-0-	199	9	164	1	Y	168	167	1	1
						185	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05-D WELL #: 5011 RRCID -> 269010 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8777 - 13610														
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

09	8468 X	8468	-0-	-0-	-0-	1058	1	7198	3	Y	193	193	1	-0-
						212	9							
10	8122 X	7716	-0-	-406	-0-	772	1	6665	3	Y	254	254	1	-0-
						279	9							
11	8820 X	8820	-0-	-0-	-0-	1268	1	7268	3	Y	258	258	1	-0-
						284	9							
12	8989 X	8989	-0-	-0-	-0-	632	1	8094	3	Y	239	239	1	-0-
						263	9							
01	8122 X	7394	-0-	-728	-0-	715	1	6447	3	Y	211	211	1	-0-
						232	9							
02	7336 X	6678	-0-	-658	-0-	391	1	6071	3	Y	196	196	1	-0-
						216	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8845 - 13626														
09	4590 X	1518	-0-	-3072	-0-	190	1	1295	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	6882 X	1007	-0-	-5875	-0-	102	1	879	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
11	6660 X	1325	-0-	-5335	-0-	193	1	1106	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
12	1736 X	1735	-0-	-1	-0-	116	1	1488	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	1705 X	1217	-0-	-488	-0-	112	1	1008	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
02	1428 X	1085	-0-	-343	-0-	60	1	937	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8772 - 14068														
09	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	246	1	1672	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
10	1488 N	1161	-0-	-327	-0-	114	1	984	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
11	1440 N	1385	-0-	-55	-0-	196	1	1124	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	95	1	1210	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	226	1	2039	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
02	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	Y	337	336	1	1
						371	9							

GATES 05-D WELL #: 8011 RRCID -> 269051 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 9102 - 13717														
09	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	692	1	4660	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
10	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	627	1	5330	3	Y	241	241	1	-0-
						265	9							
11	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	853	1	4852	3	Y	251	251	1	-0-
						276	9							
12	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	432	1	5435	3	Y	264	264	1	-0-
						290	9							
*01	6198 X	6198	-0-	-0-	-0-	600	1	5317	3	Y	255	255	1	-0-
						281	9							
02	4900 X	3670	-0-	-1230	-0-	208	1	3173	3	Y	263	261	1	2
						289	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05-D WELL #: 7011 RRCID -> 269054 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		5370 X	2714	-0-	-2656	-0-	334 1	2248 3	Y	120	120 1		-0-
							132 9						
10		5146 X	2827	-0-	-2319	-0-	284 1	2419 3	Y	113	113 1		-0-
							124 9						
11		4980 X	2973	-0-	-2007	-0-	419 1	2382 3	Y	156	156 1		-0-
							172 9						
12		5146 X	2772	-0-	-2374	-0-	192 1	2416 3	Y	149	149 1		-0-
							164 9						
*01		3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	295 1	2618 3	Y	160	160 1		-0-
							176 9						
*02		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	165 1	2517 3	Y	158	158 1		-0-
							174 9						

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184													
09		1920 N	1399	-0-	-521	-0-	179 1	1207 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
10		1953 N	1555	-0-	-398	-0-	162 1	1380 3	Y	12	12 1		-0-
							13 9						
11		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	255 1	1453 3	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	129 1	1628 3	Y	17	17 1		-0-
							19 9						
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	180 1	1592 3	Y	16	16 1		-0-
							18 9						
02		1624 N	1339	-0-	-285	-0-	81 1	1232 3	Y	24	24 1		-0-
							26 9						

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151													
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	513 1	3453 3	Y	96	96 1		-0-
							106 9						
10		4526 X	4521	-0-	-5	-0-	464 1	3951 3	Y	96	96 1		-0-
							106 9						
11		4380 X	4257	-0-	-123	-0-	611 1	3473 3	Y	157	157 1		-0-
							173 9						
12		4526 X	4381	-0-	-145	-0-	309 1	3890 3	Y	165	165 1		-0-
							182 9						
01		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	429 1	3805 3	Y	160	160 1		-0-
							176 9						
02		4088 X	3468	-0-	-620	-0-	208 1	3173 3	Y	79	79 1		-0-
							87 9						

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128													
09		1770 X	1680	-0-	-90	-0-	197 1	1325 3	Y	144	144 1		-0-
							158 9						
10		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	178 1	1515 3	Y	145	145 1		-0-
							160 9						
11		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	407 1	2315 3	Y	126	126 1		-0-
							139 9						
12		2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	206 1	2593 3	Y	132	132 1		-0-
							145 9						
01		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	286 1	2537 3	Y	128	128 1		-0-
							141 9						
02		2800 N	3106	-0-	306	306	184 1	2806 3	Y	105	105 1		-0-
							116 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 7010 RRCID -> 269356 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9113 - 14143															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		9360 X	5865	-0-	-3495	-0-	748	1	5038	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
10		6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	677	1	5764	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
11		4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	654	1	3719	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
12		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	331	1	4165	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
*01		4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	460	1	4076	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
*02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	258	1	3934	3	Y	79	79	1	-0-
							87	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8801 - 13652															
09		8220 X	2247	-0-	-5973	-0-	270	1	1819	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
10		3689 X	2488	-0-	-1201	-0-	245	1	2083	3	Y	145	145	1	-0-
							160	9							
11		3570 X	1546	-0-	-2024	-0-	221	1	1256	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
12		3689 X	1568	-0-	-2121	-0-	110	1	1386	3	Y	65	65	1	-0-
							72	9							
01		2356 X	1498	-0-	-858	-0-	145	1	1287	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
02		2240 X	1904	-0-	-336	-0-	112	1	1705	3	Y	79	79	1	-0-
							87	9							

GATES 05D WELL #: 8010 RRCID -> 269436 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9009 - 14107															
09		5430 X	3746	-0-	-1684	-0-	474	1	3193	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
10		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	429	1	3653	3	Y	72	72	1	-0-
							79	9							
11		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	745	1	4237	3	Y	94	94	1	-0-
							103	9							
12		5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	377	1	4745	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
*01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	523	1	4642	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							
*02		3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	224	1	3409	3	Y	158	158	1	-0-
							174	9							

GATES 09 ROSE B GU WELL #: 209 RRCID -> 269585 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9642 - 14106															
09		20966 X	20966	-0-	-0-	-0-	2664	1	17931	3	Y	337	337	1	-0-
							371	9							
10		23293 X	23293	-0-	-0-	-0-	2411	1	20511	3	Y	337	337	1	-0-
							371	9							
11		20280 X	18869	-0-	-1411	-0-	2791	1	15877	3	Y	183	183	1	-0-
							201	9							
12		20956 X	19961	-0-	-995	-0-	1453	1	18290	3	Y	198	198	1	-0-
							218	9							
01		20956 X	19970	-0-	-986	-0-	2002	1	17759	3	Y	190	190	1	-0-
							209	9							
02		18928 X	15119	-0-	-3809	-0-	920	1	14025	3	Y	158	158	1	-0-
							174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	246	1	1656	3	Y	96	96 1 -0-
							106	9					
10		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	223	1	1894	3	Y	96	96 1 -0-
							106	9					
11		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	260	1	1478	3	Y	31	31 1 -0-
							34	9					
12		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	131	1	1655	3	Y	33	33 1 -0-
							36	9					
01		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	183	1	1619	3	Y	32	32 1 -0-
							35	9					
02		1568 N	1455	-0-	-113	-0-	86	1	1311	3	Y	53	53 1 -0-
							58	9					

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306													
09		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	450	1	3050	3	Y	150	150 1 -0-
							165	9					
10		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	374	1	3209	3	Y	144	144 1 -0-
							158	9					
11		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	580	1	3320	3	Y	146	146 1 -0-
							161	9					
12		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	266	1	3400	3	Y	146	146 1 -0-
							161	9					
01		3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	364	1	3291	3	Y	152	152 1 -0-
							167	9					
02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	152	1	2376	3	Y	264	262 1 2
							290	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203													
09		4470 X	1303	-0-	-3167	-0-	165	1	1112	3	Y	24	24 1 -0-
							26	9					
10		4464 X	1447	-0-	-3017	-0-	149	1	1272	3	Y	24	24 1 -0-
							26	9					
11		4320 X	1610	-0-	-2710	-0-	238	1	1354	3	Y	16	16 1 -0-
							18	9					
12		4464 X	1590	-0-	-2874	-0-	116	1	1456	3	Y	16	16 1 -0-
							18	9					
01		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	166	1	1469	3	Y	16	16 1 -0-
							18	9					
02		1512 X	1404	-0-	-108	-0-	85	1	1294	3	Y	23	23 1 -0-
							25	9					

GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699													
09		5850 X	2415	-0-	-3435	-0-	299	1	2010	3	Y	96	96 1 -0-
							106	9					
10		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	270	1	2300	3	Y	96	96 1 -0-
							106	9					
11		6425 X	6425	-0-	-0-	-0-	940	1	5346	3	Y	126	126 1 -0-
							139	9					
12		6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	476	1	5985	3	Y	132	132 1 -0-
							145	9					
*01		3100 N	6656	-0-	3556	3556	660	1	5855	3	Y	128	128 1 -0-
							141	9					
*02		5402 X	1846	-0-	-3556	-0-	110	1	1678	3	Y	53	53 1 -0-
							58	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147															
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		1320 N	1303	-0-	-17	-0-	165	1	1112	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
10		1488 N	1401	-0-	-87	-0-	145	1	1231	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
11		3000 N	5920	-0-	2920	2920	875	1	4976	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
12		3100 N	6089	-0-	2989	5909	443	1	5573	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
01		3100 N	6136	-0-	3036	8945	615	1	5451	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
02		12861 X	3916	-0-	-8945	-0-	234	1	3566	3	Y	105	105	1	-0-
							116	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134															

09		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	239	1	1609	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
10		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	210	1	1790	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
11		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	229	1	1305	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
12		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1462	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
01		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	161	1	1431	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	95	1	1442	3	Y	79	79	1	-0-
							87	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158															

09		18240 X	16885	-0-	-1355	-0-	2157	1	14521	3	Y	188	188	1	-0-
							207	9							
10		24986 X	17724	-0-	-7262	-0-	1843	1	15685	3	Y	178	178	1	-0-
							196	9							
11		27461 X	27461	-0-	-0-	-0-	4075	1	23179	3	Y	188	188	1	-0-
							207	9							
12		28241 X	28241	-0-	-0-	-0-	2063	1	25960	3	Y	198	198	1	-0-
							218	9							
01		28294 X	28294	-0-	-0-	-0-	2846	1	25239	3	Y	190	190	1	-0-
							209	9							
02		22568 X	22361	-0-	-207	-0-	1365	1	20794	3	Y	184	183	1	1
							202	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 509 RRCID -> 270099 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9007 - 14102															

09		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	162	1	1088	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
10		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	146	1	1245	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
11		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	242	1	1379	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	170	1	1512	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
02		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	90	1	1363	3	Y	158	158	1	-0-
							174	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
 GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	260	1	1750	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
10	2480 N	2316	-0-	-164	-0-	235	1	2002	3	Y	72	72	1	-0-
						79	9							
11	2100 N	1662	-0-	-438	-0-	238	1	1355	3	Y	63	63	1	-0-
						69	9							
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	121	1	1518	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	167	1	1485	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	103	1	1574	3	Y	79	79	1	-0-
						87	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

09	9510 X	8942	-0-	-568	-0-	1112	1	7534	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
10	11842 X	9126	-0-	-2716	-0-	923	1	7919	3	Y	258	258	1	-0-
						284	9							
11	11460 X	3948	-0-	-7512	-0-	563	1	3224	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
12	11842 X	3222	-0-	-8620	-0-	224	1	2858	3	Y	127	127	1	-0-
						140	9							
01	9331 X	3706	-0-	-5625	-0-	353	1	3187	3	Y	151	151	1	-0-
						166	9							
02	8344 X	1975	-0-	-6369	-0-	113	1	1768	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	215	1	1457	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	179	1	1532	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	201	1	1153	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
12	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	96	1	1220	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	126	1	1142	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1288 N	1138	-0-	-150	-0-	67	1	1045	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 13 RRCID -> 270165 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8998 - 14170														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	2220 X	2051	-0-	-169	-0-	255	1	1730	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
10	2170 N	2095	-0-	-75	-0-	212	1	1820	3	Y	57	57	1	-0-
						63	9							
11	2070 N	1251	-0-	-819	-0-	181	1	1038	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222														
09	1365 X	1365	-0-	-0-	-0-	171	1	1161	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	142	1	1221	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	181	1	1037	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	86	1	1098	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	114	1	1028	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	95	1	1496	3	Y	72	71	1	1
						79	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172														
09	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	776	1	5260	3	Y	134	134	1	-0-
						147	9							
10	8680 X	7028	-0-	-1652	-0-	717	1	6153	3	Y	144	144	1	-0-
						158	9							
11	8400 X	2820	-0-	-5580	-0-	391	1	2236	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
12	8680 X	2751	-0-	-5929	-0-	185	1	2366	3	Y	182	182	1	-0-
						200	9							
01	6696 X	2659	-0-	-4037	-0-	245	1	2214	3	Y	182	182	1	-0-
						200	9							
02	6356 X	4318	-0-	-2038	-0-	242	1	3787	3	Y	263	262	1	1
						289	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292														
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560												
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
09	2520 X	1458	-0-	-1062	-0-	175	1	1184	3	Y	90	90 1 -0-
10	2356 N	1485	-0-	-871	-0-	145	1	1245	3	Y	86	86 1 -0-
11	1470 N	1451	-0-	-19	-0-	201	1	1153	3	Y	88	88 1 -0-
12	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	95	1	1220	3	Y	91	91 1 -0-
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	126	1	1142	3	Y	91	91 1 -0-
02	2800 N	3319	-0-	519	519	190	1	2971	3	Y	144	144 1 -0-
						158	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149												
09	2790 X	1935	-0-	-855	-0-	215	1	1457	3	Y	239	239 1 -0-
10	2511 N	1964	-0-	-547	-0-	179	1	1532	3	Y	230	230 1 -0-
11	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	322	1	1844	3	Y	205	205 1 -0-
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	153	1	1952	3	Y	212	212 1 -0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	202	1	1829	3	Y	212	212 1 -0-
02	2240 N	1820	-0-	-420	-0-	98	1	1537	3	Y	168	167 1 1
						185	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 21 RRCID -> 270290 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9031 - 14184												
09	1620 X	1523	-0-	-97	-0-	192	1	1298	3	Y	30	30 1 -0-
10	1891 X	1556	-0-	-335	-0-	159	1	1365	3	Y	29	29 1 -0-
11	1830 X	1359	-0-	-471	-0-	197	1	1130	3	Y	29	29 1 -0-
12	1891 X	1323	-0-	-568	-0-	94	1	1196	3	Y	30	30 1 -0-
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	124	1	1120	3	Y	30	30 1 -0-
02	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	3	Y	72	71 1 1
						79	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239												
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 23 RRCID -> 270293 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 9093 - 14123													
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		

09	2700 X	2038	-0-	-662	-0-	245 1	1661 3	Y	120	120 1	-0-		
						132 9							
10	3069 X	2079	-0-	-990	-0-	204 1	1748 3	Y	115	115 1	-0-		
						127 9							
11	2970 X	1251	-0-	-1719	-0-	181 1	1038 3	Y	29	29 1	-0-		
						32 9							
12	3069 X	1217	-0-	-1852	-0-	86 1	1098 3	Y	30	30 1	-0-		
						33 9							
01	2139 X	1175	-0-	-964	-0-	114 1	1028 3	Y	30	30 1	-0-		
						33 9							
02	1904 X	1633	-0-	-271	-0-	92 1	1435 3	Y	96	96 1	-0-		
						106 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990													
09	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	353 1	2390 3	Y	150	150 1	-0-		
						165 9							
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	293 1	2514 3	Y	144	144 1	-0-		
						158 9							
11	3000 N	3288	-0-	288	288	463 1	2651 3	Y	158	158 1	-0-		
						174 9							
12	3100 N	3205	-0-	105	393	220 1	2806 3	Y	163	163 1	-0-		
						179 9							
01	3100 N	3099	-0-	-1	392	291 1	2628 3	Y	164	164 1	-0-		
						180 9							
02	2818 X	2426	-0-	-392	-0-	136 1	2132 3	Y	144	144 1	-0-		
						158 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 25 RRCID -> 270571 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8750 - 14046													
09	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	302 1	2049 3	Y	60	60 1	-0-		
						66 9							
10	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	251 1	2155 3	Y	57	57 1	-0-		
						63 9							
11	1770 N	1304	-0-	-466	-0-	189 1	1083 3	Y	29	29 1	-0-		
						32 9							
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	90 1	1146 3	Y	30	30 1	-0-		
						33 9							
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	119 1	1074 3	Y	30	30 1	-0-		
						33 9							
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	105 1	1639 3	Y	72	71 1	-0-	1	
						79 9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 16 RRCID -> 270847 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9068 - 14254													
09	1590 N	1294	-0-	-296	-0-	158 1	1070 3	Y	60	60 1	-0-		
						66 9							
10	2015 N	1320	-0-	-695	-0-	131 1	1126 3	Y	57	57 1	-0-		
						63 9							
11	1320 N	1284	-0-	-36	-0-	181 1	1038 3	Y	59	59 1	-0-		
						65 9							
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	86 1	1098 3	Y	61	61 1	-0-		
						67 9							
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	114 1	1028 3	Y	61	61 1	-0-		
						67 9							
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	102 1	1598 3	Y	48	48 1	-0-		
						53 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 09 ROSE B WELL #: 3022 RRCID -> 271378 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8982 - 14056														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	220	1	1485	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
10	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	140	1	1203	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	207	1	1189	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
12	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	100	1	1279	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	142	1	1286	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*02	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	78	1	1211	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4022 RRCID -> 271412 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8825 - 14009														
09	1186 X	1186	-0-	-0-	-0-	141	1	956	3	Y	81	81	1	-0-
						89	9							
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	222	1	1903	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
11	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	328	1	1881	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	158	1	2024	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
*01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	202	1	1817	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5022 RRCID -> 271414 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8884 - 14068														
09	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	174	1	1179	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
10	1333 N	1150	-0-	-183	-0-	115	1	984	3	Y	46	46	1	-0-
						51	9							
11	1290 N	1191	-0-	-99	-0-	170	1	973	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	82	1	1046	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
*01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	118	1	1064	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
02	1120 N	1097	-0-	-23	-0-	64	1	1002	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

GATES 05D WELL #: 3713A RRCID -> 272121 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8823 - 14006														
09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	381	1	2577	3	Y	433	433	1	-0-
						476	9							
10	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	478	1	4096	3	Y	457	457	1	-0-
						503	9							
11	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	505	1	2897	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9							
12	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	243	1	3117	3	Y	448	448	1	-0-
						493	9							
*01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	319	1	2880	3	Y	393	393	1	-0-
						432	9							
*02	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	2713	3	Y	365	364	1	1
						402	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1206A RRCID -> 272553 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8889 - 13921														
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
09	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	473 9	1	4418	3	Y	433	433	1	-0-
10	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	531 9	1	4555	3	Y	396	396	1	-0-
11	4890 X	4206	-0-	-684	-0-	436 9	1	3220	3	Y	385	385	1	-0-
12	5053 X	4164	-0-	-889	-0-	562 9	1	3466	3	Y	388	388	1	-0-
01	5053 X	3728	-0-	-1325	-0-	424 9	1	3057	3	Y	302	302	1	-0-
02	4564 X	3375	-0-	-1189	-0-	271 9	1	2881	3	Y	281	279	1	2
GATES 05D WELL #: 2313 RRCID -> 272557 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8908 - 14103														
09	7190 X	7190	-0-	-0-	-0-	888 9	1	6004	3	Y	271	271	1	-0-
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	298 9	1	6205	3	Y	366	366	1	-0-
11	6420 X	5545	-0-	-875	-0-	724 9	1	4388	3	Y	356	356	1	-0-
12	6634 X	5485	-0-	-1149	-0-	403 9	1	4722	3	Y	358	358	1	-0-
01	6634 X	4787	-0-	-1847	-0-	765 9	1	4010	3	Y	302	302	1	-0-
02	5992 X	4330	-0-	-1662	-0-	392 9	1	3778	3	Y	281	279	1	2
GATES 05D WELL #: 2413 RRCID -> 272559 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8922 - 14164														
09	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1684 9	1	11384	3	Y	325	325	1	-0-
10	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-	358 9	1	12197	3	Y	335	335	1	-0-
11	10487 X	10487	-0-	-0-	-0-	1422 9	1	8624	3	Y	326	326	1	-0-
12	10366 X	10366	-0-	-0-	-0-	1504 9	1	9280	3	Y	328	328	1	-0-
01	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	725 9	1	8641	3	Y	362	362	1	-0-
*02	9033 X	9033	-0-	-0-	-0-	361 9	1	8138	3	Y	337	336	1	1
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
09	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	599 9	1	4050	3	Y	162	162	1	-0-
10	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	178 9	1	5135	3	Y	244	244	1	-0-
11	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	599 9	1	3631	3	Y	237	237	1	-0-
12	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	268 9	1	3908	3	Y	239	239	1	-0-
*01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	633 9	1	4451	3	Y	241	241	1	-0-
*02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	261 9	1	4194	3	Y	224	223	1	1
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														
GATES 05D WELL #: 3813A RRCID -> 272595 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8826 - 14125														

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 2513 RRCID -> 272597 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8915 - 14124															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
					(L)	(-)		CODE		M		CODE			
09		9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	1110	1	7504	3	Y	514	514	1	-0-
							565	9							
10		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	827	1	7092	3	Y	427	427	1	-0-
							470	9							
11		6990 X	6347	-0-	-643	-0-	875	1	5015	3	Y	415	415	1	-0-
							457	9							
12		7223 X	6278	-0-	-945	-0-	422	1	5396	3	Y	418	418	1	-0-
							460	9							
01		7223 X	6004	-0-	-1219	-0-	553	1	4986	3	Y	423	423	1	-0-
							465	9							
02		6524 X	5431	-0-	-1093	-0-	302	1	4697	3	Y	393	391	1	2
							432	9							

GATES 05D WELL #: 1106A RRCID -> 272669 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8880 - 13871															
09		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	319	1	2160	3	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
10		2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	224	1	1926	3	Y	213	213	1	-0-
							234	9							
11		1920 X	1828	-0-	-92	-0-	238	1	1362	3	Y	207	207	1	-0-
							228	9							
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	114	1	1465	3	Y	209	209	1	-0-
							230	9							
01		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	130	1	1174	3	Y	362	362	1	-0-
							398	9							
02		1708 N	1548	-0-	-160	-0-	71	1	1106	3	Y	337	336	1	1
							371	9							

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850															
09		5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	712	1	4814	3	Y	189	189	1	-0-
							208	9							
10		5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	503	1	4310	3	Y	244	244	1	-0-
							268	9							
11		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	532	1	3048	3	Y	237	237	1	-0-
							261	9							
12		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	256	1	3279	3	Y	239	239	1	-0-
							263	9							
01		2852 X	1652	-0-	-1200	-0-	145	1	1308	3	Y	181	181	1	-0-
							199	9							
02		2576 X	1496	-0-	-1080	-0-	79	1	1232	3	Y	168	167	1	1
							185	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996															
09		1800 N	1290	-0-	-510	-0-	162	1	1098	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
10		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	143	1	1225	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
11		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	211	1	1210	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	102	1	1303	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
01		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	142	1	1285	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
02		1344 N	1320	-0-	-24	-0-	78	1	1211	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 4013A RRCID -> 272938 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8814 - 13984															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	

09		4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	477	1	3228	3	Y	352	352	1	-0-
							387	9							
10		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	474	1	4066	3	Y	427	427	1	-0-
							470	9							
11		3833 X	3833	-0-	-0-	-0-	501	1	2875	3	Y	415	415	1	-0-
							457	9							
12		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	242	1	3093	3	Y	418	418	1	-0-
							460	9							
01		3286 X	3195	-0-	-91	-0-	283	1	2547	3	Y	332	332	1	-0-
							365	9							
02		2968 X	2895	-0-	-73	-0-	155	1	2400	3	Y	309	308	1	1
							340	9							

GATES 05D WELL #: 1112 RRCID -> 272969 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8817 - 14015															
09		5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	678	1	4588	3	Y	298	298	1	-0-
							328	9							
10		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	460	1	3944	3	Y	335	335	1	-0-
							369	9							
11		4320 X	3634	-0-	-686	-0-	486	1	2789	3	Y	326	326	1	-0-
							359	9							
12		4464 X	3596	-0-	-868	-0-	234	1	3001	3	Y	328	328	1	-0-
							361	9							
01		5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	492	1	4431	3	Y	332	332	1	-0-
							365	9							
*02		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	269	1	4174	3	Y	309	308	1	1
							340	9							

GATES 05D WELL #: 3913A RRCID -> 272970 COMPL. DATE 03/07/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8870 - 14086															
09		4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	628	1	4248	3	Y	108	108	1	-0-
							119	9							
10		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	292	1	2507	3	Y	122	122	1	-0-
							134	9							
11		2213 X	2213	-0-	-0-	-0-	309	1	1773	3	Y	119	119	1	-0-
							131	9							
12		2263 X	2187	-0-	-76	-0-	149	1	1907	3	Y	119	119	1	-0-
							131	9							
*01		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	243	1	2194	3	Y	362	362	1	-0-
							398	9							
*02		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	133	1	2066	3	Y	337	336	1	1
							371	9							

GATES 05D WELL #: 3513A RRCID -> 273016 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 9109 - 14266															
09		6540 X	6274	-0-	-266	-0-	762	1	5154	3	Y	325	325	1	-0-
							358	9							
10		6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	666	1	5716	3	Y	457	457	1	-0-
							503	9							
11		6600 X	5235	-0-	-1365	-0-	705	1	4042	3	Y	444	444	1	-0-
							488	9							
12		6665 X	5183	-0-	-1482	-0-	340	1	4350	3	Y	448	448	1	-0-
							493	9							
01		6541 X	4428	-0-	-2113	-0-	396	1	3567	3	Y	423	423	1	-0-
							465	9							
02		6160 X	4009	-0-	-2151	-0-	216	1	3361	3	Y	393	391	1	2
							432	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 3413A RRCID -> 273017 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8920 - 14165														
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
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	461	1	3115	3	Y	271	271	1	-0-
						298	9							
10	8218 X	8218	-0-	-0-	-0-	809	1	6939	3	Y	427	427	1	-0-
						470	9							
11	7230 X	6220	-0-	-1010	-0-	856	1	4907	3	Y	415	415	1	-0-
						457	9							
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	412	1	5280	3	Y	418	418	1	-0-
						460	9							
*01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	497	1	4475	3	Y	393	393	1	-0-
						432	9							
02	6748 X	4890	-0-	-1858	-0-	271	1	4217	3	Y	365	363	1	2
						402	9							
GATES 05D WELL #: 3613A RRCID -> 273102 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8901 - 14042														
09	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	1060	1	7165	3	Y	352	352	1	-0-
						387	9							
10	6448 X	5728	-0-	-720	-0-	560	1	4799	3	Y	335	335	1	-0-
						369	9							
11	6240 X	4345	-0-	-1895	-0-	592	1	3394	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
12	6448 X	4297	-0-	-2151	-0-	285	1	3651	3	Y	328	328	1	-0-
						361	9							
01	6448 X	5207	-0-	-1241	-0-	477	1	4298	3	Y	393	393	1	-0-
						432	9							
02	5824 X	4712	-0-	-1112	-0-	261	1	4049	3	Y	365	363	1	2
						402	9							
GATES 05D WELL #: 906A RRCID -> 273103 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8891 - 13838														
09	2940 X	2530	-0-	-410	-0-	318	1	2153	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
10	3100 N	6380	-0-	3280	3280	652	1	5594	3	Y	122	122	1	-0-
						134	9							
11	3000 N	4777	-0-	1777	5057	690	1	3956	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
12	3100 N	4721	-0-	1621	6678	333	1	4257	3	Y	119	119	1	-0-
						131	9							
01	3100 N	4810	-0-	1710	8388	467	1	4210	3	Y	121	121	1	-0-
						133	9							
02	12732 X	4344	-0-	-8388	-0-	255	1	3966	3	Y	112	112	1	-0-
						123	9							
GATES 09 ROSE B WELL #: 1022R RRCID -> 273511 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 9068 - 14072														
09	2940 X	2085	-0-	-855	-0-	265	1	1795	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
10	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	311	1	2668	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
11	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	429	1	2460	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
12	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	222	1	2837	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
01	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	258	1	2326	3	Y	60	60	1	-0-
						66	9							
02	2716 N	2395	-0-	-321	-0-	141	1	2192	3	Y	56	55	1	1
						62	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D		WELL #: 2613		RRCID -> 273512		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 8398		PERF. 8907 - 14097				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5670 X	4532	-0-	-1138	-0-	557	1	3767	3	Y	189	189	1	-0-
						208	9							
10	5828 X	4468	-0-	-1360	-0-	446	1	3821	3	Y	183	183	1	-0-
						201	9							
11	5640 X	3368	-0-	-2272	-0-	471	1	2701	3	Y	178	178	1	-0-
						196	9							
12	4805 X	3332	-0-	-1473	-0-	227	1	2908	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							
01	4743 X	3433	-0-	-1310	-0-	320	1	2881	3	Y	211	211	1	-0-
						232	9							
02	4228 X	3105	-0-	-1123	-0-	175	1	2714	3	Y	196	196	1	-0-
						216	9							
GATES 05D		WELL #: 2213		RRCID -> 274192		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8392		PERF. 8756 - 14080				
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-
GATES 05D		WELL #: 2013		RRCID -> 274199		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 8351		PERF. 8774 - 14140				
09	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	582	1	3936	3	Y	271	271	1	-0-
						298	9							
10	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	724	1	6205	3	Y	366	366	1	-0-
						403	9							
11	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	765	1	4388	3	Y	356	356	1	-0-
						392	9							
12	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	369	1	4722	3	Y	358	358	1	-0-
						394	9							
01	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	553	1	4981	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	407	1	6325	3	Y	337	336	1	1
						371	9							
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #: 27		RRCID -> 274490		COMPL. DATE 05/13/2014		TOTAL DEPTH 8640		PERF. 9110 - 14391				
09	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	164	1	1112	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
10	1860 N	1331	-0-	-529	-0-	136	1	1163	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
11	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	314	1	1798	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	138	1	1756	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	191	1	1728	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	106	1	1667	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 28 RRCID -> 274491 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 9110 - 14391															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M				
09		1770 X	1657	-0-	-113	-0-	200	1	1358	3	Y	90	90	1	-0-
							99	9							
10		3410 X	1682	-0-	-1728	-0-	166	1	1421	3	Y	86	86	1	-0-
							95	9							
11		3300 X	2004	-0-	-1296	-0-	284	1	1623	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
12		3410 X	1810	-0-	-1600	-0-	124	1	1586	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
01		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	173	1	1561	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
02		1876 X	1436	-0-	-440	-0-	80	1	1250	3	Y	96	96	1	-0-
							106	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437															
09		1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	237	1	1605	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
10		2542 N	1938	-0-	-604	-0-	196	1	1679	3	Y	57	57	1	-0-
							63	9							
11		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	340	1	1947	3	Y	58	58	1	-0-
							64	9							
12		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	149	1	1903	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
01		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	207	1	1873	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
02		2184 N	1246	-0-	-938	-0-	70	1	1097	3	Y	72	71	1	1
							79	9							

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175															
09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	275	1	1867	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
10		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	229	1	1963	3	Y	115	115	1	-0-
							127	9							
11		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	1797	3	Y	88	88	1	-0-
							97	9							
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	149	1	1898	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
01		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	197	1	1782	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
02		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	116	1	1818	3	Y	162	161	1	1
							178	9							

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260															
09		2670 X	1562	-0-	-1108	-0-	188	1	1275	3	Y	90	90	1	-0-
							99	9							
10		2356 N	1592	-0-	-764	-0-	156	1	1341	3	Y	86	86	1	-0-
							95	9							
11		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	234	1	1342	3	Y	87	87	1	-0-
							96	9							
12		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	113	1	1440	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
01		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	149	1	1348	3	Y	91	91	1	-0-
							100	9							
02		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1537	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D WELL #: 12W RRCID -> 274498 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8903 - 14022												
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
09	3120 X	2535	-0-	-585	-0-	309	1	2094	3	Y	120	120 1 -0-
10	2976 X	2587	-0-	-389	-0-	132	9	2203	3	Y	115	115 1 -0-
11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	257	1	2420	3	Y	175	175 1 -0-
12	2976 X	2963	-0-	-13	-0-	127	9	2562	3	Y	182	182 1 -0-
01	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	423	1	2400	3	Y	182	182 1 -0-
02	2688 X	1474	-0-	-1214	-0-	193	9	1311	3	Y	72	71 1 1
						201	1					
						200	9					
						266	1					
						200	9					
						84	1					
						79	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 2017 RRCID -> 274689 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9171 - 14545												
09	5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	669	1	4506	3	Y	281	281 1 -0-
10	5983 X	5452	-0-	-531	-0-	309	9	4594	3	Y	289	289 1 -0-
11	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	540	1	6199	3	Y	188	188 1 -0-
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	318	9	6637	3	Y	198	198 1 -0-
01	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	1090	1	6435	3	Y	191	191 1 -0-
02	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	207	9	7140	3	Y	237	235 1 2
						527	1					
						218	9					
						725	1					
						210	9					
						468	1					
						261	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 3017 RRCID -> 274690 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 9152 - 14594												
09	4800 X	4246	-0-	-554	-0-	529	1	3559	3	Y	144	144 1 -0-
10	4154 X	4102	-0-	-52	-0-	158	9	3527	3	Y	145	145 1 -0-
11	4020 X	3803	-0-	-217	-0-	415	1	3000	3	Y	251	251 1 -0-
12	4061 X	3759	-0-	-302	-0-	160	9	3212	3	Y	265	265 1 -0-
01	4154 X	3747	-0-	-407	-0-	527	1	3115	3	Y	255	255 1 -0-
02	3752 X	3218	-0-	-534	-0-	276	9	2830	3	Y	184	183 1 1
						255	1					
						292	9					
						351	1					
						281	9					
						186	1					
						202	9					
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 5017 RRCID -> 274691 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9168 - 14594												
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 6017 RRCID -> 274692 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9150 - 14527												
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
09	5970 X	3769	-0-	-2201	-0-	471	1	3169	3	Y	117	-0-
						129	9					
10	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	381	1	3240	3	Y	120	-0-
						132	9					
11	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	1209	1	6875	3	Y	220	-0-
						242	9					
12	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	585	1	7361	3	Y	231	-0-
						254	9					
*01	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	782	1	6933	3	Y	217	-0-
						239	9					
*02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	486	1	7405	3	Y	158	-0-
						174	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493												
09	6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	836	1	5629	3	Y	265	-0-
						292	9					
10	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	656	1	5579	3	Y	265	-0-
						292	9					
11	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	705	1	4012	3	Y	282	-0-
						310	9					
12	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	341	1	4296	3	Y	298	-0-
						328	9					
*01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	470	1	4166	3	Y	287	-0-
						316	9					
*02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	262	1	3988	3	Y	211	1
						232	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496												
09	9960 X	6110	-0-	-3850	-0-	759	1	5112	3	Y	217	-0-
						239	9					
10	8835 X	5899	-0-	-2936	-0-	595	1	5065	3	Y	217	-0-
						239	9					
11	8550 X	5347	-0-	-3203	-0-	768	1	4372	3	Y	188	-0-
						207	9					
12	8649 X	5270	-0-	-3379	-0-	372	1	4680	3	Y	198	-0-
						218	9					
01	6324 X	5259	-0-	-1065	-0-	512	1	4537	3	Y	191	-0-
						210	9					
*02	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	440	1	6702	3	Y	211	1
						232	9					
GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083												
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 29 RRCID -> 274696 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9068 - 14367												
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
09	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	754	1	5112	3	Y	299	299 1 -0-
10	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	329	9	623	1	Y	287	287 1 -0-
11	5400 X	3597	-0-	-1803	-0-	316	9	484	1	Y	310	310 1 -0-
12	5580 X	3328	-0-	-2252	-0-	341	9	216	1	Y	327	327 1 -0-
01	5580 X	3428	-0-	-2152	-0-	360	9	305	1	Y	333	333 1 -0-
02	5040 X	4157	-0-	-883	-0-	234	1	234	1	Y	239	238 1 1
						263	9					
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 30 RRCID -> 274697 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 9043 - 14385												
09	2910 X	2791	-0-	-119	-0-	346	1	2346	3	Y	90	90 1 -0-
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	99	9	286	1	Y	86	86 1 -0-
11	2640 N	2617	-0-	-23	-0-	95	9	379	1	Y	59	59 1 -0-
12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	65	9	166	1	Y	61	61 1 -0-
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	67	9	231	1	Y	61	61 1 -0-
02	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	67	9	140	1	Y	96	96 1 -0-
						106	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1017 RRCID -> 274703 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 9139 - 14676												
09	16405 X	16405	-0-	-0-	-0-	2091	1	14075	3	Y	217	217 1 -0-
10	18231 X	18231	-0-	-0-	-0-	239	9	1892	1	Y	217	217 1 -0-
11	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	239	9	1451	1	Y	188	188 1 -0-
12	10225 X	10225	-0-	-0-	-0-	207	9	737	1	Y	198	198 1 -0-
01	10294 X	10294	-0-	-0-	-0-	218	9	1022	1	Y	191	191 1 -0-
02	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	210	9	607	1	Y	184	183 1 1
						202	9					
GATES 09 ROSE B WELL #: 1018 RRCID -> 274704 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9115 - 14700												
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-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	52	RRCID ->	274712	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	8455	PERF.	8961 - 14183
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	BALANCE	
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-	

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	53	RRCID ->	274713	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	9028 - 14205	
09	9990	X	2052	-0-	-7938	-0-	225 1	1520 3	Y	279	279 1	-0-
							307 9					
10	7471	X	2220	-0-	-5251	-0-	199 1	1705 3	Y	287	287 1	-0-
							316 9					
11	7230	X	2016	-0-	-5214	-0-	258 1	1477 3	Y	255	255 1	-0-
							281 9					
12	7471	X	1255	-0-	-6216	-0-	77 1	980 3	Y	180	180 1	-0-
							198 9					
01	2139	X	1737	-0-	-402	-0-	146 1	1320 3	Y	246	246 1	-0-
							271 9					
02	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	124 1	1943 3	Y	92	92 1	-0-
							101 9					

GATES 09 ROSE A BVP		WELL #:	54	RRCID ->	274714	COMPL. DATE	10/17/2014	TOTAL DEPTH	8535	PERF.	8988 - 14194	
09	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	1618 1	10965 3	Y	269	269 1	-0-
							296 9					
10	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	1336 1	11463 3	Y	258	258 1	-0-
							284 9					
11	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	1705 1	9763 3	Y	205	205 1	-0-
							226 9					
12	11656	X	10520	-0-	-1136	-0-	747 1	9540 3	Y	212	212 1	-0-
							233 9					
01	11656	X	10658	-0-	-998	-0-	1039 1	9386 3	Y	212	212 1	-0-
							233 9					
02	10528	X	8119	-0-	-2409	-0-	473 1	7409 3	Y	215	214 1	1
							237 9					

GATES 10 ROSE A		WELL #:	1008	RRCID ->	274715	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8995 - 14187	
09	2280	X	1841	-0-	-439	-0-	228 1	1547 3	Y	60	60 1	-0-
							66 9					
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	190 1	1628 3	Y	57	57 1	-0-
							63 9					
11	3000	N	3027	-0-	27	27	431 1	2467 3	Y	117	117 1	-0-
							129 9					
12	2974	N	2947	-0-	-27	-0-	204 1	2610 3	Y	121	121 1	-0-
							133 9					
01	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	271 1	2445 3	Y	121	121 1	-0-
							133 9					
*02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	102 1	1598 3	Y	168	167 1	1
							185 9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 31 RRCID -> 274734 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9228 - 14420												
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
09	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	718	1	4864	3	Y	149	149 1
						164	9					-0-
10	9424 X	5841	-0-	-3583	-0-	593	1	5090	3	Y	144	144 1
						158	9					-0-
11	9120 X	6087	-0-	-3033	-0-	881	1	5045	3	Y	146	146 1
						161	9					-0-
12	9424 X	5481	-0-	-3943	-0-	386	1	4929	3	Y	151	151 1
						166	9					-0-
01	5983 X	5550	-0-	-433	-0-	536	1	4848	3	Y	151	151 1
						166	9					-0-
02	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	329	1	5156	3	Y	192	191 1
						211	9					1
GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094												
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-
GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766												
09	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	755	1	5086	3	Y	241	241 1
						265	9					-0-
10	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	684	1	5818	3	Y	241	241 1
						265	9					-0-
11	6382 X	6382	-0-	-0-	-0-	918	1	5222	3	Y	220	220 1
						242	9					-0-
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	465	1	5848	3	Y	231	231 1
						254	9					-0-
01	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	645	1	5720	3	Y	223	223 1
						245	9					-0-
02	6770 X	6770	-0-	-0-	-0-	403	1	6135	3	Y	211	210 1
						232	9					1
GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695												
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-
GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722												
09	3840 X	2957	-0-	-883	-0-	358	1	2413	3	Y	169	169 1
						186	9					-0-
10	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	324	1	2760	3	Y	169	169 1
						186	9					-0-
11	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	463	1	2635	3	Y	157	157 1
						173	9					-0-
12	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	235	1	2952	3	Y	165	165 1
						182	9					-0-
*01	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	326	1	2887	3	Y	160	160 1
						176	9					-0-
*02	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	234	1	3566	3	Y	158	158 1
						174	9					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 09 ROSE B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		4749 X	4749	-0-	-0-	580	1	Y	241	241	1	-0-	
						265	9						
10		5255 X	5255	-0-	-0-	525	1	Y	241	241	1	-0-	
						265	9						
11		4560 X	4339	-0-	-221	619	1	Y	183	183	1	-0-	
						201	9						
12		4712 X	4595	-0-	-117	322	1	Y	198	198	1	-0-	
						218	9						
01		4712 X	4624	-0-	-88	447	1	Y	191	191	1	-0-	
						210	9						
02		4256 X	3862	-0-	-394	227	1	Y	158	158	1	-0-	
						174	9						

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175													
09		4530 X	3757	-0-	-773	465	1	Y	135	135	1	-0-	
						149	9						
10		4261 X	4261	-0-	-0-	410	1	Y	305	305	1	-0-	
						336	9						
11		4110 X	3246	-0-	-864	434	1	Y	296	296	1	-0-	
						326	9						
12		3999 X	3212	-0-	-787	209	1	Y	298	298	1	-0-	
						328	9						
01		3906 X	3663	-0-	-243	329	1	Y	332	332	1	-0-	
						365	9						
02		3836 X	3317	-0-	-519	180	1	Y	309	308	1	1	
						340	9						

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619													
09		6978 X	6978	-0-	-0-	885	1	Y	120	120	1	-0-	
						132	9						
10		7752 X	7752	-0-	-0-	801	1	Y	120	120	1	-0-	
						132	9						
11		5816 X	5816	-0-	-0-	849	1	Y	126	126	1	-0-	
						139	9						
12		5982 X	5982	-0-	-0-	430	1	Y	132	132	1	-0-	
						145	9						
*01		5443 X	5443	-0-	-0-	539	1	Y	115	115	1	-0-	
						127	9						
*02		4167 X	4167	-0-	-0-	251	1	Y	79	79	1	-0-	
						87	9						

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879													
09		4020 X	3934	-0-	-86	481	1	Y	193	193	1	-0-	
						212	9						
10		4355 X	4355	-0-	-0-	436	1	Y	193	193	1	-0-	
						212	9						
11		4846 X	4846	-0-	-0-	688	1	Y	220	220	1	-0-	
						242	9						
12		4988 X	4988	-0-	-0-	348	1	Y	231	231	1	-0-	
						254	9						
*01		4535 X	4535	-0-	-0-	437	1	Y	202	202	1	-0-	
						222	9						
*02		4563 X	4563	-0-	-0-	267	1	Y	211	210	1	1	
						232	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014										TOTAL DEPTH	8555	PERF.	9181 - 15779
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	8670 X	8578	-0-	-92	-0-	1072	1 7214 3	Y	265	265 1	-0-		
						292	9						
10	9505 X	9505	-0-	-0-	-0-	969	1 8244 3	Y	265	265 1	-0-		
						292	9						
11	9323 X	9323	-0-	-0-	-0-	1368	1 7786 3	Y	154	154 1	-0-		
						169	9						
12	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-	706	1 8883 3	Y	165	165 1	-0-		
						182	9						
*01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	979	1 8686 3	Y	159	159 1	-0-		
						175	9						
02	8568 X	4277	-0-	-4291	-0-	258	1 3932 3	Y	79	79 1	-0-		
						87	9						

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014										TOTAL DEPTH	8590	PERF.	9097 - 15695
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	302	1 2034 3	Y	72	72 1	-0-		
						79	9						
10	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	274	1 2327 3	Y	72	72 1	-0-		
						79	9						
11	3000 N	3318	-0-	318	318	481	1 2734 3	Y	94	94 1	-0-		
						103	9						
12	3100 N	3414	-0-	314	632	243	1 3062 3	Y	99	99 1	-0-		
						109	9						
01	3100 N	3439	-0-	339	971	338	1 2995 3	Y	96	96 1	-0-		
						106	9						
02	5557 X	4586	-0-	-971	-0-	275	1 4195 3	Y	105	105 1	-0-		
						116	9						

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014										TOTAL DEPTH	8590	PERF.	9213 - 15098
09	4950 X	4261	-0-	-689	-0-	531	1 3572 3	Y	144	144 1	-0-		
						158	9						
10	4743 X	4720	-0-	-23	-0-	480	1 4082 3	Y	144	144 1	-0-		
						158	9						
11	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	818	1 4656 3	Y	188	188 1	-0-		
						207	9						
12	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	414	1 5214 3	Y	198	198 1	-0-		
						218	9						
01	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	575	1 5100 3	Y	191	191 1	-0-		
						210	9						
02	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	330	1 5035 3	Y	184	183 1	-0-	1	
						202	9						

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014										TOTAL DEPTH	8571	PERF.	9215 - 15264
09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	287	1 1934 3	Y	144	144 1	-0-		
						158	9						
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	251	1 2137 3	Y	139	139 1	-0-		
						153	9						
11	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	338	1 1922 3	Y	157	157 1	-0-		
						173	9						
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	171	1 2149 3	Y	165	165 1	-0-		
						182	9						
01	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	235	1 2088 3	Y	158	158 1	-0-		
						174	9						
*02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	123	1 1878 3	Y	183	182 1	-0-	1	
						201	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	369	1	2484	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
10		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	334	1	2841	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
11		2820 X	2416	-0-	-404	-0-	351	1	1996	3	Y	63	63	1	-0-
							69	9							
12		2914 X	2485	-0-	-429	-0-	178	1	2234	3	Y	66	66	1	-0-
							73	9							
01		2914 X	2503	-0-	-411	-0-	247	1	2186	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
02		2632 X	2016	-0-	-616	-0-	117	1	1783	3	Y	105	105	1	-0-
							116	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1010 RRCID -> 274879 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8885 - 14211															
09		2160 N	1287	-0-	-873	-0-	161	1	1093	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
10		2046 N	1316	-0-	-730	-0-	134	1	1150	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
11		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	189	1	1084	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
12		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	90	1	1146	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
01		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1074	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
02		1232 N	1225	-0-	-7	-0-	72	1	1127	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							

GATES 05D WELL #: 8019 RRCID -> 274880 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9233 - 15179															
09		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	568	1	3844	3	Y	81	81	1	-0-
							89	9							
10		8184 X	1454	-0-	-6730	-0-	148	1	1273	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
11		7920 X	1531	-0-	-6389	-0-	222	1	1276	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12		4836 X	1512	-0-	-3324	-0-	107	1	1372	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
01		4774 X	1189	-0-	-3585	-0-	115	1	1041	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
02		4200 X	1037	-0-	-3163	-0-	61	1	946	3	Y	27	26	1	1
							30	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589															
09		1964 X	1964	-0-	-0-	-0-	238	1	1607	3	Y	108	108	1	-0-
							119	9							
10		1230 X	1230	-0-	-0-	-0-	125	1	1072	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
11		1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	185	1	1059	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89	1	1140	3	Y	30	30	1	-0-
							33	9							
01		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	145	1	1308	3	Y	60	60	1	-0-
							66	9							
*02		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1232	3	Y	56	55	1	1
							62	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP			//CONT.//		728883							
GATES 05D			WELL #: 1819			RRCID -> 276351	COMPL. DATE 12/20/2014	TOTAL DEPTH	8551	PERF. 9030	- 16000	
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	
09	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	286 1	1931 3	Y	54	54 1	-0-	
						59 9						
10	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	128 1	1094 3	Y	30	30 1	-0-	
						33 9						
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	188 1	1081 3	Y	30	30 1	-0-	
						33 9						
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	91 1	1163 3	Y	30	30 1	-0-	
						33 9						
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	115 1	1041 3	Y	30	30 1	-0-	
						33 9						
*02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	63 1	981 3	Y	28	28 1	-0-	
						31 9						

GATES 05D			WELL #: 2219			RRCID -> 276353	COMPL. DATE 12/18/2014	TOTAL DEPTH	8534	PERF. 8965	- 16138	
09	7230 X	6587	-0-	-643	-0-	818 1	5531 3	Y	216	216 1	-0-	
						238 9						
10	7896 X	7896	-0-	-0-	-0-	794 1	6810 3	Y	265	265 1	-0-	
						292 9						
11	6840 X	5363	-0-	-1477	-0-	769 1	4408 3	Y	169	169 1	-0-	
						186 9						
12	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	523 1	6697 3	Y	240	240 1	-0-	
						264 9						
01	6975 X	5873	-0-	-1102	-0-	565 1	5091 3	Y	197	197 1	-0-	
						217 9						
02	6384 X	5682	-0-	-702	-0-	331 1	5135 3	Y	196	196 1	-0-	
						216 9						

GATES 05D			WELL #: 2019			RRCID -> 276355	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF. 9057	- 15997	
09	10980 X	10918	-0-	-62	-0-	1335 1	9029 3	Y	504	504 1	-0-	
						554 9						
10	12059 X	9834	-0-	-2225	-0-	981 1	8416 3	Y	397	397 1	-0-	
						437 9						
11	11670 X	11338	-0-	-332	-0-	1614 1	9252 3	Y	429	429 1	-0-	
						472 9						
12	12059 X	10468	-0-	-1591	-0-	726 1	9298 3	Y	404	404 1	-0-	
						444 9						
01	12198 X	12198	-0-	-0-	-0-	1162 1	10471 3	Y	514	514 1	-0-	
						565 9						
02	12317 X	12317	-0-	-0-	-0-	709 1	11022 3	Y	533	530 1	-0-	3
						586 9						

GATES 05D			WELL #: 1115			RRCID -> 276380	COMPL. DATE 04/28/2017	TOTAL DEPTH	8614	PERF. 8914	- 13694	
09	14010 X	14010	-0-	-0-	-0-	1792 1	12120 3	Y	89	89 1	-0-	
						98 9						
10	25885 X	15386	-0-	-10499	-0-	1568 1	13449 3	Y	335	335 1	-0-	
						369 9						
11	25050 X	11529	-0-	-13521	-0-	1659 1	9511 3	Y	326	326 1	-0-	
						359 9						
12	14818 X	11331	-0-	-3487	-0-	795 1	10177 3	Y	326	326 1	-0-	
						359 9						
01	14601 X	11777	-0-	-2824	-0-	1143 1	10302 3	Y	302	302 1	-0-	
						332 9						
02	13888 X	10641	-0-	-3247	-0-	625 1	9707 3	Y	281	279 1	-0-	2
						309 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		34204 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES 05D		WELL #:		2420	RRCID ->	276386	COMPL. DATE	12/15/2015	TOTAL DEPTH	8527	PERF.	9088 - 15326
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
09	18552 X	18552	-0-	-0-	-0-	2352	1	15902	3	Y	271	-0-
						298	9					
10	19778 X	15477	-0-	-4301	-0-	1581	1	13560	3	Y	305	-0-
						336	9					
11	19140 X	16065	-0-	-3075	-0-	2337	1	13402	3	Y	296	-0-
						326	9					
12	19778 X	15876	-0-	-3902	-0-	1127	1	14421	3	Y	298	-0-
						328	9					
01	20868 X	20868	-0-	-0-	-0-	2047	1	18456	3	Y	332	-0-
						365	9					
02	18847 X	18847	-0-	-0-	-0-	1119	1	17388	3	Y	309	1
						340	9					

GATES 05D		WELL #:		4021A	RRCID ->	276387	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	8542	PERF.	9147 - 15789
09	11416 X	11416	-0-	-0-	-0-	1431	1	9679	3	Y	278	-0-
						306	9					
10	14198 X	8921	-0-	-5277	-0-	900	1	7720	3	Y	274	-0-
						301	9					
11	13740 X	9255	-0-	-4485	-0-	1331	1	7630	3	Y	267	-0-
						294	9					
12	13113 X	9148	-0-	-3965	-0-	641	1	8211	3	Y	269	-0-
						296	9					
01	12958 X	9390	-0-	-3568	-0-	905	1	8153	3	Y	302	-0-
						332	9					
02	10668 X	8484	-0-	-2184	-0-	494	1	7681	3	Y	281	1
						309	9					

GATES 05D		WELL #:		8021A	RRCID ->	276488	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8968 - 16010
09	12989 X	12989	-0-	-0-	-0-	1642	1	11103	3	Y	222	-0-
						244	9					
10	13981 X	11744	-0-	-2237	-0-	1198	1	10278	3	Y	244	-0-
						268	9					
11	13530 X	10321	-0-	-3209	-0-	1500	1	8600	3	Y	201	-0-
						221	9					
12	13919 X	11650	-0-	-2269	-0-	826	1	10570	3	Y	231	-0-
						254	9					
01	13764 X	9799	-0-	-3965	-0-	959	1	8641	3	Y	181	-0-
						199	9					
02	12124 X	7717	-0-	-4407	-0-	457	1	7098	3	Y	147	1
						162	9					

GATES 05D		WELL #:		1619	RRCID ->	276695	COMPL. DATE	11/14/2014	TOTAL DEPTH	8556	PERF.	9057 - 15997
09	15247 X	15247	-0-	-0-	-0-	1934	1	13075	3	Y	216	-0-
						238	9					
10	15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	1576	1	13513	3	Y	152	-0-
						167	9					
11	15839 X	15839	-0-	-0-	-0-	2328	1	13348	3	Y	148	-0-
						163	9					
12	14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	1050	1	13435	3	Y	139	-0-
						153	9					
01	14721 X	14721	-0-	-0-	-0-	1451	1	13077	3	Y	175	-0-
						193	9					
02	13760 X	13760	-0-	-0-	-0-	821	1	12754	3	Y	168	1
						185	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883											
GATES 05D		WELL #: 1015		RRCID -> 276740		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 8436		PERF. N/A	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GATES 05D		WELL #: 2220		RRCID -> 276742		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 8501		PERF. 8993 - 15741					
09	13380	X	11840	-0-	-1540	-0-	1501	1	10152	3	Y	170	170	1	-0-
							187	9							
10	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	1761	1	15101	3	Y	268	268	1	-0-
							295	9							
11	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	2665	1	15277	3	Y	267	267	1	-0-
							294	9							
12	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	1283	1	16422	3	Y	268	268	1	-0-
							295	9							
01	13268	X	12606	-0-	-662	-0-	1239	1	11170	3	Y	179	179	1	-0-
							197	9							
02	11984	X	11535	-0-	-449	-0-	686	1	10664	3	Y	168	167	1	1
							185	9							

GATES 05D		WELL #: 2021A		RRCID -> 276746		COMPL. DATE 04/25/2017		TOTAL DEPTH 8513		PERF. 9083 - 15723					
09	T. A.		12073	-0-	12073	32025	1502	1	10154	3	Y	379	379	1	-0-
							417	9							
10	T. A.		16978	-0-	16978	49003	1724	1	14784	3	Y	427	427	1	-0-
							470	9							
11	T. A.		5873	-0-	5873	54876	850	1	4871	3	Y	138	138	1	-0-
							152	9							
12	67777	X	12901	-0-	-54876	-0-	910	1	11650	3	Y	310	310	1	-0-
							341	9							
01	17088	X	17088	-0-	-0-	-0-	1657	1	14933	3	Y	453	453	1	-0-
							498	9							
02	15435	X	15435	-0-	-0-	-0-	905	1	14067	3	Y	421	419	1	2
							463	9							

GATES 05D		WELL #: 2021		RRCID -> 276748		COMPL. DATE 03/29/2017		TOTAL DEPTH 8553		PERF. 9112 - 16281					
09	14760	X	13911	-0-	-849	-0-	1735	1	11736	3	Y	400	400	1	-0-
							440	9							
10	16321	X	16321	-0-	-0-	-0-	1645	1	14106	3	Y	518	518	1	-0-
							570	9							
11	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	2429	1	13929	3	Y	503	503	1	-0-
							553	9							
12	16181	X	16181	-0-	-0-	-0-	1133	1	14508	3	Y	491	491	1	-0-
							540	9							
01	17301	X	17301	-0-	-0-	-0-	1671	1	15066	3	Y	513	513	1	-0-
							564	9							
02	15626	X	15626	-0-	-0-	-0-	913	1	14188	3	Y	477	475	1	2
							525	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918														
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	* EOM BALANCE	
09	1080 X	1015	-0-	-65	-0-	125	1	843	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
10	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	854	1	7326	3	Y	335	335	1	-0-
						369	9							
11	8567 X	8567	-0-	-0-	-0-	1221	1	6999	3	Y	315	315	1	-0-
						347	9							
12	3100 N	8477	-0-	5377	5377	589	1	7538	3	Y	318	318	1	-0-
						350	9							
01	3100 N	11103	-0-	8003	13380	1069	1	9636	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
*02	23415 X	10035	-0-	-13380	-0-	584	1	9080	3	Y	337	336	1	1
						371	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546														
09	18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	2277	1	15432	3	Y	329	329	1	-0-
						362	9							
10	18462 X	18462	-0-	-0-	-0-	1891	1	16223	3	Y	316	316	1	-0-
						348	9							
11	23179 X	23179	-0-	-0-	-0-	3360	1	19240	3	Y	526	526	1	-0-
						579	9							
12	21100 X	21100	-0-	-0-	-0-	1492	1	19047	3	Y	510	510	1	-0-
						561	9							
01	21792 X	21792	-0-	-0-	-0-	2111	1	19081	3	Y	545	545	1	-0-
						600	9							
02	15700 X	15700	-0-	-0-	-0-	924	1	14486	3	Y	264	262	1	2
						290	9							

GATES 05D WELL #: 2020A RRCID -> 277038 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898														
09	15450 X	12100	-0-	-3350	-0-	1488	1	10065	3	Y	497	497	1	-0-
						547	9							
10	18108 X	18108	-0-	-0-	-0-	1821	1	15616	3	Y	610	610	1	-0-
						671	9							
11	18764 X	18764	-0-	-0-	-0-	2690	1	15423	3	Y	592	592	1	-0-
						651	9							
12	17353 X	17353	-0-	-0-	-0-	1213	1	15526	3	Y	558	558	1	-0-
						614	9							
01	15107 X	15107	-0-	-0-	-0-	1443	1	13004	3	Y	600	600	1	-0-
						660	9							
*02	15110 X	15110	-0-	-0-	-0-	873	1	13558	3	Y	617	615	1	2
						679	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
GATES 05D WELL #: 4020 RRCID -> 278179 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 8990 - 12592																	
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
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GATES 05D WELL #: 1020 RRCID -> 278632 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8907 - 16128																	
09		27491 X	27491	-0-	-0-	-0-	3461	1	23405	3	Y	568	568	1			-0-
							625	9									
10		26698 X	26698	-0-	-0-	-0-	2739	1	23489	3	Y	427	427	1			-0-
							470	9									
11		27721 X	27721	-0-	-0-	-0-	4049	1	23215	3	Y	415	415	1			-0-
							457	9									
12		27391 X	27391	-0-	-0-	-0-	1952	1	24979	3	Y	418	418	1			-0-
							460	9									
01		25947 X	21369	-0-	-4578	-0-	2082	1	18763	3	Y	476	476	1			-0-
							524	9									
02		23436 X	19417	-0-	-4019	-0-	1145	1	17782	3	Y	445	443	1			2
							490	9									
GATES 05D WELL #: 2620 RRCID -> 278636 COMPL. DATE 10/23/2024 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9052 - 15694																	
09		13860 X	6203	-0-	-7657	-0-	770	1	5205	3	Y	207	207	1			-0-
							228	9									
10		13609 X	2846	-0-	-10763	-0-	291	1	2498	3	Y	52	52	1			-0-
							57	9									
11		13170 X	2908	-0-	-10262	-0-	424	1	2430	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
12		8277 X	2884	-0-	-5393	-0-	205	1	2624	3	Y	50	50	1			-0-
							55	9									
01		8277 X	2485	-0-	-5792	-0-	241	1	2175	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
02		5796 X	3015	-0-	-2781	-0-	177	1	2751	3	Y	79	79	1			-0-
							87	9									
GATES 05D WELL #: 1820 RRCID -> 278639 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9044 - 16106																	
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-
GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 05D		WELL #: 1620		RRCID -> 278943		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 8528		PERF. N/A		
M	O	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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES 05D		WELL #: 2713		RRCID -> 279808		COMPL. DATE 02/12/2017		TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8961 - 13487					
09	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	2659	1	17982	3	Y	676	676	1	-0-
							744	9							
10	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	2149	1	18433	3	Y	762	762	1	-0-
							838	9							
11	18240	X	16122	-0-	-2118	-0-	2273	1	13034	3	Y	741	741	1	-0-
							815	9							
12	18848	X	15940	-0-	-2908	-0-	1096	1	14023	3	Y	746	746	1	-0-
							821	9							
01	18848	X	14078	-0-	-4770	-0-	1334	1	12029	3	Y	650	650	1	-0-
							715	9							
02	17024	X	12235	-0-	-4789	-0-	701	1	10895	3	Y	581	578	1	3
							639	9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 2028		RRCID -> 279810		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9287 - 14535					
09	22080	X	19189	-0-	-2891	-0-	2434	1	16384	3	Y	337	337	1	-0-
							371	9							
10	20491	X	18490	-0-	-2001	-0-	1905	1	16214	3	Y	337	337	1	-0-
							371	9							
11	19830	X	17935	-0-	-1895	-0-	2620	1	14902	3	Y	375	375	1	-0-
							413	9							
12	19778	X	17148	-0-	-2630	-0-	1231	1	15495	3	Y	384	384	1	-0-
							422	9							
01	19840	X	17569	-0-	-2271	-0-	1738	1	15413	3	Y	380	380	1	-0-
							418	9							
02	17920	X	16078	-0-	-1842	-0-	964	1	14689	3	Y	386	384	1	2
							425	9							

GATES 09 ROSE B		WELL #: 3028		RRCID -> 279811		COMPL. DATE 05/03/2018		TOTAL DEPTH 8923		PERF. 9155 - 15367					
09	28710	X	24854	-0-	-3856	-0-	3173	1	21363	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
10	27621	X	23993	-0-	-3628	-0-	2490	1	21185	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
11	26730	X	26672	-0-	-58	-0-	3931	1	22361	3	Y	345	345	1	-0-
							380	9							
12	26598	X	26119	-0-	-479	-0-	1893	1	23828	3	Y	362	362	1	-0-
							398	9							
*01	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	2586	1	22936	3	Y	347	347	1	-0-
							382	9							
02	24892	X	19094	-0-	-5798	-0-	1153	1	17572	3	Y	335	333	1	2
							369	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 05/05/2018 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		23550 X	21405	-0-	-2145	-0-	2717	1	18291	3	Y	-0-
							397	9				
10		23374 X	20657	-0-	-2717	-0-	2131	1	18129	3	Y	-0-
							397	9				
11		22620 X	20116	-0-	-2504	-0-	2945	1	16756	3	Y	-0-
							415	9				
12		22692 X	19448	-0-	-3244	-0-	1400	1	17619	3	Y	-0-
							429	9				
01		22134 X	19412	-0-	-2722	-0-	1925	1	17073	3	Y	-0-
							414	9				
02		19992 X	16404	-0-	-3588	-0-	986	1	15023	3	Y	2
							395	9				

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278												
09		25254 X	25254	-0-	-0-	-0-	3112	1	21041	3	Y	-0-
							1101	9				
10		28409 X	28409	-0-	-0-	-0-	2834	1	24301	3	Y	-0-
							1274	9				
11		25320 X	20959	-0-	-4361	-0-	2933	1	16814	3	Y	-0-
							1212	9				
12		26164 X	21179	-0-	-4985	-0-	1444	1	18488	3	Y	-0-
							1247	9				
01		26164 X	19022	-0-	-7142	-0-	1795	1	16175	3	Y	-0-
							1052	9				
02		23632 X	16351	-0-	-7281	-0-	933	1	14488	3	Y	3
							930	9				

GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862												
09		11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	1437	1	9718	3	Y	-0-
							490	9				
10		12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	1233	1	10576	3	Y	-0-
							537	9				
11		9960 X	9304	-0-	-656	-0-	1304	1	7479	3	Y	-0-
							521	9				
12		10292 X	9202	-0-	-1090	-0-	629	1	8047	3	Y	-0-
							526	9				
01		10292 X	9571	-0-	-721	-0-	909	1	8197	3	Y	-0-
							465	9				
02		9296 X	8641	-0-	-655	-0-	496	1	7714	3	Y	1
							431	9				

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742												
09		15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	1901	1	12855	3	Y	-0-
							1071	9				
10		15010 X	15010	-0-	-0-	-0-	1456	1	12483	3	Y	-0-
							1071	9				
11		14040 X	11788	-0-	-2252	-0-	1591	1	9121	3	Y	-0-
							1076	9				
12		14508 X	11618	-0-	-2890	-0-	764	1	9775	3	Y	-0-
							1079	9				
01		14508 X	10786	-0-	-3722	-0-	991	1	8935	3	Y	-0-
							860	9				
02		13104 X	9761	-0-	-3343	-0-	542	1	8419	3	Y	3
							800	9				

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		29309 X	29309	-0-	-0-	-0-	3634	1	24574	3	Y	1001	1001 1 -0-
							1101	9					
10		29990 X	29990	-0-	-0-	-0-	3014	1	25842	3	Y	1031	1031 1 -0-
							1134	9					
11		27480 X	22527	-0-	-4953	-0-	3182	1	18245	3	Y	1000	1000 1 -0-
							1100	9					
12		28396 X	22370	-0-	-6026	-0-	1540	1	19717	3	Y	1012	1012 1 -0-
							1113	9					
01		28396 X	21008	-0-	-7388	-0-	2006	1	18082	3	Y	836	836 1 -0-
							920	9					
02		25648 X	18965	-0-	-6683	-0-	1095	1	17016	3	Y	776	772 1 4
							854	9					

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8873 - 12697													
09		7560 X	7481	-0-	-79	-0-	890	1	6032	3	Y	508	508 1 -0-
							559	9					
10		7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	740	1	6345	3	Y	488	488 1 -0-
							537	9					
11		7480 X	7480	-0-	-0-	-0-	1031	1	5902	3	Y	497	497 1 -0-
							547	9					
12		7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	489	1	6246	3	Y	515	515 1 -0-
							567	9					
01		7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	647	1	5851	3	Y	515	515 1 -0-
							567	9					
02		8111 X	8111	-0-	-0-	-0-	463	1	7253	3	Y	359	358 1 1
							395	9					

GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699													
09		6570 X	5783	-0-	-787	-0-	689	1	4666	3	Y	389	389 1 -0-
							428	9					
10		6231 X	5890	-0-	-341	-0-	572	1	4908	3	Y	373	373 1 -0-
							410	9					
11		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	1095	1	6270	3	Y	526	526 1 -0-
							579	9					
12		7757 X	7757	-0-	-0-	-0-	520	1	6637	3	Y	545	545 1 -0-
							600	9					
01		7506 X	7506	-0-	-0-	-0-	688	1	6217	3	Y	546	546 1 -0-
							601	9					
02		5628 X	5030	-0-	-598	-0-	281	1	4406	3	Y	312	311 1 1
							343	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 01/15/2018 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797													
09		12419 X	12419	-0-	-0-	-0-	1561	1	10579	3	Y	254	254 1 -0-
							279	9					
10		12698 X	12698	-0-	-0-	-0-	1298	1	11132	3	Y	244	244 1 -0-
							268	9					
11		10980 X	2478	-0-	-8502	-0-	345	1	1978	3	Y	141	141 1 -0-
							155	9					
12		11346 X	2479	-0-	-8867	-0-	168	1	2146	3	Y	150	150 1 -0-
							165	9					
01		11346 X	2338	-0-	-9008	-0-	217	1	1960	3	Y	146	146 1 -0-
							161	9					
02		10248 X	5666	-0-	-4582	-0-	328	1	5136	3	Y	184	183 1 1
							202	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	34204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883										
GATES 10 ROSE A SL				WELL #:	1051	RRCID ->	281646	COMPL. DATE	01/15/2018	TOTAL DEPTH	8252	PERF. 8819 - 13720			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		20692 X	20692	-0-	-0-	-0-	2593	1	17572	3	Y	479	479	1	-0-
							527	9							
10		21131 X	21131	-0-	-0-	-0-	2154	1	18472	3	Y	459	459	1	-0-
							505	9							
11		20266 X	20266	-0-	-0-	-0-	2927	1	16760	3	Y	526	526	1	-0-
							579	9							
12		19728 X	19728	-0-	-0-	-0-	1390	1	17738	3	Y	545	545	1	-0-
							600	9							
01		19052 X	19052	-0-	-0-	-0-	1838	1	16614	3	Y	545	545	1	-0-
							600	9							
02		15820 X	15785	-0-	-35	-0-	922	1	14442	3	Y	383	381	1	2
							421	9							

GATES 10 ROSE A				WELL #:	1012	RRCID ->	281648	COMPL. DATE	01/18/2018	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 9076 - 13857			
09		1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	192	1	1297	3	Y	120	120	1	-0-
							132	9							
10		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	159	1	1365	3	Y	115	115	1	-0-
							127	9							
11		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	185	1	1061	3	Y	117	117	1	-0-
							129	9							
12		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	88	1	1122	3	Y	121	121	1	-0-
							133	9							
01		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	116	1	1051	3	Y	121	121	1	-0-
							133	9							
02		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	111	1	1742	3	Y	72	71	1	1
							79	9							

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282314	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	8953	PERF. 9168 - 14756			
09		26040 X	23122	-0-	-2918	-0-	2956	1	19902	3	Y	240	240	1	-0-
							264	9							
10		25141 X	22327	-0-	-2814	-0-	2320	1	19742	3	Y	241	241	1	-0-
							265	9							
11		24330 X	21647	-0-	-2683	-0-	3190	1	18147	3	Y	282	282	1	-0-
							310	9							
12		24180 X	20869	-0-	-3311	-0-	1513	1	19035	3	Y	292	292	1	-0-
							321	9							
01		23901 X	21015	-0-	-2886	-0-	2098	1	18605	3	Y	284	284	1	-0-
							312	9							
02		21588 X	17898	-0-	-3690	-0-	1083	1	16504	3	Y	283	282	1	1
							311	9							

GATES 09 ROSE A BVP 33 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	282358	COMPL. DATE	04/27/2018	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 9025 - 15064			
09		25710 X	23735	-0-	-1975	-0-	3029	1	20388	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
10		24831 X	22915	-0-	-1916	-0-	2376	1	20221	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
11		24030 X	23879	-0-	-151	-0-	3518	1	20016	3	Y	314	314	1	-0-
							345	9							
12		23932 X	23059	-0-	-873	-0-	1671	1	21030	3	Y	325	325	1	-0-
							358	9							
01		24521 X	23194	-0-	-1327	-0-	2315	1	20531	3	Y	316	316	1	-0-
							348	9							
02		22288 X	20565	-0-	-1723	-0-	1244	1	18952	3	Y	335	333	1	2
							369	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930												
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	

09	7590 X	7491	-0-	-99	-0-	951	1 6404 3	Y	124	124 1	-0-	
						136	9					
10	16399 X	7456	-0-	-8943	-0-	769	1 6547 3	Y	127	127 1	-0-	
						140	9					
11	15870 X	6474	-0-	-9396	-0-	942	1 5356 3	Y	160	160 1	-0-	
						176	9					
12	14539 X	8694	-0-	-5845	-0-	621	1 7819 3	Y	231	231 1	-0-	
						254	9					
01	8598 X	8598	-0-	-0-	-0-	847	1 7509 3	Y	220	220 1	-0-	
						242	9					
02	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	584	1 8896 3	Y	232	231 1	1	
						255	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 05/23/2018 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406												
09	10140 X	9364	-0-	-776	-0-	1180	1 7945 3	Y	217	217 1	-0-	
						239	9					
10	10106 X	9039	-0-	-1067	-0-	925	1 7875 3	Y	217	217 1	-0-	
						239	9					
11	9780 X	8923	-0-	-857	-0-	1293	1 7354 3	Y	251	251 1	-0-	
						276	9					
12	9765 X	8786	-0-	-979	-0-	625	1 7871 3	Y	264	264 1	-0-	
						290	9					
01	9672 X	8289	-0-	-1383	-0-	813	1 7211 3	Y	241	241 1	-0-	
						265	9					
02	8736 X	8361	-0-	-375	-0-	500	1 7620 3	Y	219	218 1	1	
						241	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216												
09	34121 X	34121	-0-	-0-	-0-	4362	1 29362 3	Y	361	361 1	-0-	
						397	9					
10	38285 X	32918	-0-	-5367	-0-	3420	1 29101 3	Y	361	361 1	-0-	
						397	9					
11	37050 X	27176	-0-	-9874	-0-	4022	1 22878 3	Y	251	251 1	-0-	
						276	9					
12	36797 X	26722	-0-	-10075	-0-	1946	1 24484 3	Y	265	265 1	-0-	
						292	9					
01	35247 X	26074	-0-	-9173	-0-	2614	1 23186 3	Y	249	249 1	-0-	
						274	9					
02	31836 X	24344	-0-	-7492	-0-	1472	1 22437 3	Y	395	393 1	2	
						435	9					

GATES 09 ROSE B WELL #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894												
09	20970 X	20870	-0-	-100	-0-	2665	1 17940 3	Y	241	241 1	-0-	
						265	9					
10	20136 X	20136	-0-	-0-	-0-	2090	1 17781 3	Y	241	241 1	-0-	
						265	9					
11	19592 X	19592	-0-	-0-	-0-	2883	1 16398 3	Y	283	283 1	-0-	
						311	9					
12	19272 X	19272	-0-	-0-	-0-	1395	1 17549 3	Y	298	298 1	-0-	
						328	9					
01	19249 X	19249	-0-	-0-	-0-	1918	1 17015 3	Y	287	287 1	-0-	
						316	9					
02	16688 X	16132	-0-	-556	-0-	976	1 14867 3	Y	263	261 1	2	
						289	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/11/2018 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09	27690 X	26409	-0-	-1281	-0-		3347	1	22533	3	Y	481	481	1	-0-
							529	9							
10	26753 X	25489	-0-	-1264	-0-		2625	1	22334	3	Y	482	482	1	-0-
							530	9							
11	26095 X	26095	-0-	-0-	-0-		3808	1	21665	3	Y	565	565	1	-0-
							622	9							
12	26505 X	25685	-0-	-820	-0-		1843	1	23187	3	Y	595	595	1	-0-
							655	9							
01	26753 X	25648	-0-	-1105	-0-		2535	1	22480	3	Y	575	575	1	-0-
							633	9							
02	24164 X	21669	-0-	-2495	-0-		1306	1	19899	3	Y	422	420	1	2
							464	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303															
09	10680 X	10404	-0-	-276	-0-		1322	1	8896	3	Y	169	169	1	-0-
							186	9							
10	10881 X	10041	-0-	-840	-0-		1036	1	8819	3	Y	169	169	1	-0-
							186	9							
11	20107 X	20107	-0-	-0-	-0-		2970	1	16895	3	Y	220	220	1	-0-
							242	9							
12	19773 X	19773	-0-	-0-	-0-		1437	1	18082	3	Y	231	231	1	-0-
							254	9							
*01	19720 X	19720	-0-	-0-	-0-		1973	1	17502	3	Y	223	223	1	-0-
							245	9							
*02	15973 X	15973	-0-	-0-	-0-		969	1	14772	3	Y	211	210	1	1
							232	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2018 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037															
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/19/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179															
09	13999 X	13999	-0-	-0-	-0-		1780	1	11986	3	Y	212	212	1	-0-
							233	9							
10	18321 X	15221	-0-	-3100	-0-		1577	1	13415	3	Y	208	208	1	-0-
							229	9							
11	17730 X	6183	-0-	-11547	-0-		909	1	5172	3	Y	93	93	1	-0-
							102	9							
12	18321 X	6425	-0-	-11896	-0-		465	1	5851	3	Y	99	99	1	-0-
							109	9							
01	14880 X	6286	-0-	-8594	-0-		627	1	5557	3	Y	93	93	1	-0-
							102	9							
02	13748 X	11541	-0-	-2207	-0-		702	1	10697	3	Y	129	128	1	1
							142	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807														
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

09	31560 X	21499	-0-	-10061	-0-	2740	1	18529	3	Y	209	209	1	-0-
						230	9							
10	31372 X	20625	-0-	-10747	-0-	2130	1	18261	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
11	30360 X	21410	-0-	-8950	-0-	3146	1	18036	3	Y	207	207	1	-0-
						228	9							
12	23839 X	19785	-0-	-4054	-0-	1418	1	18152	3	Y	195	195	1	-0-
						215	9							
01	26711 X	26711	-0-	-0-	-0-	2628	1	23685	3	Y	362	362	1	-0-
						398	9							
02	24119 X	24119	-0-	-0-	-0-	1436	1	22312	3	Y	337	336	1	1
						371	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074														
09	30000 X	28400	-0-	-1600	-0-	3622	1	24490	3	Y	262	262	1	-0-
						288	9							
10	29977 X	28330	-0-	-1647	-0-	2934	1	25162	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
11	29010 X	24658	-0-	-4352	-0-	3634	1	20833	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9							
12	29977 X	26249	-0-	-3728	-0-	1887	1	24155	3	Y	188	188	1	-0-
						207	9							
01	29977 X	29702	-0-	-275	-0-	2937	1	26469	3	Y	269	269	1	-0-
						296	9							
02	27115 X	27115	-0-	-0-	-0-	1623	1	25215	3	Y	252	251	1	1
						277	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147														
09	29220 X	28185	-0-	-1035	-0-	3576	1	24178	3	Y	392	392	1	-0-
						431	9							
10	30452 X	30452	-0-	-0-	-0-	3124	1	26791	3	Y	488	488	1	-0-
						537	9							
11	31614 X	31614	-0-	-0-	-0-	4618	1	26475	3	Y	474	474	1	-0-
						521	9							
12	31242 X	31242	-0-	-0-	-0-	2226	1	28491	3	Y	477	477	1	-0-
						525	9							
*01	40202 X	40202	-0-	-0-	-0-	3955	1	35649	3	Y	544	544	1	-0-
						598	9							
*02	36305 X	36305	-0-	-0-	-0-	2162	1	33587	3	Y	505	503	1	2
						556	9							

GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 10/08/2018 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206														
09	21330 X	16551	-0-	-4779	-0-	2099	1	14193	3	Y	235	235	1	-0-
						259	9							
10	21235 X	18901	-0-	-2334	-0-	1935	1	16597	3	Y	335	335	1	-0-
						369	9							
11	20550 X	19627	-0-	-923	-0-	2862	1	16406	3	Y	326	326	1	-0-
						359	9							
12	18352 X	17502	-0-	-850	-0-	1245	1	15931	3	Y	296	296	1	-0-
						326	9							
01	20959 X	20959	-0-	-0-	-0-	2060	1	18567	3	Y	302	302	1	-0-
						332	9							
*02	18927 X	18927	-0-	-0-	-0-	1126	1	17492	3	Y	281	280	1	1
						309	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		26730 X	26448	-0-	-282	-0-	3363	1	22740	3	Y	314	314 1 -0-
							345	9					
10		26963 X	26963	-0-	-0-	-0-	2785	1	23881	3	Y	270	270 1 -0-
							297	9					
11		28468 X	28468	-0-	-0-	-0-	4184	1	23990	3	Y	267	267 1 -0-
							294	9					
12		28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	2016	1	25810	3	Y	269	269 1 -0-
							296	9					
*01		27584 X	27584	-0-	-0-	-0-	2718	1	24504	3	Y	329	329 1 -0-
							362	9					
*02		25160 X	25160	-0-	-0-	-0-	1501	1	23320	3	Y	308	306 1 2
							339	9					

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364													
09		40924 X	40924	-0-	-0-	-0-	5157	1	34874	3	Y	812	812 1 -0-
							893	9					
10		41261 X	31358	-0-	-9903	-0-	3177	1	27243	3	Y	853	853 1 -0-
							938	9					
11		39930 X	32544	-0-	-7386	-0-	4698	1	26933	3	Y	830	830 1 -0-
							913	9					
12		41261 X	32164	-0-	-9097	-0-	2264	1	28980	3	Y	836	836 1 -0-
							920	9					
01		41261 X	34970	-0-	-6291	-0-	3409	1	30730	3	Y	755	755 1 -0-
							831	9					
02		37268 X	31589	-0-	-5679	-0-	1864	1	28953	3	Y	702	699 1 3
							772	9					

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248													
09		20550 X	18026	-0-	-2524	-0-	2268	1	15337	3	Y	383	383 1 -0-
							421	9					
10		22959 X	22959	-0-	-0-	-0-	2349	1	20140	3	Y	427	427 1 -0-
							470	9					
11		23837 X	23837	-0-	-0-	-0-	3472	1	19908	3	Y	415	415 1 -0-
							457	9					
12		21253 X	21253	-0-	-0-	-0-	1510	1	19328	3	Y	377	377 1 -0-
							415	9					
01		19220 X	17188	-0-	-2032	-0-	1690	1	15233	3	Y	241	241 1 -0-
							265	9					
02		18424 X	15534	-0-	-2890	-0-	924	1	14362	3	Y	225	224 1 1
							248	9					

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 01/11/2019 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718													
09		13860 X	6918	-0-	-6942	-0-	830	1	5612	3	Y	433	433 1 -0-
							476	9					
10		14849 X	11612	-0-	-3237	-0-	1143	1	9798	3	Y	610	610 1 -0-
							671	9					
11		14370 X	12021	-0-	-2349	-0-	1689	1	9681	3	Y	592	592 1 -0-
							651	9					
12		11508 X	11508	-0-	-0-	-0-	788	1	10084	3	Y	578	578 1 -0-
							636	9					
01		16069 X	16069	-0-	-0-	-0-	1550	1	13972	3	Y	497	497 1 -0-
							547	9					
02		14995 X	14995	-0-	-0-	-0-	875	1	13595	3	Y	477	475 1 2
							525	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 12/01/2018 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	45380 X	45380	-0-	-0-	-0-	5747	1 38860	3	Y	703	703	1	-0-
						773	9						
10	46500 X	35953	-0-	-10547	-0-	3678	1 31537	3	Y	671	671	1	-0-
						738	9						
11	45000 X	37323	-0-	-7677	-0-	5437	1 31169	3	Y	652	652	1	-0-
						717	9						
12	46500 X	36882	-0-	-9618	-0-	2620	1 33539	3	Y	657	657	1	-0-
						723	9						
01	46500 X	35723	-0-	-10777	-0-	3498	1 31528	3	Y	634	634	1	-0-
						697	9						
02	42000 X	32265	-0-	-9735	-0-	1912	1 29705	3	Y	589	587	1	2
						648	9						

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045													
09	27630 X	26151	-0-	-1479	-0-	3281	1 22186	3	Y	622	622	1	-0-
						684	9						
10	29605 X	29605	-0-	-0-	-0-	3004	1 25763	3	Y	762	762	1	-0-
						838	9						
11	30719 X	30719	-0-	-0-	-0-	4441	1 25463	3	Y	741	741	1	-0-
						815	9						
12	29335 X	29335	-0-	-0-	-0-	2068	1 26474	3	Y	721	721	1	-0-
						793	9						
01	32254 X	32254	-0-	-0-	-0-	3131	1 28226	3	Y	815	815	1	-0-
						897	9						
02	29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	1713	1 26615	3	Y	758	755	1	3
						834	9						

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 02/06/2019 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561													
09	28920 X	25173	-0-	-3747	-0-	3097	1 20945	3	Y	1028	1028	1	-0-
						1131	9						
10	28551 X	23068	-0-	-5483	-0-	2357	1 20208	3	Y	457	457	1	-0-
						503	9						
11	27630 X	23945	-0-	-3685	-0-	3484	1 19973	3	Y	444	444	1	-0-
						488	9						
12	26660 X	23663	-0-	-2997	-0-	1679	1 21491	3	Y	448	448	1	-0-
						493	9						
01	37352 X	37352	-0-	-0-	-0-	3607	1 32516	3	Y	1117	1117	1	-0-
						1229	9						
02	33758 X	33758	-0-	-0-	-0-	1972	1 30644	3	Y	1038	1033	1	5
						1142	9						

GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9040 - 15141													
09	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	518	1 3504	3	Y	90	90	1	-0-
						99	9						
10	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	726	1 6227	3	Y	174	174	1	-0-
						191	9						
11	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	902	1 5174	3	Y	142	142	1	-0-
						156	9						
12	7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	527	1 6749	3	Y	173	173	1	-0-
						190	9						
*01	19398 X	19398	-0-	-0-	-0-	1905	1 17172	3	Y	292	292	1	-0-
						321	9						
*02	18106 X	18106	-0-	-0-	-0-	1076	1 16721	3	Y	281	280	1	1
						309	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		27180 X	25804	-0-	-1376	-0-	3276	1	22154	3	Y	340	340 1 -0-
							374	9					
10		26908 X	26516	-0-	-392	-0-	2696	1	23116	3	Y	640	640 1 -0-
							704	9					
11		27513 X	27513	-0-	-0-	-0-	3985	1	22844	3	Y	622	622 1 -0-
							684	9					
12		26908 X	25355	-0-	-1553	-0-	1791	1	22922	3	Y	584	584 1 -0-
							642	9					
01		26908 X	24789	-0-	-2119	-0-	2420	1	21810	3	Y	508	508 1 -0-
							559	9					
02		24304 X	23681	-0-	-623	-0-	1399	1	21733	3	Y	499	497 1 2
							549	9					

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 02/08/2019 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121													
09		16477 X	16477	-0-	-0-	-0-	2086	1	14105	3	Y	260	260 1 -0-
							286	9					
10		29574 X	21600	-0-	-7974	-0-	2214	1	18983	3	Y	366	366 1 -0-
							403	9					
11		28620 X	22422	-0-	-6198	-0-	3272	1	18759	3	Y	355	355 1 -0-
							391	9					
12		22072 X	21433	-0-	-639	-0-	1526	1	19526	3	Y	346	346 1 -0-
							381	9					
*01		30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	2977	1	26831	3	Y	604	604 1 -0-
							664	9					
*02		27515 X	27515	-0-	-0-	-0-	1627	1	25271	3	Y	561	558 1 3
							617	9					

GATES 05D UNIT A WELL #: 7019 RRCID -> 284135 COMPL. DATE 05/31/2018 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9229 - 15160													
09		22530 X	22018	-0-	-512	-0-	2796	1	18905	3	Y	288	288 1 -0-
							317	9					
10		24045 X	24045	-0-	-0-	-0-	2469	1	21174	3	Y	365	365 1 -0-
							402	9					
11		21668 X	21668	-0-	-0-	-0-	3168	1	18161	3	Y	308	308 1 -0-
							339	9					
12		22382 X	21502	-0-	-880	-0-	1533	1	19627	3	Y	311	311 1 -0-
							342	9					
01		22382 X	18380	-0-	-4002	-0-	1810	1	16316	3	Y	231	231 1 -0-
							254	9					
02		20216 X	17371	-0-	-2845	-0-	1036	1	16089	3	Y	224	223 1 1
							246	9					

GATES 05D UNIT M WELL #: 3021 RRCID -> 284136 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8995 - 16764													
09		31604 X	31604	-0-	-0-	-0-	4002	1	27059	3	Y	494	494 1 -0-
							543	9					
10		35929 X	35929	-0-	-0-	-0-	3675	1	31516	3	Y	671	671 1 -0-
							738	9					
11		37292 X	37292	-0-	-0-	-0-	5432	1	31143	3	Y	652	652 1 -0-
							717	9					
12		34454 X	34454	-0-	-0-	-0-	2448	1	31331	3	Y	614	614 1 -0-
							675	9					
*01		36607 X	36607	-0-	-0-	-0-	3577	1	32241	3	Y	717	717 1 -0-
							789	9					
*02		33414 X	33414	-0-	-0-	-0-	1976	1	30698	3	Y	673	670 1 3
							740	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 05D UNIT L WELL #: 7021A RRCID -> 284311 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 9149 - 16916															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

09		35250 X	33028	-0-	-2222	-0-	4212	1	28480	3	Y	305	305	1	-0-
							336	9							
10		35495 X	25476	-0-	-10019	-0-	2633	1	22576	3	Y	243	243	1	-0-
							267	9							
11		34350 X	26571	-0-	-7779	-0-	3907	1	22403	3	Y	237	237	1	-0-
							261	9							
12		35495 X	26262	-0-	-9233	-0-	1884	1	24115	3	Y	239	239	1	-0-
							263	9							
01		35495 X	33859	-0-	-1636	-0-	3339	1	30093	3	Y	388	388	1	-0-
							427	9							
02		30828 X	30446	-0-	-382	-0-	1817	1	28234	3	Y	359	358	1	1
							395	9							

GATES 05D UNIT L WELL #: 9021A RRCID -> 284312 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9079 - 16648															
09		29550 X	18434	-0-	-11116	-0-	2332	1	15768	3	Y	304	304	1	-0-
							334	9							
10		32238 X	32238	-0-	-0-	-0-	3304	1	28331	3	Y	548	548	1	-0-
							603	9							
11		29002 X	29002	-0-	-0-	-0-	4232	1	24262	3	Y	462	462	1	-0-
							508	9							
12		27702 X	27702	-0-	-0-	-0-	1972	1	25236	3	Y	449	449	1	-0-
							494	9							
*01		25534 X	25534	-0-	-0-	-0-	2502	1	22557	3	Y	432	432	1	-0-
							475	9							
02		26376 X	22367	-0-	-4009	-0-	1327	1	20611	3	Y	390	389	1	1
							429	9							

GATES 05D UNIT M WELL #: 5021 RRCID -> 284313 COMPL. DATE 10/31/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9429 - 14801															
09		19410 X	18308	-0-	-1102	-0-	2318	1	15678	3	Y	284	284	1	-0-
							312	9							
10		19189 X	16870	-0-	-2319	-0-	1716	1	14718	3	Y	396	396	1	-0-
							436	9							
11		18570 X	17504	-0-	-1066	-0-	2537	1	14543	3	Y	385	385	1	-0-
							424	9							
12		19189 X	16722	-0-	-2467	-0-	1182	1	15127	3	Y	375	375	1	-0-
							413	9							
01		18910 X	17675	-0-	-1235	-0-	1719	1	15496	3	Y	418	418	1	-0-
							460	9							
02		17080 X	16139	-0-	-941	-0-	950	1	14757	3	Y	393	391	1	2
							432	9							

GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 284318 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133															
09		29520 X	23412	-0-	-6108	-0-	2973	1	20107	3	Y	302	302	1	-0-
							332	9							
10		29171 X	25636	-0-	-3535	-0-	2642	1	22658	3	Y	305	305	1	-0-
							336	9							
11		28230 X	26626	-0-	-1604	-0-	3906	1	22394	3	Y	296	296	1	-0-
							326	9							
12		27807 X	25445	-0-	-2362	-0-	1821	1	23306	3	Y	289	289	1	-0-
							318	9							
01		26629 X	24971	-0-	-1658	-0-	2461	1	22181	3	Y	299	299	1	-0-
							329	9							
02		24864 X	22790	-0-	-2074	-0-	1359	1	21122	3	Y	281	280	1	1
							309	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 05D WELL #: 1298 RRCID -> 284810 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9451 - 14355													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	2392	1	16207	3	Y	1167	1167 1 -0-
							1284	9					
10		20268 X	20268	-0-	-0-	-0-	1988	1	17048	3	Y	1120	1120 1 -0-
							1232	9					
11		16500 X	13925	-0-	-2575	-0-	1989	1	11389	3	Y	497	497 1 -0-
							547	9					
12		17050 X	13556	-0-	-3494	-0-	944	1	12047	3	Y	514	514 1 -0-
							565	9					
01		17050 X	12672	-0-	-4378	-0-	1208	1	10916	3	Y	498	498 1 -0-
							548	9					
02		15400 X	14238	-0-	-1162	-0-	797	1	12493	3	Y	862	858 1 4
							948	9					

GATES 05D WELL #: 1299 RRCID -> 284811 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 9327 - 14455													

09		1350 N	1253	-0-	-97	-0-	157	1	1066	3	Y	27	27 1 -0-
							30	9					
10		1922 N	1419	-0-	-503	-0-	145	1	1242	3	Y	29	29 1 -0-
							32	9					
11		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	251	1	1438	3	Y	25	25 1 -0-
							28	9					
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	134	1	1709	3	Y	29	29 1 -0-
							32	9					
01		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	181	1	1639	3	Y	30	30 1 -0-
							33	9					
*02		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	107	1	1677	3	Y	46	46 1 -0-
							51	9					

GATES 05D WELL #: 1290X RRCID -> 284812 COMPL. DATE 10/09/2018 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8577 - 15958													

09		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	1008	1	6828	3	Y	628	628 1 -0-
							691	9					
10		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	837	1	7181	3	Y	603	603 1 -0-
							663	9					
11		11144 X	11144	-0-	-0-	-0-	1542	1	8830	3	Y	702	702 1 -0-
							772	9					
12		10877 X	10877	-0-	-0-	-0-	732	1	9345	3	Y	727	727 1 -0-
							800	9					
01		10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	968	1	8752	3	Y	727	727 1 -0-
							800	9					
02		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	430	1	6742	3	Y	378	377 1 1
							416	9					

GATES 05D WELL #: 1297 RRCID -> 284904 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8908 - 15590													

09		19660 X	19660	-0-	-0-	-0-	2355	1	15956	3	Y	1226	1226 1 -0-
							1349	9					
10		20037 X	20037	-0-	-0-	-0-	1957	1	16785	3	Y	1177	1177 1 -0-
							1295	9					
11		22685 X	22685	-0-	-0-	-0-	3253	1	18628	3	Y	731	731 1 -0-
							804	9					
12		22092 X	22092	-0-	-0-	-0-	1544	1	19715	3	Y	757	757 1 -0-
							833	9					
01		20644 X	20644	-0-	-0-	-0-	1976	1	17862	3	Y	733	733 1 -0-
							806	9					
02		15932 X	15747	-0-	-185	-0-	889	1	13935	3	Y	839	836 1 3
							923	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES 05D WELL #: 1290XI RRCID -> 284905 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8838 - 15627														
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
09	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	2314	1	15681	3	Y	1077	1077	1	-0-
						1185	9							
10	20522 X	19549	-0-	-973	-0-	1923	1	16490	3	Y	1033	1033	1	-0-
						1136	9							
11	19860 X	17228	-0-	-2632	-0-	2403	1	13763	3	Y	965	965	1	-0-
						1062	9							
12	20522 X	16806	-0-	-3716	-0-	1141	1	14566	3	Y	999	999	1	-0-
						1099	9							
01	19995 X	16248	-0-	-3747	-0-	1509	1	13639	3	Y	1000	1000	1	-0-
						1100	9							
02	17892 X	14509	-0-	-3383	-0-	820	1	12845	3	Y	767	764	1	3
						844	9							
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1405 RRCID -> 285147 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9045 - 14033														
09	25350 X	24826	-0-	-524	-0-	3015	1	20383	3	Y	1298	1298	1	-0-
						1428	9							
10	26594 X	26594	-0-	-0-	-0-	2616	1	22436	3	Y	1402	1402	1	-0-
						1542	9							
11	23580 X	19991	-0-	-3589	-0-	2748	1	15755	3	Y	1353	1353	1	-0-
						1488	9							
12	24366 X	19900	-0-	-4466	-0-	1333	1	17058	3	Y	1372	1372	1	-0-
						1509	9							
01	24366 X	16993	-0-	-7373	-0-	1556	1	14025	3	Y	1284	1284	1	-0-
						1412	9							
02	22008 X	14438	-0-	-7570	-0-	799	1	12406	3	Y	1121	1117	1	4
						1233	9							
GATES '05-D' UNIT P WELL #: 1305 RRCID -> 285148 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8813 - 13893														
09	19649 X	19649	-0-	-0-	-0-	2424	1	16392	3	Y	757	757	1	-0-
						833	9							
10	20189 X	20189	-0-	-0-	-0-	2000	1	17149	3	Y	945	945	1	-0-
						1040	9							
11	17400 X	15248	-0-	-2152	-0-	2115	1	12123	3	Y	918	918	1	-0-
						1010	9							
12	17980 X	15085	-0-	-2895	-0-	1019	1	13048	3	Y	925	925	1	-0-
						1018	9							
01	17980 X	14799	-0-	-3181	-0-	1349	1	12155	3	Y	1177	1177	1	-0-
						1295	9							
02	16240 X	13390	-0-	-2850	-0-	737	1	11450	3	Y	1094	1089	1	5
						1203	9							
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1205 RRCID -> 285150 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 8872 - 13752														
09	25290 X	22848	-0-	-2442	-0-	2767	1	18713	3	Y	1244	1244	1	-0-
						1368	9							
10	26527 X	26527	-0-	-0-	-0-	2606	1	22345	3	Y	1433	1433	1	-0-
						1576	9							
11	23460 X	19657	-0-	-3803	-0-	2697	1	15461	3	Y	1363	1363	1	-0-
						1499	9							
12	24242 X	19862	-0-	-4380	-0-	1328	1	16992	3	Y	1402	1402	1	-0-
						1542	9							
01	23839 X	18492	-0-	-5347	-0-	1709	1	15404	3	Y	1254	1254	1	-0-
						1379	9							
02	21896 X	15909	-0-	-5987	-0-	888	1	13802	3	Y	1108	1104	1	4
						1219	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
GATES '05-D' UNIT N WELL #: 1105 RRCID -> 285159 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9055 - 13825														
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

09	26550 X	25249	-0-	-1301	-0-	3115	1	21063	3	Y	974	974	1	-0-
						1071	9							
10	27015 X	27015	-0-	-0-	-0-	2709	1	23232	3	Y	976	976	1	-0-
						1074	9							
11	25140 X	20195	-0-	-4945	-0-	2845	1	16314	3	Y	942	942	1	-0-
						1036	9							
12	25978 X	20106	-0-	-5872	-0-	1381	1	17674	3	Y	955	955	1	-0-
						1051	9							
01	25978 X	16650	-0-	-9328	-0-	1542	1	13901	3	Y	1097	1097	1	-0-
						1207	9							
02	23464 X	14811	-0-	-8653	-0-	829	1	12879	3	Y	1003	999	1	4
						1103	9							

GATES 05D WELL #: 1726A RRCID -> 285611 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8769 - 13549														
09	9900 X	9892	-0-	-8	-0-	1199	1	8122	3	Y	519	519	1	-0-
						571	9							
10	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	1033	1	8859	3	Y	517	517	1	-0-
						569	9							
11	8520 X	8293	-0-	-227	-0-	1171	1	6704	3	Y	380	380	1	-0-
						418	9							
12	8804 X	8023	-0-	-781	-0-	552	1	7042	3	Y	390	390	1	-0-
						429	9							
01	8804 X	7814	-0-	-990	-0-	735	1	6646	3	Y	394	394	1	-0-
						433	9							
*02	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	487	1	7634	3	Y	455	453	1	2
						501	9							

GATES 05D WELL #: 1726B RRCID -> 285612 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9034 - 14514														
09	10661 X	10661	-0-	-0-	-0-	1303	1	8831	3	Y	479	479	1	-0-
						527	9							
10	11408 X	10878	-0-	-530	-0-	1083	1	9290	3	Y	459	459	1	-0-
						505	9							
11	11040 X	6835	-0-	-4205	-0-	964	1	5518	3	Y	321	321	1	-0-
						353	9							
12	11408 X	6636	-0-	-4772	-0-	456	1	5816	3	Y	331	331	1	-0-
						364	9							
01	11129 X	6453	-0-	-4676	-0-	606	1	5481	3	Y	333	333	1	-0-
						366	9							
02	10443 X	10443	-0-	-0-	-0-	601	1	9421	3	Y	383	381	1	2
						421	9							

GATES 10 ROSE A UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 285613 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8870 - 15150														
09	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	1287	1	8718	3	Y	508	508	1	-0-
						559	9							
10	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	1069	1	9168	3	Y	488	488	1	-0-
						537	9							
11	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1856	1	10626	3	Y	1315	1315	1	-0-
						1447	9							
12	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	881	1	11248	3	Y	1363	1363	1	-0-
						1499	9							
01	13194 X	13194	-0-	-0-	-0-	1165	1	10530	3	Y	1363	1363	1	-0-
						1499	9							
02	9072 X	8729	-0-	-343	-0-	497	1	7784	3	Y	407	405	1	2
						448	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 285982 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9012 - 14892															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

09		7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	933	1	6326	3	Y	448	448	1	-0-
							493	9							
10		9207 X	7905	-0-	-1302	-0-	776	1	6655	3	Y	431	431	1	-0-
							474	9							
11		8910 X	8000	-0-	-910	-0-	1127	1	6455	3	Y	380	380	1	-0-
							418	9							
12		9207 X	7798	-0-	-1409	-0-	535	1	6830	3	Y	394	394	1	-0-
							433	9							
01		8091 X	7529	-0-	-562	-0-	707	1	6390	3	Y	393	393	1	-0-
							432	9							
02		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	443	1	6948	3	Y	191	190	1	1
							210	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5746 RRCID -> 285987 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8955 - 19635															
09		12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	1528	1	10357	3	Y	329	329	1	-0-
							362	9							
10		12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	1270	1	10894	3	Y	316	316	1	-0-
							348	9							
11		16237 X	16237	-0-	-0-	-0-	2347	1	13440	3	Y	409	409	1	-0-
							450	9							
12		15804 X	15804	-0-	-0-	-0-	1114	1	14224	3	Y	424	424	1	-0-
							466	9							
*01		15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	1474	1	13323	3	Y	424	424	1	-0-
							466	9							
*02		12961 X	12961	-0-	-0-	-0-	758	1	11886	3	Y	288	287	1	1
							317	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5747 RRCID -> 285988 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 9195 - 19875															
09		17130 X	15025	-0-	-2105	-0-	1848	1	12519	3	Y	598	598	1	-0-
							658	9							
10		16151 X	15335	-0-	-816	-0-	1535	1	13169	3	Y	574	574	1	-0-
							631	9							
11		16797 X	16797	-0-	-0-	-0-	2387	1	13671	3	Y	672	672	1	-0-
							739	9							
12		16368 X	16368	-0-	-0-	-0-	1133	1	14469	3	Y	696	696	1	-0-
							766	9							
*01		15810 X	15810	-0-	-0-	-0-	1499	1	13544	3	Y	697	697	1	-0-
							767	9							
02		14588 X	14486	-0-	-102	-0-	831	1	13019	3	Y	578	576	1	2
							636	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5748 RRCID -> 285989 COMPL. DATE 06/27/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9077 - 19957															
09		10830 X	9263	-0-	-1567	-0-	1162	1	7871	3	Y	209	209	1	-0-
							230	9							
10		10664 X	9469	-0-	-1195	-0-	966	1	8282	3	Y	201	201	1	-0-
							221	9							
11		10320 X	9182	-0-	-1138	-0-	1336	1	7653	3	Y	175	175	1	-0-
							193	9							
12		10664 X	8934	-0-	-1730	-0-	634	1	8100	3	Y	182	182	1	-0-
							200	9							
01		9672 X	8056	-0-	-1616	-0-	784	1	7085	3	Y	170	170	1	-0-
							187	9							
*02		11335 X	11335	-0-	-0-	-0-	664	1	10407	3	Y	240	239	1	1
							264	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883												
GATES 10 ROSE A WELL #: 5745 RRCID -> 286038 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8862 - 19542												
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	
09	17820 X	15785	-0-	-2035	-0-	1992 1	13497 3	Y	269	269 1	-0-	
10	17577 X	16138	-0-	-1439	-0-	296 9	1655 1	14199 3	Y	258	258 1	-0-
11	17010 X	15612	-0-	-1398	-0-	284 9	2283 1	13072 3	Y	234	234 1	-0-
12	17577 X	15185	-0-	-2392	-0-	257 9	1084 1	13835 3	Y	242	242 1	-0-
01	16461 X	14655	-0-	-1806	-0-	266 9	1433 1	12956 3	Y	242	242 1	-0-
02	14728 X	13816	-0-	-912	-0-	807 1	369 9	12640 3	Y	335	334 1	1

GATES 10 ROSE A WELL #: 5749 RRCID -> 286052 COMPL. DATE 06/25/2019 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8981 - 20205												
09	17940 X	16911	-0-	-1029	-0-	2103 1	14249 3	Y	508	508 1	-0-	
10	17360 X	17273	-0-	-87	-0-	559 9	1747 1	14989 3	Y	488	488 1	-0-
11	16800 X	15592	-0-	-1208	-0-	537 9	2246 1	12864 3	Y	438	438 1	-0-
12	17360 X	14446	-0-	-2914	-0-	482 9	1015 1	12956 3	Y	432	432 1	-0-
01	17360 X	14661	-0-	-2699	-0-	475 9	1411 1	12749 3	Y	455	455 1	-0-
*02	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	501 9	967 1	15160 3	Y	503	501 1	2
						553 9						

GATES 10 ROSE A WELL #: 5743 RRCID -> 286055 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 9138 - 18618												
09	11317 X	11317	-0-	-0-	-0-	1354 1	9173 3	Y	718	718 1	-0-	
10	11532 X	11532	-0-	-0-	-0-	790 9	1125 1	9649 3	Y	689	689 1	-0-
11	9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	758 9	1365 1	7815 3	Y	614	614 1	-0-
12	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	675 9	626 1	7995 3	Y	615	615 1	-0-
*01	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	677 9	857 1	7747 3	Y	636	636 1	-0-
*02	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	700 9	552 1	8647 3	Y	551	549 1	2
						606 9						

GATES 10 ROSE A UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 286191 COMPL. DATE 04/06/2019 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 9196 - 15896												
09	10030 X	10030	-0-	-0-	-0-	1222 1	8282 3	Y	478	478 1	-0-	
10	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	526 9	1016 1	8715 3	Y	459	459 1	-0-
11	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	505 9	1608 1	9208 3	Y	438	438 1	-0-
12	11021 X	11021	-0-	-0-	-0-	482 9	764 1	9758 3	Y	454	454 1	-0-
01	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	499 9	1010 1	9128 3	Y	454	454 1	-0-
02	9240 X	4338	-0-	-4902	-0-	499 9	235 1	3682 3	Y	383	382 1	1
						421 9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 286353 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8902 - 16582													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09		8742 X	8742	-0-	-0-	-0-	1048	1	538	538	1		-0-
							592	9					
10		8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	871	1	517	517	1		-0-
							569	9					
11		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	1288	1	438	438	1		-0-
							482	9					
12		8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	612	1	454	454	1		-0-
							499	9					
01		8623 X	8623	-0-	-0-	-0-	809	1	455	455	1		-0-
							501	9					
02		8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	447	1	527	525	1		2
							580	9					

GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 286356 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8693 - 17243													
09		13528 X	13528	-0-	-0-	-0-	1659	1	568	568	1		-0-
							625	9					
10		13806 X	13806	-0-	-0-	-0-	1379	1	546	546	1		-0-
							601	9					
11		13452 X	13452	-0-	-0-	-0-	1952	1	292	292	1		-0-
							321	9					
12		13093 X	13093	-0-	-0-	-0-	927	1	303	303	1		-0-
							333	9					
01		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	947	1	234	234	1		-0-
							257	9					
02		11938 X	11938	-0-	-0-	-0-	691	1	382	380	1		2
							420	9					

GATES 10 ROSE A WELL #: 5742 RRCID -> 286357 COMPL. DATE 06/19/2019 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8925 - 17005													
09		4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	501	1	419	419	1		-0-
							461	9					
10		4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	416	1	402	402	1		-0-
							442	9					
11		5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	793	1	438	438	1		-0-
							482	9					
12		5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	376	1	454	454	1		-0-
							499	9					
*01		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	498	1	455	455	1		-0-
							501	9					
02		2744 X	2116	-0-	-628	-0-	107	1	300	298	1		2
							330	9					

GATES 10 ROSE A UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 286469 COMPL. DATE 05/22/2019 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9017 - 16897													
09		8160 X	7348	-0-	-812	-0-	924	1	150	150	1		-0-
							165	9					
10		7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	768	1	144	144	1		-0-
							158	9					
11		8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	1200	1	205	205	1		-0-
							226	9					
12		8074 X	8074	-0-	-0-	-0-	570	1	212	212	1		-0-
							233	9					
01		7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	753	1	212	212	1		-0-
							233	9					
02		11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	673	1	288	287	1		1
							317	9					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994 RRCID -> 286774 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 3278 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			
GATES 10 ROSE A UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 286972 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 8359 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
GATES 10 ROSE A WELL #: 9992 RRCID -> 287574 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			
GATES 10 ROSE A WELL #: 9998 RRCID -> 287575 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 8368 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
GATES 10 ROSE A WELL #: 9995 RRCID -> 287576 COMPL. DATE 12/15/2018 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			
GATES 10 ROSE A WELL #: 9994R RRCID -> 289006 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8750 - 18230															
09	26692	X	26692	-0-	-0-	-0-	3289	1	22284	3	Y	1017	1017	1	-0-
							1119	9							
10	25699	X	23718	-0-	-1981	-0-	2379	1	20404	3	Y	850	850	1	-0-
							935	9							
11	24870	X	24641	-0-	-229	-0-	3506	1	20075	3	Y	964	964	1	-0-
							1060	9							
12	25699	X	24013	-0-	-1686	-0-	1665	1	21249	3	Y	999	999	1	-0-
							1099	9							
01	25699	X	23185	-0-	-2514	-0-	2200	1	19886	3	Y	999	999	1	-0-
							1099	9							
02	23212	X	17850	-0-	-5362	-0-	1026	1	16072	3	Y	684	681	1	3
							752	9							

OIL AND GAS DIVISION

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292															
JOHN GARNER RANCH WELL #: 8H RRCID -> 295324 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9419 - 20160															
M	O	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	
09		62760 X	36396	-0-	-26364	-0-	34006	2	2390	9	N	2173	2179	1	86
10		60388 X	49895	-0-	-10493	-0-	47593	2	2302	9	N	2093	2029	1	150
11		57390 X	46701	-0-	-10689	-0-	44520	2	2181	9	N	1983	2050	1	83
12		54405 X	30801	-0-	-23604	-0-	29523	2	1278	9	N	1162	998	1	247
01		49910 X	47224	-0-	-2686	-0-	45508	2	1716	9	N	1560	1771	1	36
02		45080 X	37037	-0-	-8043	-0-	35528	2	1509	9	N	1372	1391	1	17

JOHN GARNER RANCH WELL #: 6H RRCID -> 295330 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9465 PERF.10079 - 19365															
09		49950 X	40741	-0-	-9209	-0-	39353	2	1388	9	N	1262	1271	1	50
10		47337 X	38545	-0-	-8792	-0-	37188	2	1357	9	N	1234	1195	1	89
11		44760 X	35012	-0-	-9748	-0-	33794	2	1218	9	N	1107	1150	1	46
12		42842 X	11887	-0-	-30955	-0-	11470	2	417	9	N	379	313	1	112
01		42842 X	35641	-0-	-7201	-0-	34257	2	1384	9	N	1258	1315	1	55
*02		44198 X	44198	-0-	-0-	-0-	42245	2	1953	9	N	1775	1817	1	13

JOHN GARNER RANCH WELL #: 7H RRCID -> 295420 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9449 - 19804															
09		62040 X	50824	-0-	-11216	-0-	48816	2	2008	9	N	1825	1837	1	72
10		60419 X	48553	-0-	-11866	-0-	46572	2	1981	9	N	1801	1744	1	129
11		57600 X	44363	-0-	-13237	-0-	42505	2	1858	9	N	1689	1747	1	71
12		54808 X	21469	-0-	-33339	-0-	20811	2	658	9	N	598	621	1	48
01		54374 X	45388	-0-	-8986	-0-	43822	2	1566	9	N	1424	1444	1	28
02		47432 X	39232	-0-	-8200	-0-	38074	2	1158	9	N	1053	1067	1	14

JOHN GARNER RANCH WELL #: 9H RRCID -> 295447 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9818 - 20579															
09		75330 X	65540	-0-	-9790	-0-	62551	2	2989	9	N	2717	2732	1	108
10		73904 X	61619	-0-	-12285	-0-	58637	2	2982	9	N	2711	2624	1	195
11		70500 X	56570	-0-	-13930	-0-	53743	2	2827	9	N	2570	2658	1	107
12		68355 X	32783	-0-	-35572	-0-	31236	2	1547	9	N	1406	1251	1	262
01		67828 X	57438	-0-	-10390	-0-	55074	2	2364	9	N	2149	2362	1	49
*02		61180 X	48425	-0-	-12755	-0-	46412	2	2013	9	N	1830	1856	1	23

JOHN GARNER RANCH WELL #: 10H RRCID -> 297361 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9300 - 20722															
09		83790 X	67265	-0-	-16525	-0-	64252	2	3013	9	N	2739	2672	1	197
10		86583 X	65230	-0-	-21353	-0-	62170	2	3060	9	N	2782	2756	1	223
11		83370 X	60214	-0-	-23156	-0-	57133	2	3081	9	N	2801	2901	1	123
12		86149 X	58421	-0-	-27728	-0-	55548	2	2873	9	N	2612	2550	1	185
01		81499 X	57847	-0-	-23652	-0-	54863	2	2984	9	N	2713	2720	1	178
02		62776 X	57986	-0-	-4790	-0-	55172	2	2814	9	N	2558	2511	1	225

JOHN GARNER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 297362 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9517 - 21092															
09		75720 X	50024	-0-	-25696	-0-	47301	2	2723	9	N	2475	2375	1	175
10		73563 X	52541	-0-	-21022	-0-	49616	2	2925	9	N	2659	2621	1	213
11		71190 X	49459	-0-	-21731	-0-	46492	2	2967	9	N	2697	2792	1	118
12		68944 X	46154	-0-	-22790	-0-	43656	2	2498	9	N	2271	2254	1	135
01		56234 X	41526	-0-	-14708	-0-	39240	2	2286	9	N	2078	2082	1	131
02		47460 X	44777	-0-	-2683	-0-	42501	2	2276	9	N	2069	2029	1	171

JOHN GARNER RANCH WELL #: 14H RRCID -> 297363 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9665 - 19822															
09		118950 X	27260	-0-	-91690	-0-	25327	2	1933	9	N	1757	1687	1	124
10		115041 X	17777	-0-	-97264	-0-	16887	2	890	9	N	809	863	1	70
11		105510 X	19067	-0-	-86443	-0-	17958	2	1109	9	N	1008	1034	1	44
12		102145 X	26994	-0-	-75151	-0-	25578	2	1416	9	N	1287	1242	1	89
01		31031 X	29703	-0-	-1328	-0-	28030	2	1673	9	N	1521	1518	1	92
02		31024 X	31024	-0-	-0-	-0-	29406	2	1618	9	N	1471	1445	1	118

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292												
JOHN GARNER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 297364 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 9350 - 20546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		80370 X	42568	-0-	-37802	-0-	40915 2	1653 9	N	1503	1458 1	107
10		71858 X	35611	-0-	-36247	-0-	34441 2	1170 9	N	1064	1083 1	88
11		43290 X	29906	-0-	-13384	-0-	28866 2	1040 9	N	945	991 1	42
12		44733 X	34390	-0-	-10343	-0-	33877 2	513 9	N	466	437 1	71
01		44733 X	29855	-0-	-14878	-0-	28455 2	1400 9	N	1273	1255 1	89
02		39732 X	33990	-0-	-5742	-0-	32531 2	1459 9	N	1326	1283 1	132

JOHN GARNER RANCH WELL #: 13H RRCID -> 297365 COMPL. DATE 07/11/2023 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9580 - 21484												
09		43830 X	30771	-0-	-13059	-0-	29261 2	1510 9	N	1373	1291 1	95
10		45291 X	41425	-0-	-3866	-0-	39730 2	1695 9	N	1541	1513 1	123
11		43830 X	40090	-0-	-3740	-0-	38272 2	1818 9	N	1653	1704 1	72
12		41265 X	41265	-0-	-0-	-0-	39286 2	1979 9	N	1799	1738 1	133
01		42528 X	42528	-0-	-0-	-0-	40503 2	2025 9	N	1841	1842 1	132
02		47594 X	47594	-0-	-0-	-0-	45645 2	1949 9	N	1772	1715 1	189

XTO ENERGY INC. 945936 LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF.10000 - 13229												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	34	-0-	34	34	1 1	32 2	Y	-0-		-0-
							1 4					
12	14B2	EXT	12	-0-	12	46	12 2		Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	34	-0-	34	80	34 2		Y	-0-		-0-
02	93	X	13	-0-	-80	-0-	13 2		Y	-0-		-0-

LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900												
09	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	50 1	1223 2	Y	-0-		-0-
							5 4					
10	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	28 1	1256 2	Y	-0-		-0-
							16 4					
11	1290	N	1283	-0-	-7	-0-	36 1	1219 2	Y	-0-		-0-
							28 4					
12	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	6 1	1213 2	Y	-0-		-0-
							9 4					
01	1302	N	1178	-0-	-124	-0-	7 1	1164 2	Y	-0-		-0-
							7 4					
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	4 1	1053 2	Y	-0-		-0-
							9 4					

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390												
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	77 1	1896 2	N	67	43 1	42
							8 4					
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	43 1	1900 2	N	65	78 1	29
							24 4					
11	2787	N	2787	-0-	-0-	-0-	77 1	2584 2	N	60	54 1	35
							60 4					
12	3100	N	3437	-0-	337	337	17 1	3309 2	N	79	60 1	54
							24 4					
01	3100	N	3115	-0-	15	352	17 1	2987 2	N	84	104 1	34
							19 4					
02	2762	N	2410	-0-	-352	-0-	9 1	2317 2	N	59	43 1	50
							19 4					

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WEBB	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	2529	-0-	-861	-0-	92 1	2269 2	10 4	158 9	Y	144	93 1		90
10	3503 X	2434	-0-	-1069	-0-	51 1	2246 2	29 4	108 9	Y	98	140 1		48
11	3270 X	2604	-0-	-666	-0-	70 1	2340 2	54 4	140 9	Y	127	102 1		73
12	3379 X	2516	-0-	-863	-0-	12 1	2369 2	17 4	118 9	Y	107	90 1		90
01	2883 X	2755	-0-	-128	-0-	14 1	2534 2	16 4	191 9	Y	174	196 1		68
02	2436 X	2270	-0-	-166	-0-	8 1	2105 2	17 4	140 9	Y	127	89 1		106

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850														
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6 1	156 2	1 4	12 9	Y	11	7 1		7
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4 1	193 2	2 4	11 9	Y	10	12 1		5
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	6 1	208 2	5 4	10 9	Y	9	8 1		6
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	1 1	213 2	2 4	14 9	Y	13	10 1		9
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	233 2	1 4	13 9	Y	12	16 1		5
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	1 1	220 2	2 4	11 9	Y	10	7 1		8

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A														
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	70 1	1719 2	7 4	259 9	Y	235	152 1		147
10	2139 N	2093	-0-	-46	-0-	40 1	1777 2	23 4	253 9	Y	230	274 1		103
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	52 1	1746 2	41 4	228 9	Y	207	188 1		122
12	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	9 1	1711 2	13 4	306 9	Y	278	211 1		189
01	2108 N	1525	-0-	-583	-0-	7 1	1186 2	7 4	325 9	Y	295	365 1		119
02	1932 N	1330	-0-	-602	-0-	4 1	1087 2	9 4	230 9	Y	209	152 1		176

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670														
09	3930 X	3422	-0-	-508	-0-	133 1	3275 2	14 4		Y	-0-			-0-
10	3906 X	3545	-0-	-361	-0-	77 1	3424 2	44 4		Y	-0-			-0-
11	3660 X	3506	-0-	-154	-0-	99 1	3330 2	77 4		Y	-0-			-0-
12	3782 X	3315	-0-	-467	-0-	17 1	3274 2	24 4		Y	-0-			-0-
01	3534 X	3109	-0-	-425	-0-	17 1	3073 2	19 4		Y	-0-			-0-
02	3276 X	2844	-0-	-432	-0-	11 1	2810 2	23 4		Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

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
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-

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

09	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	66	1	1624	2	Y	45	29	1			28
						73	4		50	9						
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	38	1	1689	2	Y	42	51	1			19
						219	4		46	9						
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	50	1	1665	2	Y	39	35	1			23
						516	4		43	9						
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	8	1	1622	2	Y	53	40	1			36
						111	4		58	9						
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	9	1	1593	2	Y	55	69	1			22
						161	4		61	9						
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	6	1	1475	2	Y	40	29	1			33
						12	4		44	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

09	930 N	887	-0-	-43	-0-	34	1	825	2	Y	22	14	1			14
						4	4		24	9						
10	930 N	906	-0-	-24	-0-	19	1	852	2	Y	22	26	1			10
						11	4		24	9						
11	901 N	901	-0-	-0-	-0-	25	1	836	2	Y	19	18	1			11
						19	4		21	9						
12	930 N	877	-0-	-53	-0-	4	1	837	2	Y	27	20	1			18
						6	4		30	9						
01	899 N	840	-0-	-59	-0-	5	1	800	2	Y	27	34	1			11
						5	4		30	9						
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	3	1	728	2	Y	20	14	1			17
						6	4		22	9						

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

09	900 N	828	-0-	-72	-0-	32	1	789	2	Y	2	1	1			1
						5	4		2	9						
10	930 N	860	-0-	-70	-0-	19	1	826	2	Y	-0-	1	1			-0-
						15	4									
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	24	1	790	2	Y	1	1	1			-0-
						28	4		1	9						
12	868 N	673	-0-	-195	-0-	3	1	661	2	Y	2	1	1			1
						7	4		2	9						
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	4	1	731	2	Y	-0-	1	1			-0-
						7	4									
02	784 N	668	-0-	-116	-0-	3	1	658	2	Y	2	1	1			1
						5	4		2	9						

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300															
M	O	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
09		1020 N	628	-0-	-392	-0-	22 1	547 2	Y	22	14 1	14			14
							35 4	24 9							
10		961 N	709	-0-	-252	-0-	13 1	566 2	Y	22	26 1	10			10
							106 4	24 9							
11		930 N	837	-0-	-93	-0-	16 1	549 2	Y	19	18 1	11			11
							251 4	21 9							
12		651 N	628	-0-	-23	-0-	3 1	542 2	Y	27	20 1	18			18
							53 4	30 9							
01		713 N	593	-0-	-120	-0-	3 1	487 2	Y	26	33 1	11			11
							74 4	29 9							
02		784 N	466	-0-	-318	-0-	2 1	439 2	Y	19	14 1	16			16
							4 4	21 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250															
09		2190 N	1914	-0-	-276	-0-	72 1	1778 2	Y	51	33 1	32			32
							8 4	56 9							
10		2294 N	2123	-0-	-171	-0-	45 1	1998 2	Y	50	60 1	22			22
							25 4	55 9							
11		2100 N	2040	-0-	-60	-0-	56 1	1889 2	Y	46	41 1	27			27
							44 4	51 9							
12		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	11 1	2190 2	Y	48	39 1	36			36
							16 4	53 9							
01		2108 N	1809	-0-	-299	-0-	10 1	1726 2	Y	56	69 1	23			23
							11 4	62 9							
02		1904 N	1107	-0-	-797	-0-	4 1	1044 2	Y	45	31 1	37			37
							9 4	50 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350															
09		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	55 1	1344 2	Y	37	24 1	23			23
							6 4	41 9							
10		1457 N	1374	-0-	-83	-0-	29 1	1289 2	Y	36	43 1	16			16
							16 4	40 9							
11		1410 N	940	-0-	-470	-0-	26 1	860 2	Y	31	29 1	18			18
							20 4	34 9							
12		1488 N	1115	-0-	-373	-0-	5 1	1059 2	Y	39	30 1	27			27
							8 4	43 9							
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	8 1	1456 2	Y	41	51 1	17			17
							9 4	45 9							
02		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	5 1	1282 2	Y	32	22 1	27			27
							11 4	35 9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250															
09		1230 N	1080	-0-	-150	-0-	41 1	1009 2	Y	24	16 1	15			15
							4 4	26 9							
10		1240 N	962	-0-	-278	-0-	20 1	904 2	Y	24	28 1	11			11
							12 4	26 9							
11		1110 N	823	-0-	-287	-0-	23 1	764 2	Y	16	19 1	8			8
							18 4	18 9							
12		1116 N	852	-0-	-264	-0-	4 1	827 2	Y	14	14 1	8			8
							6 4	15 9							
01		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	7 1	1291 2	Y	26	24 1	10			10
							8 4	29 9							
02		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	4 1	1022 2	Y	21	14 1	17			17
							8 4	23 9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850														
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

09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	74 1	1821 2	8 4	58 9	Y	53	35 1		33
10	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	43 1	1923 2	25 4	57 9	Y	52	62 1		23
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	56 1	1878 2	44 4	51 9	Y	46	42 1		27
12	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	9 1	1828 2	13 4	57 9	Y	52	41 1		38
01	2046 N	1857	-0-	-189	-0-	10 1	1764 2	11 4	72 9	Y	65	77 1		26
02	1904 N	1683	-0-	-221	-0-	6 1	1611 2	13 4	53 9	Y	48	34 1		40

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550														
09	2940 X	2550	-0-	-390	-0-	95 1	2342 2	10 4	103 9	Y	94	61 1		59
10	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	55 1	2456 2	31 4	101 9	Y	92	110 1		41
11	2610 X	2607	-0-	-3	-0-	71 1	2388 2	56 4	92 9	Y	84	76 1		49
12	2697 X	2493	-0-	-204	-0-	12 1	2341 2	17 4	123 9	Y	112	85 1		76
01	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	13 1	2218 2	14 4	124 9	Y	113	143 1		46
02	2436 X	2153	-0-	-283	-0-	8 1	2036 2	17 4	92 9	Y	84	60 1		70

LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500														
09	1620 N	1389	-0-	-231	-0-	49 1	1213 2	5 4	122 9	Y	111	72 1		69
10	1519 N	1313	-0-	-206	-0-	26 1	1153 2	15 4	119 9	Y	108	129 1		48
11	1440 N	1263	-0-	-177	-0-	33 1	1097 2	26 4	107 9	Y	97	88 1		57
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	8 1	1494 2	11 4	141 9	Y	128	98 1		87
01	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	10 1	1682 2	11 4	153 9	Y	139	170 1		56
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	6 1	1561 2	13 4	108 9	Y	98	71 1		83

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250														
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	728 2	3 4		Y	-0-			-0-
10	868 N	764	-0-	-104	-0-	17 1	738 2	9 4		Y	-0-			-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	20 1	679 2	16 4		Y	-0-			-0-
12	775 N	627	-0-	-148	-0-	3 1	619 2	5 4		Y	-0-			-0-
01	775 N	540	-0-	-235	-0-	3 1	534 2	3 4		Y	-0-			-0-
02	672 N	549	-0-	-123	-0-	2 1	543 2	4 4		Y	-0-			-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	91	1	2242	2	Y	14
							10	4	24	9		14
10		2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	58	1	2571	2	Y	26
							33	4	24	9		10
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	63	1	2132	2	Y	18
							50	4	21	9		11
12		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	12	1	2331	2	Y	20
							17	4	30	9		18
01		2325 N	2077	-0-	-248	-0-	11	1	2023	2	Y	34
							13	4	30	9		11
02		2100 N	1892	-0-	-208	-0-	7	1	1848	2	Y	14
							15	4	22	9		17

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200												
09		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	82	1	2027	2	Y	1
							9	4	2	9		1
10		2108 N	1715	-0-	-393	-0-	37	1	1655	2	Y	2
							21	4	2	9		1
11		2280 N	1722	-0-	-558	-0-	49	1	1634	2	Y	1
							38	4	1	9		1
12		2201 N	1568	-0-	-633	-0-	8	1	1547	2	Y	2
							11	4	2	9		1
01		1705 N	1455	-0-	-250	-0-	8	1	1435	2	Y	3
							9	4	3	9		1
02		1596 N	1355	-0-	-241	-0-	5	1	1338	2	Y	1
							11	4	1	9		1

LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000												
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	34	1	843	2	Y	10
							4	4	17	9		9
10		886 N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	838	2	Y	18
							11	4	18	9		7
11		891 N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	834	2	Y	12
							19	4	13	9		7
12		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	5	1	1050	2	Y	12
							8	4	19	9		12
01		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	6	1	1050	2	Y	23
							7	4	20	9		7
02		840 N	738	-0-	-102	-0-	3	1	717	2	Y	10
							6	4	12	9		8

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250												
09		2070 N	1960	-0-	-110	-0-	72	1	1759	2	Y	72
							7	4	122	9		69
10		2108 N	1952	-0-	-156	-0-	40	1	1770	2	Y	129
							23	4	119	9		48
11		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	53	1	1787	2	Y	88
							42	4	107	9		57
12		2015 N	1884	-0-	-131	-0-	9	1	1742	2	Y	86
							13	4	120	9		80
01		1953 N	1782	-0-	-171	-0-	9	1	1616	2	Y	160
							10	4	147	9		54
02		1848 N	1518	-0-	-330	-0-	5	1	1394	2	Y	70
							11	4	108	9		82

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1191	-0-	-69	-0-	46	1	1121	2	N	17	11	1	11
						5	4							
10	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	58	1	2587	2	N	17	20	1	8
						33	4							
11	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	30	1	1013	2	N	13	13	1	8
						24	4							
12	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	5	1	1032	2	N	14	12	1	10
						8	4							
01	1581 N	1260	-0-	-321	-0-	7	1	1222	2	N	21	23	1	8
						8	4							
02	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	8	1	2103	2	N	16	11	1	13
						17	4							
								18	9					
LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050														
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	9	1	226	2	N	22	14	1	14
						1	4							
10	341 N	214	-0-	-127	-0-	4	1	184	2	N	22	26	1	10
						2	4							
11	270 N	202	-0-	-68	-0-	5	1	173	2	N	18	17	1	11
						4	4							
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	1	1	260	2	N	25	19	1	17
						2	4							
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	1	1	239	2	N	23	30	1	10
						2	4							
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	1	1	187	2	N	14	12	1	12
						2	4							
								15	9					
GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579														
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	Y	3	3	1	1
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	338	2	6	9	Y	5	3	1	3
11	330 N	265	-0-	-65	-0-	264	2	1	9	Y	1	2	1	2
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	290	2	3	9	Y	3	4	1	1
01	341 N	291	-0-	-50	-0-	288	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-	280	2	3	9	Y	3	3	1	2
GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON														
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC 507234														
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE BUCK (4TH HINNANT) THREE C EXPLORATION, LLC AVIATORS GAS UNIT		34445 400 857512		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #:		3		RRCID -> 104990		COMPL. DATE 03/18/1983		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8623 - 8644			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

GERONIMO (FRIO LOWER) PROLINE ENERGY RESOURCES INC PRIDAY UNIT		34583 333 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
WELL #:		1		RRCID -> 164809		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10728 - 10924						
09	2190 N	1837	-0-	-353	-0-	1686	2	151	9	N	137	148	1	15
10	2728 N	1958	-0-	-770	-0-	1790	2	168	9	N	153	143	1	25
11	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1819	2	160	9	N	145	156	1	14
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2587	2	175	9	N	159	160	1	13
*01	1736 N	1362	-0-	-374	-0-	1184	2	178	9	N	162			175
02	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			N	-0-			25

GINNY, E. (6600) MPG PETROLEUM, INC. BRAMMER		34990 400 518631		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
WELL #:		5		RRCID -> 041476		COMPL. DATE 02/14/1967		TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GLENN MARTIN (1100) PROX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. WALKER, MAY		35311 300 681057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
WELL #:		1469		RRCID -> 153300		COMPL. DATE 05/10/1994		TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1017 - 1027			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) BRASK-DUMONT RANCH, INC. BLOCKER, JOHN R. 1837		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #:		1		RRCID -> 113620		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4835 - 4952			
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-		-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-		-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1	N	-0-		-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1	N	-0-		-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		35566 500 089602		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
WELL #:		2		RRCID -> 113622		COMPL. DATE 06/21/1984		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4855 - 4970			
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3	N	-0-		-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	1	N	-0-		-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	1	N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1	N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3	N	-0-		-0-
02	13 N	1	-0-	-12	-0-	1	1	N	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602								
BLOCKER, JOHN R. 1843		WELL #: 1		RRCID -> 113623		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4926 - 5070		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3	N	-0-	-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1	N	-0-	-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	N	-0-	-0-
12	11 N	6	-0-	-5	-0-	6	1	N	-0-	-0-
01	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	1	N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1841		WELL #: 1		RRCID -> 113625		COMPL. DATE 04/24/1984		TOTAL DEPTH 5230 PERF. 4754 - 4895		
09	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	3	N	-0-	-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1	N	-0-	-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	1	N	-0-	-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	1	N	-0-	-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	3	N	-0-	-0-
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	1	N	-0-	-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839		WELL #: 2		RRCID -> 116462		COMPL. DATE 04/22/1984		TOTAL DEPTH 4843 PERF. 4656 - 4758		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3	N	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	N	-0-	-0-
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	1	N	-0-	-0-
01	12 N	1	-0-	-11	-0-	1	3	N	-0-	-0-
02	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	1	N	-0-	-0-

BRASK		WELL #: 2		RRCID -> 190561		COMPL. DATE 08/11/2002		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3	Y	-0-	55
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3	Y	-0-	55
11	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3	Y	-0-	55
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3	Y	-0-	55
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	3	Y	-0-	55
02	168 N	63	-0-	-105	-0-	63	3	Y	-0-	55

BRASK		WELL #: 5		RRCID -> 196911		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	27
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-	27
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	27
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	136	3	Y	-0-	27
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	Y	-0-	27
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	31	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 4		RRCID -> 196912		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3	Y	-0-	27
10	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	3	Y	-0-	27
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	3	Y	-0-	27
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	Y	-0-	27
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	Y	-0-	27
02	112 N	31	-0-	-81	-0-	31	3	Y	-0-	27

BRASK		WELL #: 8		RRCID -> 196913		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784		
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-	28
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-	28
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-	28
12	155 N	141	-0-	-14	-0-	141	3	Y	-0-	28
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	Y	-0-	28
02	140 N	32	-0-	-108	-0-	32	3	Y	-0-	28

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
BRASK-DUMONT RANCH, INC.		//CONT.// 089602									
BRASK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 199602		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3	Y	-0-		14
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3	Y	-0-		14
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	Y	-0-		14
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3	Y	-0-		14
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	3	Y	-0-		14
02	84 N	16	-0-	-68	-0-	16	3	Y	-0-		14

BRASK		WELL #: 13		RRCID -> 200043		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926			
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-		10
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3	Y	-0-		10
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3	Y	-0-		10
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	3	Y	-0-		10
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3	Y	-0-		10
02	168 N	11	-0-	-157	-0-	11	3	Y	-0-		10

BRASK "A"		WELL #: 4		RRCID -> 201134		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5256 - 5328			
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	Y	-0-		22
10	93 N	91	-0-	-2	-0-	91	3	Y	-0-		22
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		22
12	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3	Y	-0-		22
01	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	3	Y	-0-		22
02	224 N	25	-0-	-199	-0-	25	3	Y	-0-		22

BRASK		WELL #: 15		RRCID -> 209693		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	Y	-0-		28
10	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	3	Y	-0-		28
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3	Y	-0-		28
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	141	3	Y	-0-		28
01	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3	Y	-0-		28
02	308 N	32	-0-	-276	-0-	32	3	Y	-0-		28

BRASK "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214107		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4760 - 4895			
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3	Y	-0-		15
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	Y	-0-		15
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3	Y	-0-		15
12	93 N	75	-0-	-18	-0-	75	3	Y	-0-		15
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	3	Y	-0-		15
02	252 N	17	-0-	-235	-0-	17	3	Y	-0-		15

BRASK "A"		WELL #: 7		RRCID -> 217092		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5113 - 5393			
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3	Y	-0-		13
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	Y	-0-		13
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-		13
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	3	Y	-0-		13
01	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3	Y	-0-		13
02	224 N	15	-0-	-209	-0-	15	3	Y	-0-		13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.			263696								
PALAFOX EXPLOR. CO. -17-		WELL #:	117	RRCID ->	047595	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	5635	PERF.	5461 - 5532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	254 1	3052 3	N	-0-	50
10		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	231 1	3057 3	N	-0-	50
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	229 1	2906 3	N	-0-	50
12		3100 X	2577	-0-	-523	-0-	191 1	2386 3	N	-0-	50
01		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	261 1	3065 3	N	-0-	50
02		2800 X	2098	-0-	-702	-0-	210 1	1888 3	N	-0-	50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22-		WELL #:	1	RRCID ->	047596	COMPL. DATE	10/08/1969	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	N/A
09		2280 N	1655	-0-	-625	-0-	159 1	1496 3	N	-0-	-0-
10		2325 N	2083	-0-	-242	-0-	185 1	1898 3	N	-0-	-0-
11		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	143 1	1592 3	N	-0-	-0-
12		1705 N	1125	-0-	-580	-0-	103 1	1022 3	N	-0-	-0-
01		2077 N	1173	-0-	-904	-0-	148 1	1025 3	N	-0-	-0-
02		1624 N	1559	-0-	-65	-0-	218 1	1341 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	2	RRCID ->	170545	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5760	PERF.	5347 - 5582
09		759 N	759	-0-	-0-	-0-	4 1	755 3	N	-0-	-0-
10		425 N	425	-0-	-0-	-0-	2 1	423 3	N	-0-	-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	3 1	585 3	N	-0-	-0-
12		775 N	535	-0-	-240	-0-	3 1	532 3	N	-0-	-0-
01		439 N	439	-0-	-0-	-0-	2 1	437 3	N	-0-	-0-
02		560 N	438	-0-	-122	-0-	1 1	437 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	2	RRCID ->	170564	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5239 - 5545
09		612 N	612	-0-	-0-	-0-	3 1	609 3	N	-0-	-0-
10		534 N	534	-0-	-0-	-0-	3 1	531 3	N	-0-	-0-
11		630 N	603	-0-	-27	-0-	3 1	600 3	N	-0-	-0-
12		620 N	466	-0-	-154	-0-	3 1	463 3	N	-0-	-0-
01		555 N	555	-0-	-0-	-0-	2 1	553 3	N	-0-	-0-
02		560 N	548	-0-	-12	-0-	1 1	547 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:	3	RRCID ->	171674	COMPL. DATE	12/16/1998	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5322 - 5342
09		817 N	817	-0-	-0-	-0-	4 1	813 3	N	-0-	-0-
10		759 N	759	-0-	-0-	-0-	4 1	755 3	N	-0-	-0-
11		898 N	898	-0-	-0-	-0-	4 1	894 3	N	-0-	-0-
12		837 N	716	-0-	-121	-0-	5 1	711 3	N	-0-	-0-
01		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	4 1	1001 3	N	-0-	-0-
02		840 N	738	-0-	-102	-0-	1 1	737 3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B-		WELL #:	1	RRCID ->	172822	COMPL. DATE	04/23/2020	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5501 - 5793
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:	3	RRCID ->	172850	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	5730	PERF.	5192 - 5648
09		1080 N	733	-0-	-347	-0-	3 1	730 3	N	-0-	-0-
10		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	5 1	1083 3	N	-0-	-0-
11		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	5 1	1124 3	N	-0-	-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	3 1	931 3	N	-0-	-0-
01		1085 N	732	-0-	-353	-0-	3 1	729 3	N	-0-	-0-
02		1064 N	709	-0-	-355	-0-	1 1	708 3	N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		4	RRCID ->	173078	COMPL. DATE	04/12/1999	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5340 - 5505			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1380	N	1100	-0-	-280	-0-	5	1	1095	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	5	1	1013	3	N	-0-			-0-
11	1200	N	979	-0-	-221	-0-	4	1	975	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	7	1	1093	3	N	-0-			-0-
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	4	1	1035	3	N	-0-			-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	1	1	941	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A-		WELL #:		1	RRCID ->	173079	COMPL. DATE	04/26/2018	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	5390 - 5706			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -9-		WELL #:		3	RRCID ->	173196	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	5849	PERF.	5400 - 5648			
09	1050	N	830	-0-	-220	-0-	4	1	826	3	N	-0-			-0-
10	868	N	683	-0-	-185	-0-	3	1	680	3	N	-0-			-0-
11	877	N	877	-0-	-0-	-0-	4	1	873	3	N	-0-			-0-
12	868	N	817	-0-	-51	-0-	5	1	812	3	N	-0-			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	4	1	959	3	N	-0-			-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	1	1	956	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		4	RRCID ->	173770	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5262 - 5496			
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	4	1	846	3	N	-0-			-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	4	1	735	3	N	-0-			-0-
11	780	N	759	-0-	-21	-0-	3	1	756	3	N	-0-			-0-
12	868	N	626	-0-	-242	-0-	4	1	622	3	N	-0-			-0-
01	744	N	674	-0-	-70	-0-	3	1	671	3	N	-0-			-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	1	1	624	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		5	RRCID ->	173771	COMPL. DATE	06/20/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5175 - 5381			
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	4	1	913	3	N	-0-			-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	4	1	845	3	N	-0-			-0-
11	930	N	805	-0-	-125	-0-	4	1	801	3	N	-0-			-0-
12	961	N	620	-0-	-341	-0-	4	1	616	3	N	-0-			-0-
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	4	1	841	3	N	-0-			-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	1	1	712	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17-		WELL #:		6	RRCID ->	173915	COMPL. DATE	07/11/1999	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5271 - 5427			
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	5	1	1005	3	N	-0-			-0-
10	899	N	820	-0-	-79	-0-	4	1	816	3	N	-0-			-0-
11	870	N	835	-0-	-35	-0-	4	1	831	3	N	-0-			-0-
12	961	N	747	-0-	-214	-0-	5	1	742	3	N	-0-			-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	3	1	813	3	N	-0-			-0-
02	784	N	728	-0-	-56	-0-	1	1	727	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15-		WELL #:		2	RRCID ->	179503	COMPL. DATE	10/13/2021	TOTAL DEPTH	5936	PERF.	5501 - 5822			
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.		//CONT.//		263696											
PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		7	RRCID -> 179505	COMPL. DATE	09/18/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5230	-	5290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	CODE	BALANCE
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-		6	1	1326	3	N	-0-			-0-
10	1147 N	1118	-0-	-29	-0-		6	1	1112	3	N	-0-			-0-
11	1290 N	1220	-0-	-70	-0-		5	1	1215	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	950	-0-	-414	-0-		6	1	944	3	N	-0-			-0-
01	1116 N	981	-0-	-135	-0-		4	1	977	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	169	-0-	-979	-0-		169	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		5	RRCID -> 179999	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5240	-	5280		
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-		1	1	133	3	N	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-		85	3			N	-0-			-0-
11	180 N	140	-0-	-40	-0-		1	1	139	3	N	-0-			-0-
12	124 N	41	-0-	-83	-0-		41	3			N	-0-			-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-		86	3			N	-0-			-0-
02	140 N	50	-0-	-90	-0-		50	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22-		WELL #:		6	RRCID -> 180000	COMPL. DATE	09/06/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5190	-	5250		
09	570 N	504	-0-	-66	-0-		2	1	502	3	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		3	1	555	3	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-		2	1	485	3	N	-0-			-0-
12	527 N	456	-0-	-71	-0-		3	1	453	3	N	-0-			-0-
01	558 N	441	-0-	-117	-0-		2	1	439	3	N	-0-			-0-
02	448 N	404	-0-	-44	-0-		1	1	403	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		7	RRCID -> 181138	COMPL. DATE	07/28/2000	TOTAL DEPTH	5720	PERF.	5270	-	5300		
09	655 N	655	-0-	-0-	-0-		3	1	652	3	N	-0-			-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-		3	1	535	3	N	-0-			-0-
11	570 N	478	-0-	-92	-0-		2	1	476	3	N	-0-			-0-
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-		4	1	636	3	N	-0-			-0-
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-		3	1	612	3	N	-0-			-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-		1	1	580	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17-		WELL #:		8	RRCID -> 181182	COMPL. DATE	08/11/2000	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5220	-	5260		
09	930 N	791	-0-	-139	-0-		4	1	787	3	N	-0-			-0-
10	714 N	714	-0-	-0-	-0-		4	1	710	3	N	-0-			-0-
11	781 N	781	-0-	-0-	-0-		3	1	778	3	N	-0-			-0-
12	806 N	755	-0-	-51	-0-		5	1	750	3	N	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-		4	1	870	3	N	-0-			-0-
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-		1	1	730	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9"		WELL #:		1	RRCID -> 212576	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	5853	PERF.	5399	-	5632		
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-		1	1	195	3	N	-0-			-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-		2	1	393	3	N	-0-			-0-
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-		1	1	194	3	N	-0-			-0-
12	217 N	181	-0-	-36	-0-		1	1	180	3	N	-0-			-0-
01	403 N	188	-0-	-215	-0-		1	1	187	3	N	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		1	1	764	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
GATES, A. E., -A-		WELL #:	1	RRCID ->	044007	COMPL. DATE	05/01/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	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
09		259 N	259	-0-	-0-	-0-	71 1	188 3	Y	-0-		-0-
10		248 N	241	-0-	-7	-0-	55 1	186 3	Y	-0-		-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	70 1	163 3	Y	-0-		-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	54 1	135 3	Y	-0-		-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-	69 1	113 3	Y	-0-		-0-
02		224 N	166	-0-	-58	-0-	77 1	89 3	Y	-0-		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	2	RRCID ->	044287	COMPL. DATE	06/24/1968	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5343 - 5373	
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	53 1	141 3	Y	-0-		-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11		194 N	194	-0-	-0-	-0-	58 1	136 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	54 1	89 3	Y	-0-		-0-
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	3	RRCID ->	044610	COMPL. DATE	08/27/1968	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	N/A	
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	47 1	124 3	Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-	40 1	94 3	Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		197 N	197	-0-	-0-	-0-	75 1	122 3	Y	-0-		-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	1	RRCID ->	046186	COMPL. DATE	07/26/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
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-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E"		WELL #:	2	RRCID ->	046187	COMPL. DATE	03/14/1969	TOTAL DEPTH	5595	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:	F 5	RRCID ->	047211	COMPL. DATE	08/18/1969	TOTAL DEPTH	5641	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GATES, A. E., -A-		WELL #:	5	RRCID ->	047400	COMPL. DATE	11/04/1969	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: G 6		RRCID -> 047960		COMPL. DATE 09/18/1969		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	630 N	532	-0-	-98	-0-	32	1	500	3	Y	-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	33	1	492	3	Y	-0-
11	570 N	261	-0-	-309	-0-	22	1	239	3	Y	-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	28	1	281	3	Y	-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	3	Y	-0-

BLOCKER RANCH #2		WELL #: 2		RRCID -> 069971		COMPL. DATE 11/30/1976		TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A			
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-

GATES -B-		WELL #: 4		RRCID -> 070652		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	29	1	76	3	Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	35	1	81	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	52	1	86	3	Y	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	-0-	-0-

GATES -A-		WELL #: 7		RRCID -> 070749		COMPL. DATE 03/25/1977		TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	91	1	239	3	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	76	1	179	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	92	1	150	3	Y	-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	74	1	84	3	Y	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 9		RRCID -> 072989		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	Y	-0-
10	186 N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	Y	-0-
11	150 N	101	-0-	-49	-0-	9	1	92	3	Y	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	26	1	263	3	Y	-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	46	1	482	3	Y	-0-
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	3	Y	-0-

GATES -B-		WELL #: 6		RRCID -> 073855		COMPL. DATE 10/15/1977		TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3	Y	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		Y	-0-	-0-
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-				Y	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 11		RRCID -> 075809		COMPL. DATE 02/03/1978		TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BLOCKER RANCH "E"		WELL #:		5	RRCID ->	091151	COMPL. DATE	06/20/1980	TOTAL DEPTH	5452	PERF.	4864 - 4964				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846)		WELL #:		1	RRCID ->	093200	COMPL. DATE	10/20/1980	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	4720 - 4772				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 15	RRCID ->	109310	COMPL. DATE	02/11/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5172 - 5221				
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	32	-0-	-58	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "A"		WELL #:		9	RRCID ->	111193	COMPL. DATE	06/04/1984	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5222 - 5260				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	85	1	224	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		2	RRCID ->	147256	COMPL. DATE	10/29/1993	TOTAL DEPTH	5507	PERF.	5131 - 5329				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #:		30	RRCID ->	170359	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL DEPTH	5738	PERF.	5487 - 5495				
09	835 N	835	-0-	-0-	-0-	50	1	785	3	N	-0-					-0-
10	806 N	415	-0-	-391	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
11	780 N	414	-0-	-366	-0-	35	1	379	3	N	-0-					-0-
12	772 N	772	-0-	-0-	-0-	70	1	702	3	N	-0-					-0-
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	N	-0-					-0-
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	48	1	605	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #:		F 24	RRCID ->	170360	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	5757	PERF.	5315 - 5469				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 21		RRCID -> 170361		COMPL. DATE 06/25/1998			TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420		
M	ALLOW 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	67 1	1064 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	423	-0-	-228	-0-	26 1	397 3	N	-0-	-0-	
11	930 N	896	-0-	-34	-0-	77 1	819 3	N	-0-	-0-	
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	27 1	268 3	N	-0-	-0-	
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	73 1	757 3	N	-0-	-0-	
02	840 N	759	-0-	-81	-0-	56 1	703 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 20		RRCID -> 170362		COMPL. DATE 06/16/1998			TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400		
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	166	-0-	-175	-0-	10 1	156 3	N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	39 1	411 3	N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-	

PALAFOX-UNIT		WELL #: F 18		RRCID -> 170363		COMPL. DATE 02/13/1998			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406		
09	1200 N	347	-0-	-853	-0-	21 1	326 3	N	-0-	-0-	
10	589 N	316	-0-	-273	-0-	20 1	296 3	N	-0-	-0-	
11	780 N	630	-0-	-150	-0-	54 1	576 3	N	-0-	-0-	
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	36 1	367 3	N	-0-	-0-	
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	63 1	660 3	N	-0-	-0-	
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	53 1	663 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 19		RRCID -> 170364		COMPL. DATE 05/20/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 16		RRCID -> 170365		COMPL. DATE 05/14/1999			TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539		
09	840 N	775	-0-	-65	-0-	46 1	729 3	N	-0-	-0-	
10	775 N	743	-0-	-32	-0-	46 1	697 3	N	-0-	-0-	
11	870 N	766	-0-	-104	-0-	65 1	701 3	N	-0-	-0-	
12	564 N	564	-0-	-0-	-0-	51 1	513 3	N	-0-	-0-	
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	59 1	615 3	N	-0-	-0-	
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	48 1	601 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 17		RRCID -> 170367		COMPL. DATE 02/02/1998			TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5357 - 5438		
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	47 1	746 3	N	-0-	-0-	
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	53 1	788 3	N	-0-	-0-	
11	840 N	806	-0-	-34	-0-	69 1	737 3	N	-0-	-0-	
12	688 N	688	-0-	-0-	-0-	62 1	626 3	N	-0-	-0-	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66 1	688 3	N	-0-	-0-	
02	756 N	718	-0-	-38	-0-	53 1	665 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX UNIT		WELL #: F 26		RRCID -> 170368		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482		
09	510 N	253	-0-	-257	-0-	15 1	238 3	N	-0-	-0-	
10	496 N	261	-0-	-235	-0-	16 1	245 3	N	-0-	-0-	
11	480 N	362	-0-	-118	-0-	31 1	331 3	N	-0-	-0-	
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	17 1	171 3	N	-0-	-0-	
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	26 1	275 3	N	-0-	-0-	
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	39 1	490 3	N	-0-	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1268		WELL #: 8B		RRCID -> 170370		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5520		PERF. 5011 - 5146				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 10A		RRCID -> 170371		COMPL. DATE 11/21/1997		TOTAL DEPTH 5620		PERF. 5122 - 5310				
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	22	1	58	3	N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1268		WELL #: 9B		RRCID -> 170372		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5012 - 5155				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES 1270		WELL #: 12A		RRCID -> 170373		COMPL. DATE 05/08/1998		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5091 - 5279				
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	233	3	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	107	1	250	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	48	1	80	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #: 13A		RRCID -> 170375		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 5652		PERF. 5233 - 5400				
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	47	1	109	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	29	1	48	3	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #: 14A		RRCID -> 170478		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 5657		PERF. 5130 - 5379				
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	15	1	25	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #: 15A		RRCID -> 172224		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 5632		PERF. 5249 - 5126				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
GATES "N" TR1		WELL #: 1		RRCID -> 173243		COMPL. DATE 04/23/1999			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	21	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	14	1	36	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	40	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	30	1	34	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 37		RRCID -> 174358		COMPL. DATE 11/02/1998			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483						
09	1020	N	748	-0-	-272	-0-	45	1	703	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	47	1	698	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	810	N	703	-0-	-107	-0-	60	1	643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	59	1	590	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	57	1	594	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	41	1	513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 5		RRCID -> 179362		COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108						
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 2		RRCID -> 179402		COMPL. DATE 09/15/2000			TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208						
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 25		RRCID -> 179414		COMPL. DATE 08/16/2000			TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501						
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 6		RRCID -> 180083		COMPL. DATE 10/26/2000			TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125						
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	107	1	365	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	120	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	41	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	11	1	17	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	133	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 11		RRCID -> 180090		COMPL. DATE 10/16/2000			TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398						
09	960	N	108	-0-	-852	-0-	6	1	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750	N	125	-0-	-625	-0-	11	1	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	78	1	976	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978																
GATES "N" TR4		WELL #: 14		RRCID -> 180852		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-		4	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-		324	3			N	-0-					-0-
02	196	N	1	-0-	-195	-0-		1	3			N	-0-					-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 12		RRCID -> 181589		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5328 - 5564									
09	390	N	43	-0-	-347	-0-		3	1	40	3	N	-0-					-0-
10	403	N	5	-0-	-398	-0-		5	3			N	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-		5	3			N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 35		RRCID -> 181591		COMPL. DATE 01/25/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370									
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-		13	1	194	3	N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-		18	1	188	3	N	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1	1	13	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-		39	1	490	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 28		RRCID -> 181711		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560									
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		72	1	1138	3	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-		59	1	885	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	809	-0-	-421	-0-		69	1	740	3	N	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-		88	1	879	3	N	-0-					-0-
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-		84	1	877	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-		63	1	785	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 31		RRCID -> 181712		COMPL. DATE 02/21/2001			TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-		9	1	140	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-		5	1	59	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 38		RRCID -> 181783		COMPL. DATE 12/12/2000			TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 33		RRCID -> 181786		COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510									
09	1050	N	645	-0-	-405	-0-		38	1	607	3	N	-0-					-0-
10	682	N	593	-0-	-89	-0-		37	1	556	3	N	-0-					-0-
11	720	N	532	-0-	-188	-0-		45	1	487	3	N	-0-					-0-
12	308	N	308	-0-	-0-	-0-		28	1	280	3	N	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-		22	1	225	3	N	-0-					-0-
02	504	N	329	-0-	-175	-0-		24	1	305	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
PALAFOX UNIT		WELL #: F 42		RRCID -> 181787		COMPL. DATE 01/11/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5352 - 5526					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	78	1	1240	3	N	-0-			-0-
10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	83	1	1251	3	N	-0-			-0-
11	1290	N	1267	-0-	-23	-0-	108	1	1159	3	N	-0-			-0-
12	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	102	1	1024	3	N	-0-			-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	106	1	1099	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1075	-0-	-101	-0-	80	1	995	3	N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 41		RRCID -> 182086		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL DEPTH 5830		PERF. 5352 - 5504					
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-			13
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-			13
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	18	1	193	3	N	-0-			13
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	18	1	176	3	N	-0-			13
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-			13
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	N	-0-			13

GATES "N" TR2		WELL #: 13		RRCID -> 182088		COMPL. DATE 03/18/2001		TOTAL DEPTH 5699		PERF. 5498 - 5501					
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 8E		WELL #: 39		RRCID -> 182607		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5295 - 5450					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 16		RRCID -> 182695		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 5646		PERF. 5559 - 5567					
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-			-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	-0-			-0-
11	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-			-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 32		RRCID -> 183758		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5328 - 5540					
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
10	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX 2182 - 8 E		WELL #: 29		RRCID -> 183759		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL DEPTH 5807		PERF. 5490 - 5495					
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	36	1	567	3	N	-0-			-0-
10	682	N	553	-0-	-129	-0-	35	1	518	3	N	-0-			-0-
11	690	N	643	-0-	-47	-0-	55	1	588	3	N	-0-			-0-
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	53	1	528	3	N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	54	1	566	3	N	-0-			-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	42	1	523	3	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
PALAFOX UNIT		WELL #: F 23		RRCID -> 183761		COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	688 N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	647	3	N	-0-
10	374 N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	-0-
11	535 N	535	-0-	-0-	-0-	46	1	489	3	N	-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	16	1	159	3	N	-0-
01	641 N	641	-0-	-0-	-0-	56	1	585	3	N	-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 22		RRCID -> 183766		COMPL. DATE 05/12/2001			TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481		
09	780 N	624	-0-	-156	-0-	37	1	587	3	N	-0-
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	41	1	613	3	N	-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	52	1	556	3	N	-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	3	N	-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	71	1	736	3	N	-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	45	1	556	3	N	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 18		RRCID -> 184832		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540		
09	240 N	86	-0-	-154	-0-	5	1	81	3	N	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 34		RRCID -> 185683		COMPL. DATE 07/14/2001			TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448		
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-

PALAFOX 7E		WELL #: 40		RRCID -> 185732		COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 27		RRCID -> 186164		COMPL. DATE 09/27/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524		
09	882 N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	Y	-0-
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	Y	-0-
11	750 N	732	-0-	-18	-0-	63	1	669	3	Y	-0-
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	79	1	789	3	Y	-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	39	1	408	3	Y	-0-
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	56	1	700	3	Y	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 19		RRCID -> 186842		COMPL. DATE 10/05/2001			TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508		
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 1857		WELL #: 17A		RRCID -> 186843		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 5783		PERF. 5210 - 5303						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	161	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	224	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	137	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	48	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	140	N	3	-0-	-137	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 57		RRCID -> 187407		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5498 - 5524						
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	-0-	16	1	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310	N	258	-0-	-52	-0-	-0-	16	1	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	-0-	21	1	219	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	201	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	192	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 58		RRCID -> 187850		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5300 - 5415						
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 21		RRCID -> 188238		COMPL. DATE 12/31/2001		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5527 - 5532						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 22		RRCID -> 189135		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5528 - 5697						
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 50		RRCID -> 190051		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5266 - 5367						
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	-0-	21	1	329	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	307	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	311	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 23		RRCID -> 190275		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5377 - 5454						
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES "N" TR2		WELL #: 24		RRCID -> 191378		COMPL. DATE 07/29/2002		TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GATES		WELL #: 10B		RRCID -> 191390		COMPL. DATE 07/17/2002		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372								
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	30	1	80	3	N	-0-				-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	44	1	73	3	N	-0-				-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-				-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 28		RRCID -> 193111		COMPL. DATE 12/07/2002		TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544								
09	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	3	N	-0-				-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-				-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	3			N	-0-				-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-				-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

GATES "N" TR2		WELL #: 26		RRCID -> 195287		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586								
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-				-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-				-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-

APACHE-BRISCOE 1044		WELL #: 1		RRCID -> 202913		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1268		WELL #: 17B		RRCID -> 203570		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273								
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	3	N	-0-				-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	15	1	24	3	N	-0-				-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				-0-

GATES 1269		WELL #: 11A		RRCID -> 204001		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GATES 1267		WELL #: 18B		RRCID -> 204682		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	6	1	9	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 2016		WELL #: 30A		RRCID -> 204910		COMPL. DATE 06/25/2004			TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX UNIT		WELL #: F 36		RRCID -> 205629		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498					
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1269		WELL #: 29A		RRCID -> 206636		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243					
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	20	1	54	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	10	1	35	3	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	22	1	52	3	Y	-0-			-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	32	1	52	3	Y	-0-			-0-
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	8	1	8	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER RANCH 1846		WELL #: 2		RRCID -> 206936		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884					
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-

GATES 1269		WELL #: 16A		RRCID -> 207624		COMPL. DATE 12/19/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244					
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	32	1	85	3	Y	-0-			-0-
10	93 N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	108 N	108	-0-	-0-	-0-	41	1	67	3	Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

GATES 1857		WELL #: 23A		RRCID -> 207626		COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388					
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GATES 1857		WELL #: 27A		RRCID ->	207627	COMPL. DATE	01/08/2005	TOTAL DEPTH	5710	PERF.	5414 - 5446					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1		Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1		Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES 1857		WELL #: 22A		RRCID ->	207628	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5206 - 5324					
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				Y	-0-					-0-

GATES 1267		WELL #: 15		RRCID ->	207876	COMPL. DATE	09/03/2004	TOTAL DEPTH	6946	PERF.	5539 - 6832					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 10		RRCID ->	210483	COMPL. DATE	02/19/2005	TOTAL DEPTH	5630	PERF.	5010 - 5271					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GATES "N" TR4		WELL #: 3		RRCID ->	216345	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	6037	PERF.	5686 - 5711					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3		WELL #: 4		RRCID ->	217321	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5115 - 5241					
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3		Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	3		Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-				-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-				-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 7		RRCID ->	217328	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5009 - 5149					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	217	N	20	-0-	-197	-0-	5	1	15	3	Y	-0-				-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-				-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	Y	-0-				-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	-0-				-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	20	1	23	3	Y	-0-				-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GATES LW 1285		WELL #: 5H		RRCID -> 218278		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
11	150 N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-	-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	-0-

GATES "N" TR1		WELL #: 9		RRCID -> 230550		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158			
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	322	1	850	3	Y	-0-	-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	277	1	948	3	Y	-0-	-0-
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	293	1	686	3	Y	-0-	-0-
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	268	1	674	3	Y	-0-	-0-
01	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	467	1	767	3	Y	-0-	-0-
02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	517	1	594	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 5		RRCID -> 234922		COMPL. DATE 11/10/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GATES 1857		WELL #: 28A		RRCID -> 235219		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

GATES 1290		WELL #: 3		RRCID -> 236428		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

GATES 2016		WELL #: 18A		RRCID -> 236430		COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215			
09	660 N	547	-0-	-113	-0-	150	1	397	3	Y	-0-	-0-
10	589 N	540	-0-	-49	-0-	122	1	418	3	Y	-0-	-0-
11	600 N	469	-0-	-131	-0-	140	1	329	3	Y	-0-	-0-
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	144	1	362	3	Y	-0-	-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	184	1	301	3	Y	-0-	-0-
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	242	1	277	3	Y	-0-	-0-

GATES "N" TR5		WELL #: 7		RRCID -> 240342		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5478 - 5523			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GATES 1270		WELL #:		31A	RRCID ->	242228	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5095 - 5261
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-		16 1	37 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		11	RRCID ->	242574	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5302 - 5400
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		12	RRCID ->	247913	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5266 - 5372
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		19B	RRCID ->	250181	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5093 - 5216
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-		25 1	67 3	Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-		4 1	11 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		13	RRCID ->	253109	COMPL. DATE	12/17/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5012 - 5310
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-		-0-

GATES "N" TR1		WELL #:		14H	RRCID ->	256767	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	5067	PERF.	5820 - 8500
09	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-		410 1	1082 3	N	-0-		-0-
10	2046 N	1481	-0-	-565	-0-		336 1	1145 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1343	-0-	-487	-0-		401 1	942 3	N	-0-		-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		378 1	951 3	N	-0-		-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-		443 1	728 3	N	-0-		-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-		655 1	752 3	N	-0-		-0-

GATES "N" TR5		WELL #:		8	RRCID ->	259078	COMPL. DATE	11/20/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5206 - 5227
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-		15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	841	-0-	-59	-0-	13	1	828	3	N	-0-			-0-
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-			-0-
11	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-			-0-
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	13	1	860	3	N	-0-			-0-
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-			-0-
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	22	1	755	3	N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 11H RRCID -> 289019 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 6052 - 9879

09	13 X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
11	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*01	13 X	7	-0-	-6	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 12H RRCID -> 289021 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5944 - 10153

09	6240 X	5590	-0-	-650	-0-	318	1	5218	3	N	49	56	1	-0-
						54	9							
10	6448 X	5850	-0-	-598	-0-	345	1	5386	3	N	108	97	1	11
						119	9							
11	6240 X	5900	-0-	-340	-0-	480	1	5321	3	N	90	89	1	12
						99	9							
12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	527	1	5392	3	N	108	115	1	5
						119	9							
*01	5766 X	5656	-0-	-110	-0-	466	1	5079	3	N	101	98	1	8
						111	9							
02	5557 X	5557	-0-	-0-	-0-	382	1	5062	3	N	103	100	1	11
						113	9							

GATES "N" TR4 WELL #: 500H RRCID -> 289022 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5734 PERF. 6220 - 9171

09	1260 N	873	-0-	-387	-0-	47	1	774	3	N	47	54	1	-0-
						52	9							
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
11	1830 N	23	-0-	-1807	-0-	1	1	10	3	N	11	10	1	1
						12	9							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 14H RRCID -> 289024 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6030 - 10228

09	2700 X	2216	-0-	-484	-0-	127	1	2085	3	N	4	4	1	-0-
						4	9							
10	2790 X	2278	-0-	-512	-0-	131	1	2041	3	N	96	87	1	9
						106	9							
11	2700 X	1900	-0-	-800	-0-	155	1	1714	3	N	28	33	1	4
						31	9							
12	2418 X	2203	-0-	-215	-0-	195	1	1993	3	N	14	18	1	-0-
						15	9							
*01	2418 X	2294	-0-	-124	-0-	191	1	2088	3	N	14	14	1	-0-
						15	9							
02	2072 X	1887	-0-	-185	-0-	130	1	1717	3	N	36	33	1	3
						40	9							

OIL AND GAS DIVISION

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR4 WELL #: 13H RRCID -> 289659 COMPL. DATE 10/18/2019 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5880 - 8696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6930 X	6883	-0-	-47	-0-	395	1	6473	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
10	7293 X	7293	-0-	-0-	-0-	437	1	6819	3	Y	34	31	1	3
						37	9							
11	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	587	1	6500	3	Y	32	31	1	4
						35	9							
12	7006 X	7006	-0-	-0-	-0-	621	1	6354	3	Y	28	31	1	1
						31	9							
01	7099 X	6547	-0-	-552	-0-	547	1	5972	3	Y	25	25	1	1
						28	9							
02	6636 X	5395	-0-	-1241	-0-	377	1	4992	3	Y	24	23	1	2
						26	9							

 GATES "N" TR4 WELL #: 501H RRCID -> 289660 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6172 - 9231

09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
01	7 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 GATES "N" TR5 WELL #: 504H RRCID -> 289661 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5990 - 8752

09	2310 X	2003	-0-	-307	-0-	110	1	1805	3	Y	80	81	1	1
						88	9							
10	1804 X	1804	-0-	-0-	-0-	104	1	1621	3	Y	72	66	1	7
						79	9							
11	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	294	1	3252	3	Y	121	114	1	14
						133	9							
12	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	265	1	2712	3	Y	79	90	1	3
						87	9							
01	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	203	1	2211	3	Y	69	67	1	5
						76	9							
02	3444 X	2024	-0-	-1420	-0-	138	1	1829	3	Y	52	51	1	6
						57	9							

 GATES "N" TR5 WELL #: 505H RRCID -> 289662 COMPL. DATE 10/25/2019 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5990 - 9081

09	1680 N	1052	-0-	-628	-0-	60	1	984	3	Y	7	9	1	-0-
						8	9							
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	98	1	1530	3	Y	8	7	1	1
						9	9							
11	3000 N	4568	-0-	1568	1568	373	1	4131	3	Y	58	53	1	6
						64	9							
12	3100 N	7108	-0-	4008	5576	625	1	6389	3	Y	85	88	1	3
						94	9							
01	3100 N	7902	-0-	4802	10378	653	1	7117	3	Y	120	115	1	8
						132	9							
02	16174 X	5796	-0-	-10378	-0-	400	1	5298	3	Y	89	88	1	9
						98	9							

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 GATES "N" TR4 WELL #: 502H RRCID -> 289774 COMPL. DATE 10/22/2019 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5985 - 10106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4920 X	4290	-0-	-630	-0-	242	1	3975	3	Y	66	76 1	1
						73	9						
10	5084 X	4440	-0-	-644	-0-	261	1	4077	3	Y	93	84 1	10
						102	9						
11	4920 X	4197	-0-	-723	-0-	340	1	3772	3	Y	77	76 1	11
						85	9						
12	4867 X	4333	-0-	-534	-0-	377	1	3860	3	Y	87	93 1	5
						96	9						
01	4712 X	3954	-0-	-758	-0-	327	1	3563	3	Y	58	56 1	7
						64	9						
02	4004 X	2439	-0-	-1565	-0-	168	1	2229	3	Y	38	38 1	7
						42	9						

GATES "N" TR4 WELL #: 503H RRCID -> 289775 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6074 - 10078

09	1620 X	1051	-0-	-569	-0-	60	1	987	3	Y	4	5 1	-0-
						4	9						
10	1891 X	1077	-0-	-814	-0-	64	1	996	3	Y	15	13 1	2
						17	9						
11	1830 X	993	-0-	-837	-0-	80	1	890	3	Y	21	21 1	2
						23	9						
12	1891 X	993	-0-	-898	-0-	87	1	889	3	Y	15	17 1	-0-
						17	9						
01	1259 X	1259	-0-	-0-	-0-	101	1	1100	3	Y	53	50 1	3
						58	9						
02	980 X	899	-0-	-81	-0-	60	1	799	3	Y	36	36 1	3
						40	9						

GATES "N" TR4 WELL #: 9H RRCID -> 290337 COMPL. DATE 11/18/2018 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5902 - 8963

09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-		-0-
10	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-		-0-
11	3930 X	1	-0-	-3929	-0-	1	3			Y	-0-		-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-		-0-
02	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 7H RRCID -> 290338 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6056 - 7047

09	3390 X	1950	-0-	-1440	-0-	107	1	1755	3	Y	80	80 1	-0-
						88	9						
10	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	214	1	3344	3	Y	194	175 1	19
						213	9						
11	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	326	1	3615	3	Y	183	179 1	23
						201	9						
12	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	412	1	4215	3	Y	234	249 1	8
						257	9						
01	3100 N	4517	-0-	1417	1417	356	1	3877	3	Y	258	249 1	17
						284	9						
02	5387 X	3970	-0-	-1417	-0-	264	1	3498	3	Y	189	187 1	19
						208	9						

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GATES "N" TR4		WELL #: 8H		RRCID -> 290344		COMPL. DATE 11/25/2018		TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6105 - 7031		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	2700 N	271	-0-	-2429	-0-	16	1	255	3	-0-
10	403 N	200	-0-	-203	-0-	12	1	188	3	-0-
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	107	1	1183	3	-0-
						3	9			
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	192	1	1965	3	24
						26	9			23
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	179	1	1952	3	26
						29	9			24
02	1204 N	1060	-0-	-144	-0-	61	1	810	3	172
						189	9			157
										1
										3
										18

MONTERREY PETROLEUM CORP.		577485		RRCID -> 094501		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862		
APACHE		WELL #: 577485								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
		PLUGGED AND ABANDONED		06/12/2003						

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 190574		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250		
BRASK STATE 1846		WELL #: 1								
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			6
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			6
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			6
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			6
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			6
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			6

BRASK RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 191119		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			1
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			1
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			1
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1			1
*01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1			1
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			1

BRASK RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 191388		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRASK RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 191412		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5176 - 5279		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	-0-
*01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4	1	266	2	-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	2	-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)				//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327									
BRASK STATE 1846				WELL #:	3	RRCID ->	191759	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4813 - 4994		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRASK STATE 1840				WELL #:	1	RRCID ->	191894	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	5457	PERF. 5262 - 5288		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			14
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			14
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			14
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-			14
*01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-			14
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-			14

BRASK RANCH				WELL #:	2	RRCID ->	192473	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 5030 - 5160		
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			7
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			7
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			7
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			7
*01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	2	Y	-0-			7
02	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			7

BRASK STATE 1840S				WELL #:	3	RRCID ->	193627	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 5152 - 5252		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			1
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			1
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			1
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			1
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			1
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-			1

BRASK STATE 1840				WELL #:	2	RRCID ->	194028	COMPL. DATE	02/27/2003	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5040 - 5177		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			10
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			10
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			10
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			10
*01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-			10
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	1			Y	-0-			10

BRASK STATE UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	194036	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 5051 - 5159		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			5
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			5
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			5
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			5
*01	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			5
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			5

BRASK STATE 1840S				WELL #:	4	RRCID ->	194463	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5670	PERF. 5254 - 5320		
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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK STATE 1846		WELL #: 5		RRCID -> 195074		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		6
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		6
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		6
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1	Y	-0-		6
*01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1	Y	-0-		6
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6

BRASK STATE 1846		WELL #: 2		RRCID -> 195086		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		6
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1	Y	-0-		6
*01	9 N	7	-0-	-2	-0-	7	1	Y	-0-		6
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		6

BRASK RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 195149		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5011 - 5142			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12 2	Y	-0-	1
*01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107 2	Y	-0-	1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172 2	Y	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 195944		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5370 - 5376			
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12 2	Y	-0-	1
*01	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1	Y	-0-		1
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	7	1	172 2	Y	-0-	1

BRASK RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 196001		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5190 - 5240			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK RANCH		WELL #: 8R		RRCID -> 196033		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5336 - 5370			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRASK STATE 1840		WELL #: 5		RRCID -> 196111		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327									
BRASK RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 196351		COMPL. DATE 07/31/2003		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5262 - 5334			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		1
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		1
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		1
12	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1	Y	-0-		1
*01	6 N	4	-0-	-2	-0-	4	1	Y	-0-		1
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-		1

BRASK STATE 1846		WELL #: 4		RRCID -> 202384		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064			
09	516 X	-0-	-0-	-516	-0-			Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

BRASK RANCH		WELL #: 24		RRCID -> 204170		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425			
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-

BRASK RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 205564		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710			
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		2
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		2
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		2
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	25 2	2
*01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	212 2	2
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	Y	-0-	343 2	2

BRASK RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 209649		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5054 - 5176			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1	Y	-0-		1
10	T. A.	7	-0-	7	7	7	1	Y	-0-		1
11	T. A.	7	-0-	7	14	7	1	Y	-0-		1
12	T. A.	7	-0-	7	21	7	1	Y	-0-		1
*01	T. A.	7	-0-	7	28	7	1	Y	-0-		1
02	T. A.	8	-0-	8	36	8	1	Y	-0-		1

BRASK RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 209798		COMPL. DATE 04/03/2005		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5130 - 5306			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		1
10	T. A.	5	-0-	5	5	5	1	Y	-0-		1
11	T. A.	5	-0-	5	10	5	1	Y	-0-		1
12	T. A.	5	-0-	5	15	5	1	Y	-0-		1
*01	T. A.	5	-0-	5	20	5	1	Y	-0-		1
02	T. A.	6	-0-	6	26	6	1	Y	-0-		1

BRASK STATE 1840		WELL #: 11		RRCID -> 215800		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		9
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		9
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		9
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		9
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		9
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	1	Y	-0-		9

 GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
 BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

 BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-					5
02	9	N	6	-0-	-3	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					5

 BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-					1
*01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	212	2	Y	-0-					1
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	343	2	Y	-0-					1

 BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					1
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	N	-0-					1
*01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	319	2	N	-0-					1
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	515	2	N	-0-					1

 BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
10	T. A.		5	-0-	5	5	5	5	1			Y	-0-					1
11	T. A.		5	-0-	5	10	5	5	1			Y	-0-					1
12	T. A.		5	-0-	5	15	5	5	1			Y	-0-					1
*01	T. A.		5	-0-	5	20	5	5	1			Y	-0-					1
02	T. A.		6	-0-	6	26	6	6	1			Y	-0-					1

 ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
 GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A															
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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLOCKER RANCH 1840 WELL #: 2 RRCID -> 081375 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 960 - 1120															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES RANCH 5 WELL #: 1288 RRCID -> 176481 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 5167 - 5288															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH 6 WELL #: 1288 RRCID -> 178060 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5113 - 5272															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//		35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//		728883								
GATES RANCH "Y"		WELL #:		107	RRCID ->	178447	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5342 - 5476	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		104R	RRCID ->	178870	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 5279 - 5402	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH 2		WELL #:		1287	RRCID ->	180397	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5204 - 5366	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		3012	RRCID ->	181162	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5679 - 5684	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		4015	RRCID ->	183369	COMPL. DATE	05/11/2001	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5432 - 5501	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		1012A	RRCID ->	185287	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	5842	PERF. 5548 - 5667	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:		407A	RRCID ->	188465	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5415 - 5535	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883													
GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703													
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 207A RRCID -> 195220 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5352 - 5440													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 304 RRCID -> 201868 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5322 - 5456													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 504 RRCID -> 205565 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 5536													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 308 RRCID -> 208228 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5417 - 5559													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GATES RANCH "Y" WELL #: 404 A RRCID -> 208758 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5319 - 5474													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB							
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883										
GATES RANCH "Y"		WELL #:	2012A	RRCID ->	208810	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5640	-	5725
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "T"		WELL #:	406A	RRCID ->	209664	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5318	-	5546
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES E		WELL #:	506A	RRCID ->	209666	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	5780	PERF.	5317	-	5474
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES 05S		WELL #:	3287	RRCID ->	214006	COMPL. DATE	10/01/2005	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5215	-	5380
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH FGH		WELL #:	404	RRCID ->	214074	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	5788	PERF.	5400	-	5499
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH "Y"		WELL #:	607A	RRCID ->	214180	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5378	-	5403
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
GATES E		WELL #:	605A	RRCID ->	214754	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	5725	PERF.	5268	-	5433
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES 05S		WELL #:	505	RRCID ->	216338	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5216 - 5446	
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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #:	5016	RRCID ->	216835	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5670 - 5743	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	6015	RRCID ->	219416	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	5900	PERF.	5422 - 5739	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #:	7016	RRCID ->	222398	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	5560 - 5813	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES 05S		WELL #:	6287	RRCID ->	223051	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5207 - 5582	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH FGH		WELL #:	605	RRCID ->	223052	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	5214 - 5327	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GATES RANCH "Y"		WELL #:	4012A	RRCID ->	226961	COMPL. DATE	04/11/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5600 - 5701	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883									
GATES RANCH D 4		WELL #:	1287	RRCID ->	227138	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	5700	PERF.	5222 -	5387
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	704A	RRCID ->	241597	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	5950	PERF.	5306 -	5580
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	705A	RRCID ->	241598	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5226 -	5586
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	705	RRCID ->	241613	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5238 -	5404
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES RANCH FGH		WELL #:	1005	RRCID ->	241615	COMPL. DATE	12/07/2007	TOTAL DEPTH	5862	PERF.	5256 -	5410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES B		WELL #:	2289	RRCID ->	241665	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5138 -	5438
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GATES E		WELL #:	805A	RRCID ->	241755	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	5935	PERF.	5267 -	5425
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB				
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP		//CONT.//	728883							
GATES E		WELL #:	604A	RRCID ->	241756	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5272 - 5436	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	9287	RRCID ->	241926	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5800 PERF. 5424 - 5326	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES RANCH "Y"		WELL #:	604	RRCID ->	243350	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	5950 PERF. 5308 - 5660	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	903	RRCID ->	248479	COMPL. DATE	05/31/2008	TOTAL DEPTH	6012 PERF. 5372 - 5458	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GATES 05S		WELL #:	5011	RRCID ->	261742	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	5900 PERF. 5715 - 5741	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SM ENERGY COMPANY		788997								
BRASK		WELL #:		RRCID ->	197669	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 4641 - 4749	
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013										

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/31/2013

BRASK WELL #: RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE		WELL #: 2015		RRCID -> 084467		COMPL. DATE 03/23/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE		WELL #: 1015		RRCID -> 084516		COMPL. DATE 01/31/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1		WELL #: 1		RRCID -> 084517		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 1028		RRCID -> 086368		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4476 - 4530								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -D-		WELL #: 2024		RRCID -> 086384		COMPL. DATE 01/27/1980		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4488 - 4548								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1017		RRCID -> 086789		COMPL. DATE 07/27/1979		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 1020		RRCID -> 086790		COMPL. DATE 10/29/1979		TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776						
BRISCOE -F-		WELL #:	1032	RRCID ->	086791	COMPL. DATE	11/18/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4029 - 4097
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -D-		WELL #:	1024	RRCID ->	086792	COMPL. DATE	09/20/1979	TOTAL DEPTH	4929 PERF. 4422 - 4478
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -E-		WELL #:	2034	RRCID ->	086794	COMPL. DATE	09/29/1979	TOTAL DEPTH	5000 PERF. 4142 - 4206
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	109	RRCID ->	086795	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4074 - 4154
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE -F-		WELL #:	1011	RRCID ->	086796	COMPL. DATE	10/13/1979	TOTAL DEPTH	4880 PERF. 4164 - 4226
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3		WELL #:	7	RRCID ->	087289	COMPL. DATE	07/15/1979	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4191 - 4253
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776								
BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3		WELL #: 6		RRCID -> 087290		COMPL. DATE 07/17/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE 3-26		WELL #: 1		RRCID -> 087300		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4891 - 4927		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE -F-		WELL #: 103		RRCID -> 087575		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE "F"		WELL #: 1013		RRCID -> 089353		COMPL. DATE 10/27/1979		TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 35,BLOCK 3		WELL #: 8		RRCID -> 091605		COMPL. DATE 10/24/1979		TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4360 - 4380		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 7		RRCID -> 092658		COMPL. DATE 10/30/1980		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5008 - 5134		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 8		RRCID -> 093604		COMPL. DATE 12/30/1980		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.//	35566 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
VAQUERO OPERATING		//CONT.//	882776								
BRISCOE "F"		WELL #:	2011	RRCID ->	185169	COMPL. DATE	08/14/2001	TOTAL DEPTH	4870	PERF. 4430 - 4440	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-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-

BRISCOE "F"		WELL #:	203	RRCID ->	185170	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	4715	PERF. 4342 - 4372	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	209	RRCID ->	185172	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	4720	PERF. 4004 - 4154	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BRISCOE "F"		WELL #:	217	RRCID ->	186776	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4108 - 4166	
09	14B	DENY	-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-

BRISCOE 4-1		WELL #:	2	RRCID ->	186777	COMPL. DATE	12/21/2001	TOTAL DEPTH	4638	PERF. 4162 - 4192	
09	14B	DENY	-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-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #:	A 8	RRCID ->	198873	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5512	PERF. 5310 - 5316	
09	14B	DENY	-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-

BRISCOE "F"		WELL #:	2020	RRCID ->	199697	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4331 - 4383	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
APACHE		WELL #: 13		RRCID -> 209850		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 9		RRCID -> 210375		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5054 - 5074								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE 3-17		WELL #: 3		RRCID -> 210527		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28		WELL #: 3		RRCID -> 210528		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012								
09	14B DENY	-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-

APACHE		WELL #: 14		RRCID -> 214195		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A		WELL #: 10		RRCID -> 215032		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B		WELL #: 9		RRCID -> 215035		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS)		//CONT.// 35566 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
VAQUERO OPERATING		//CONT.// 882776														
BRISCOE 3-22		WELL #: 6		RRCID -> 215117		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	-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-

BRISCOE 4-3		WELL #: 3		RRCID -> 215118		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-34		WELL #: 3		RRCID -> 215119		COMPL. DATE 10/11/2005		TOTAL DEPTH 4685 PERF. 4138 - 4410								
09	14B DENY	-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-

BRISCOE 3-32		WELL #: 7		RRCID -> 215244		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521								
09	14B DENY	-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-

BRISCOE 3-35		WELL #: 9		RRCID -> 215246		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831								
09	14B DENY	-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-

BRISCOE 4-9		WELL #: 3		RRCID -> 215247		COMPL. DATE 11/16/2005		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837								
09	14B DENY	-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-

BRISCOE 4-1		WELL #: 3		RRCID -> 216589		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414								
09	14B DENY	-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-

GOLD RIVER, NORTH (N-5)			35566 664		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB						
VAQUERO OPERATING			882776													
BRISCOE			WELL #:	1	RRCID ->	075496	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	N/A				
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

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRISCOE "D"			WELL #:	2028	RRCID ->	199701	COMPL. DATE	12/08/2003	TOTAL DEPTH	5160	PERF.	4840 - 4854				
09	14B	DENY	-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-

GOOSE ISLAND (7100 -C-)			35877 680		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925													
STATE TRACT 84			WELL #:	2 U	RRCID ->	087297	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7078 - 7084				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOOSE ISLAND,NORTH (R-1)			35879 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: ARANSAS						
SCORE ENERGY COMPANY			758477													
STATE TRACT 387			WELL #:	1	RRCID ->	103851	COMPL. DATE	07/08/1978	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	11106 - 11124				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 7700)			36094 498		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313													
ORYX			WELL #:	3	RRCID ->	185878	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7540 - 7650				
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-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: DUVAL
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	150				Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 150															

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72	2			N	-0-				-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-				-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-				-0-
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-				-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-				-0-
02	56 N	26	-0-	-30	-0-	26	2			N	-0-				-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		11	2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC 694746
 N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

09	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-				-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-				-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-				-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-				-0-
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-				-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-				-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MAGNOLIA-DUVAL RANCH SEC. 208-09 WELL #: 62 RRCID -> 259014 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1198 - 1205

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (MIRANDO) 36108 128 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 WIEDERKEHR, L. WELL #: 135 RRCID -> 117284 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 2376 - 2393

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671
 D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

09	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2		N	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	90	2		N	-0-			-0-
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2		N	-0-			-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		N	-0-			-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	29	2		N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE)		36108 268		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2		RRCID -> 250200		COMPL. DATE 10/17/2006		TOTAL DEPTH 11868		PERF. 8476 - 8538		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5				N	-0-			-0-

HAHL, C. W. "B"		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF. 7884 - 8598						
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			4
10	279 N	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-			4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			4
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			4
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-			4
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	33	1	83	2	N	-0-			4

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX)		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671		WELL #: 137		RRCID -> 010646		COMPL. DATE 11/21/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HAHL, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 010632		COMPL. DATE 05/23/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WIEDERKEHR, L.		36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
WELL #: 91		RRCID -> 010641		COMPL. DATE 05/05/1949		TOTAL DEPTH 8571		PERF. 7523 - 7562						
09	5190 X	5185	-0-	-5	-0-	710	1	4447	2	Y	25			77
						28	9							
10	6169 X	5425	-0-	-744	-0-	738	1	4667	2	Y	18			95
						20	9							
11	5970 X	3283	-0-	-2687	-0-	520	1	2750	2	Y	12			107
						13	9							
12	6169 X	3394	-0-	-2775	-0-	450	1	2933	2	Y	10			117
						11	9							
01	5952 X	5290	-0-	-662	-0-	810	1	4463	2	Y	15			132
						17	9							
02	4900 X	3801	-0-	-1099	-0-	613	1	3171	2	Y	15			147
						17	9							

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648												
WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	740	1	4640	2	Y	-0-	75
10	6107 X	5906	-0-	-201	-0-	806	1	5100	2	Y	-0-	75
11	5910 X	2555	-0-	-3355	-0-	405	1	2140	2	Y	9	84
						10	9					
12	6107 X	3080	-0-	-3027	-0-	410	1	2670	2	Y	-0-	84
01	5983 X	4812	-0-	-1171	-0-	740	1	4072	2	Y	-0-	84
02	5348 X	4315	-0-	-1033	-0-	697	1	3607	2	Y	10	94
						11	9					

FORBES PRODUCING, LLC 275604												
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7710 - 7748												
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-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310											
LUNDELL, KENNETH G.-STATE		WELL #:	3	RRCID ->	154231	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7690 - 7730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			29

SENDERO ENERGY INC.		766971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J-		WELL #:	10	RRCID ->	151906	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5774 - 5817
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150)		36108 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
FAULCONER ENERGY, LLC 263648		WELL #:	2	RRCID ->	156589	COMPL. DATE	10/24/1995	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8186 - 8369
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

NORRIS, JOHN D.I.		613098		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WIEDERKEHR, HENRY		WELL #:		RRCID ->	115647	COMPL. DATE	07/22/1972	TOTAL DEPTH	9974	PERF.	8145 - 8155
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			102
PLUGGED AND ABANDONED _____ 09/30/2011											

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		36108 416		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC 072671		WELL #:	5	RRCID ->	152520	COMPL. DATE	01/19/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2740 - 2779
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

D C R C-STATE TENDIDO GU#3		WELL #:	2	RRCID ->	164733	COMPL. DATE	08/20/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2858 - 2906
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

GOVT. WELLS, N. (YEGUA 2800)		//CONT.//		36108 416	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
DCR-STATE 366/76/64/54				WELL #: 5408	RRCID -> 149577	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2711	-	2718				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

GOVT. WELLS, N. (670)				36108 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
DCRC SECTION 54				WELL #: 2	RRCID -> 172495	COMPL. DATE 12/30/1998	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 607	-	611				
09	150 N	94	-0-	-56	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
10	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2		N	-0-			-0-	
11	120 N	94	-0-	-26	-0-	94	2		N	-0-			-0-	
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-	
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-			-0-	
02	84 N	35	-0-	-49	-0-	35	2		N	-0-			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (700)				36108 448	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746										
DCRC SECTION 54				WELL #: 3	RRCID -> 179219	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 592	-	724				
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	82	2		N	-0-			-0-	
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2		N	-0-			-0-	
11	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	2		N	-0-			-0-	
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2		N	-0-			-0-	
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-	
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30	2		N	-0-			-0-	

GOVT. WELLS, N. (800 SAND)				36108 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 204	RRCID -> 291893	COMPL. DATE 12/01/2021	TOTAL DEPTH 1796	PERF. 806	-	812				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

GOVERNMENT WELLS, N. (1080)				36108 609	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC				072671										
WIEDERKEHR, L.				WELL #: 197	RRCID -> 092255	COMPL. DATE 02/09/1981	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 1075	-	1870				
09	90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
10	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2		N	-0-			-0-	
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	56	2		N	-0-			-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			-0-	
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-			-0-	
02	56 N	21	-0-	-35	-0-	21	2		N	-0-			-0-	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	8 N	8	-0-	-0-	B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	120 N	78	-0-	-42		-0-	78 2	N	-0-			-0-
10	124 N	87	-0-	-37		-0-	87 2	N	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13		-0-	77 2	N	-0-			-0-
12	93 N	84	-0-	-9		-0-	84 2	N	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-		-0-	63 2	N	-0-			-0-
02	84 N	28	-0-	-56		-0-	28 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	54	-0-	-36		-0-	54 2	N	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33		-0-	60 2	N	-0-			-0-
11	60 N	54	-0-	-6		-0-	54 2	N	-0-			-0-
12	62 N	59	-0-	-3		-0-	59 2	N	-0-			-0-
01	44 N	44	-0-	-0-		-0-	44 2	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36		-0-	20 2	N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE			(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	55	-0-	-35		-0-	55 2	N	-0-			-0-
10	93 N	62	-0-	-31		-0-	62 2	N	-0-			-0-
11	60 N	55	-0-	-5		-0-	55 2	N	-0-			-0-
12	62 N	60	-0-	-2		-0-	60 2	N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-		-0-	45 2	N	-0-			-0-
02	56 N	20	-0-	-36		-0-	20 2	N	-0-			-0-

 GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

 HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

09	900	N	430	-0-	-470	-0-	430	2			N	-0-					112
10	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					112
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					112
12	434	N	15	-0-	-419	-0-	15	2			N	-0-					112
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					112
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					112

 HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	15	-0-	15	-0-	15	4	1	11	2	N	-0-				3

 WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550)		36112 120		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
TEXACO DCR (MF) 59		WELL #: 1		RRCID -> 277606		COMPL. DATE 10/27/2014		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5686 - 5706		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRABEN (2100)		36168 810		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS					
D&M OPERATING, L.L.C.		196835											
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 103177		COMPL. DATE 11/30/1982		TOTAL DEPTH 5403		PERF. 2061 - 2063			
09	300	N	281	-0-	-19	B	-0-	81	1	200	2	N	-0-
10	310	N	266	-0-	-44	B	-0-	61	1	205	2	N	-0-
11	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	37	1	212	2	N	-0-
12	279	N	238	-0-	-41	B	-0-	29	1	209	2	N	-0-
01	279	N	233	-0-	-46	B	-0-	17	1	216	2	N	-0-
02	224	N	207	-0-	-17	B	-0-	20	1	187	2	N	-0-

BIERSTEDT		WELL #: 1		RRCID -> 215062		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 2058 - 2070			
09	270	N	249	-0-	-21	B	-0-	72	1	177	2	N	-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	B	-0-	58	1	196	2	N	-0-
11	270	N	228	-0-	-42	B	-0-	33	1	195	2	N	-0-
12	248	N	222	-0-	-26	B	-0-	28	1	194	2	N	-0-
01	248	N	215	-0-	-33	B	-0-	16	1	199	2	N	-0-
02	224	N	192	-0-	-32	B	-0-	19	1	173	2	N	-0-

GREGG WOOD (YEGUA 5190)		36795 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
RODRIGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 210315		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5186 - 5196			
09	720	N	656	-0-	-64		-0-	100	1	556	2	N	-0-
10	699	N	699	-0-	-0-		-0-	184	1	515	2	N	-0-
11	664	N	664	-0-	-0-		-0-	101	1	563	2	N	-0-
12	682	N	630	-0-	-52		-0-	94	1	532	2	N	-0-
								4	9				
01	713	N	626	-0-	-87		-0-	57	1	569	2	N	-0-
02	616	N	521	-0-	-95		-0-	39	1	482	2	N	-0-

GREGG WOOD, S. (3950)		36799 496		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
RODRIGUEZ		WELL #: 1VF		RRCID -> 123250		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 3964 - 3968		
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

GREGG WOOD, S. (3950)		//CONT.//		36799 496	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		//CONT.//		867578								
GUERRA STATE GU		WELL #:		1	RRCID ->	148569	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL DEPTH	5628	PERF.	3898 - 3954
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	88 1	489 2	N	-0-			-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	158 1	444 2	N	-0-			-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	85 1	473 2	N	-0-			-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	76 1	432 2	N	3	3 1		-0-
						3 9						
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	49 1	489 2	N	-0-			-0-
02	504 N	444	-0-	-60	-0-	33 1	411 2	N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.)				36799 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY				589954								
COATES/WRIGHT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257197	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	4078 - 4096
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	93 2	65 9	N	59	177 1		27
10	155 N	154	-0-	-1	-0-	117 2	37 9	N	34			61
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	113 2	50 9	N	45			106
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	121 2	155 9	N	141	183 1		64
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	121 2	57 9	N	52			116
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	109 2	34 9	N	31			147

RAPTOR RESOURCES, INC.				685815								
SHEERIN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192061	COMPL. DATE	09/19/2002	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	3686 - 3850
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			92
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2025												

TREK RESOURCES, INC.				867578								
RODRIGUEZ, T.		WELL #:		1VU	RRCID ->	047679	COMPL. DATE	12/19/1969	TOTAL DEPTH	5312	PERF.	N/A
09	1200 N	377	-0-	-823	-0-	57 1	320 2	N	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	390 1	1092 2	N	-0-			-0-
11	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	260 1	819 2	N	-0-			-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	255 1	1442 2	N	9	9 1		-0-
						10 9						
01	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	136 1	1359 2	N	-0-			-0-
*02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	113 1	1403 2	N	-0-			-0-

GROOS NATIONAL BANK		WELL #:		6D	RRCID ->	145003	COMPL. DATE	03/03/1993	TOTAL DEPTH	4326	PERF.	3810 - 3862
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREGG WOOD, S (4100)		36799 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		867578													
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 2 C		RRCID -> 042162		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 5453		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GREGG WOOD, S. (4160)		36799 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		867578													
RODRIQUEZ, T.		WELL #: 1VD		RRCID -> 123138		COMPL. DATE 12/06/1986		TOTAL DEPTH 5312		PERF. 4105 - 4160					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA STATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214733		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6016		PERF. 4281 - 4304					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREGG WOOD, S. (5250)		36799 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		867578													
RICABY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 216673		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 6056		PERF. 5509 - 5539					
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	141	1	789	2	N	-0-				34
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	254	1	711	2	N	-0-				34
11	900 N	363	-0-	-537	-0-	55	1	308	2	N	-0-				34
12	961 N	408	-0-	-553	-0-	60	1	337	2	N	10	10	1		34
						11	9								
01	961 N	505	-0-	-456	-0-	46	1	459	2	N	-0-				34
*02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	2	N	-0-				34

GREGG WOOD, S. (5350)		36799 930		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR						
TREK RESOURCES, INC.		867578													
GROOS NATIONAL BANK		WELL #: 2 T		RRCID -> 041927		COMPL. DATE 06/09/1967		TOTAL DEPTH 5453		PERF. N/A					
09	6330 #	5831	-0-	-499	-0-	887	1	4944	2	N	-0-				118
10	6413 R	6413	-0-	-0-	-0-	1687	1	4726	2	N	-0-				118
11	6090 #	6005	-0-	-85	-0-	915	1	5090	2	N	-0-				118
12	6591 R	6591	-0-	-0-	-0-	986	1	5571	2	N	31	31	1		118
						34	9								
01	6612 R	6612	-0-	-0-	-0-	600	1	6012	2	N	-0-				118
02	5796 #	5773	-0-	-23	-0-	430	1	5343	2	N	-0-				118

GREGG WOOD, WEST (5350)		36802 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
TREK RESOURCES, INC.		867578											
ZARSKY, FRANK		WELL #:		1 C	RRCID ->	035550	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		469 N	469	-0-	-0-	-0-	148	1	321	2	N	-0-	67
10		311 N	311	-0-	-0-	-0-	200	1	111	2	N	-0-	67
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	67
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	67
01		310 N	123	-0-	-187	-0-	123	2			N	-0-	67
*02		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	67

GREGG WOOD, WEST (5450)		36802 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
TREK RESOURCES, INC.		867578										
ZARSKY, FRANK		WELL #:		1 T	RRCID ->	035549	COMPL. DATE	01/18/1965	TOTAL DEPTH	5715	PERF.	N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GREGG WOOD, W. (5530)		36802 875		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954										
WOOD/WARDNER		WELL #:		2	RRCID ->	211972	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5445 - 5767
09	4770 X	2543	-0-	-2227	-0-	2542	2	1	9	N	1	78
10	4929 X	2817	-0-	-2112	-0-	2813	2	4	9	N	4	82
11	4770 X	4143	-0-	-627	-0-	4134	2	9	9	N	8	90
12	3534 X	427	-0-	-3107	-0-	424	2	3	9	N	3	43
01	2821 X	1871	-0-	-950	-0-	1862	2	9	9	N	8	51
*02	3864 X	1901	-0-	-1963	-0-	1888	2	13	9	N	12	63

WOOD UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	279335	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5550 - 5804
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-	103
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3	106
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	538	2	1	9	N	1	107
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	489	2	19	9	N	17	39
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	485	2	11	9	N	10	49
*02	504 N	355	-0-	-149	-0-	348	2	7	9	N	6	55

WOOD-WARDNER		WELL #:		4	RRCID ->	279548	COMPL. DATE	04/23/2014	TOTAL DEPTH	6113	PERF.	5500 - 5678
09	2040 N	1797	-0-	-243	-0-	1796	2	1	9	N	1	42
10	2139 N	1830	-0-	-309	-0-	1822	2	8	9	N	7	49
11	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2051	2	4	9	N	4	53
12	3100 N	3827	-0-	727	727	3820	2	7	9	N	6	21
01	2579 N	1852	-0-	-727	-0-	1840	2	12	9	N	11	32
*02	1932 N	1676	-0-	-256	-0-	1665	2	11	9	N	10	42

GRUY (WILCOX)		37244 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GRUY, V. K.		WELL #:		1	RRCID ->	116956	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	17094	PERF.	14086 - 14200
09	14140	12185	-0-	-1955	-0-	1678	1	10507	3	N	-0-	-0-
10	14777	12674	-0-	-2103	-0-	1713	1	10961	3	N	-0-	-0-
11	16732	13481	-0-	-3251	-0-	1671	1	11810	3	N	-0-	-0-
12	16377	13474	-0-	-2903	-0-	1474	1	12000	3	N	-0-	-0-
*01	11601	11086	-0-	-515	-0-	1389	1	9697	3	N	-0-	-0-
02	9548	11086	-0-	1538	1538	1389	1	9697	3	N	-0-	-0-

GRUY (WILCOX FB-2)		37244 802		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
GRUY, V.K.		WELL #: 2		RRCID -> 157171		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4044	3207	-0-	-837	-0-	442 1	2765 3	N	-0-			1
10	2449	2349	-0-	-100	-0-	317 1	2032 3	N	-0-			1
11	4358	3364	-0-	-994	-0-	417 1	2947 3	N	-0-			1
12	4124	3287	-0-	-837	-0-	360 1	2927 3	N	-0-			1
*01	4155	3302	-0-	-853	-0-	414 1	2888 3	N	-0-			1
*02	5245	3302	-0-	-1943	-0-	414 1	2888 3	N	-0-			1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1)		37250 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
HOLLAND, W.H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228689		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696				
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-

GUERRA (ELVELLA)		37300 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 1		RRCID -> 120988		COMPL. DATE 04/16/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DINN, MINERAL TRUSTS		WELL #: 3		RRCID -> 133566		COMPL. DATE 12/22/1989		TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325				
09	570 N	315	-0-	-255	-0-	315 2		N	-0-			-0-
10	434 N	219	-0-	-215	-0-	219 2		N	-0-			-0-
11	390 N	81	-0-	-309	-0-	81 2		N	-0-			-0-
12	341 N	54	-0-	-287	-0-	54 2		N	-0-			-0-
01	217 N	20	-0-	-197	-0-	20 2		N	-0-			-0-
02	84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
GRUY ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 130134		COMPL. DATE 02/22/1989		TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 135403		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 11584 PERF.10634 - 11014				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 900 N		462	-0-	-438	-0-	462	2	N	-0-			2
10 775 N		402	-0-	-373	-0-	402	2	N	-0-			2
11 720 N		148	-0-	-572	-0-	148	2	N	-0-			2
12 465 N		99	-0-	-366	-0-	99	2	N	-0-			2
01 403 N		37	-0-	-366	-0-	37	2	N	-0-			2
02 140 N		2	-0-	-138	-0-	2	2	N	-0-			2

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 1050 N		525	-0-	-525	-0-	525	2	Y	-0-			-0-
10 713 N		366	-0-	-347	-0-	366	2	Y	-0-			-0-
11 660 N		135	-0-	-525	-0-	135	2	Y	-0-			-0-
12 558 N		90	-0-	-468	-0-	90	2	Y	-0-			-0-
01 372 N		33	-0-	-339	-0-	33	2	Y	-0-			-0-
02 140 N		1	-0-	-139	-0-	1	2	Y	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

GUERRA (10600)		37300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 1		RRCID -> 124166		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10500		- 10511	
PEREZ UNIT 667															
09	600 N	289	-0-	-311	-0-	-0-	289	2		Y	-0-				-0-
10	403 N	201	-0-	-202	-0-	-0-	201	2		Y	-0-				-0-
11	360 N	74	-0-	-286	-0-	-0-	74	2		Y	-0-				-0-
12	310 N	49	-0-	-261	-0-	-0-	49	2		Y	-0-				-0-
01	186 N	18	-0-	-168	-0-	-0-	18	2		Y	-0-				-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	-0-	1	2		Y	-0-				-0-

PEREZ UNIT 667		WELL #: 2 L		RRCID -> 125200		COMPL. DATE 08/12/1987		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10731		- 10758			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #: 2		RRCID -> 175497		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10524		- 10838			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		WELL #: 5		RRCID -> 118184		COMPL. DATE 09/13/1985		TOTAL DEPTH 11535		PERF.10391		- 10517	
GUERRA, G. ET AL															
09	403 X	403	-0-	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-				-0-
10	353 X	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2		Y	-0-				-0-
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	-0-	617	2		Y	-0-				-0-
12	465 X	465	-0-	-0-	-0-	-0-	465	2		Y	-0-				-0-
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	-0-	562	2		Y	-0-				-0-
02	397 X	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	2		Y	-0-				-0-

GRUY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 161887		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 11510		PERF.10490		- 10529			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

GUERRA (10500)		37300 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 2 U		RRCID -> 125049		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 11028		PERF.10460		- 10472	
PEREZ UNIT 667															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA (10500)		//CONT.//		37300 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		4	RRCID -> 105293	COMPL. DATE	01/11/1983	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10776 - 10792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA (10700)				37300 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
GUERRA, G. ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 156067	COMPL. DATE	04/07/2005	TOTAL DEPTH	15670	PERF.10734 - 10744			
09		437 X	437	-0-	-0-	-0-	437 2		Y	-0-			5
10		371 X	371	-0-	-0-	-0-	371 2		Y	-0-			5
11		631 X	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-			5
12		471 X	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-			5
01		563 X	563	-0-	-0-	-0-	563 2		Y	-0-			5
02		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-			5

HERRERA				WELL #:	2	RRCID -> 176663	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10438 - 11100		
09		401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			2
10		353 X	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			2
11		612 X	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			2
12		466 X	466	-0-	-0-	-0-	466 2		Y	-0-			2
01		562 X	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-			2
02		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 2		Y	-0-			2

GUERRA "G"				WELL #:	8	RRCID -> 184029	COMPL. DATE	09/02/2002	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10514 - 10530		
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-

GUERRA "G"				WELL #:	9	RRCID -> 194400	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10356 - 10588		
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-

GUERRA (10900)				37300 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC				100690									
LEAL 667		WELL #:		1	RRCID -> 123968	COMPL. DATE	12/12/1986	TOTAL DEPTH	11464	PERF.10824 - 11048			
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA (10900)		//CONT.//	37300 890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
LOD MOGLIA		WELL #:	2	RRCID ->	128492	COMPL. DATE	08/01/1988	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10930 - 11032	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:	1	RRCID ->	186628	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10706 - 11088	
09	540 N	262	-0-	-278	-0-	262 2		N	-0-		18
10	372 N	183	-0-	-189	-0-	183 2		N	-0-		18
11	330 N	67	-0-	-263	-0-	67 2		N	-0-		18
12	279 N	45	-0-	-234	-0-	45 2		N	-0-		18
01	186 N	17	-0-	-169	-0-	17 2		N	-0-		18
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1 2		N	-0-		18

THE DINN MINERAL TRUSTS		WELL #:	2	RRCID ->	260816	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.10732 - 10838	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMORA OPERATING, LLC			701613								
GUERRA, G. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	114067	COMPL. DATE	08/01/1984	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11053 - 11130	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRUY ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	134021	COMPL. DATE	03/21/1990	TOTAL DEPTH	14290	PERF.10588 - 10684	
09	660 X	407	-0-	-253	-0-	407 2		N	-0-		-0-
10	868 X	355	-0-	-513	-0-	355 2		N	-0-		-0-
11	840 X	622	-0-	-218	-0-	622 2		N	-0-		-0-
12	868 X	469	-0-	-399	-0-	469 2		N	-0-		-0-
01	651 X	563	-0-	-88	-0-	563 2		N	-0-		-0-
02	588 X	394	-0-	-194	-0-	394 2		N	-0-		-0-

GUERRA "G"		WELL #:	8	RRCID ->	140542	COMPL. DATE	11/01/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10797 - 10874	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GUERRA (10900)		//CONT.//		37300	890	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
GRUY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	162904	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10752	- 10785
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, G		WELL #:		7	RRCID ->	212479	COMPL. DATE	03/19/2005	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10588	- 11620
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS)		37308		210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TEXAS, LES & CO.		846666										
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	167441	COMPL. DATE	11/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 2118	- 2124
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE)		37308		460	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
TEXAS, LES & CO.		846666										
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III)		WELL #:		6	RRCID ->	157438	COMPL. DATE	06/20/1995	TOTAL DEPTH	2257	PERF. 1116	- 1120
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III"		WELL #:		9	RRCID ->	170472	COMPL. DATE	10/13/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1104	- 2124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUILITA (QUEEN CITY)		37344		365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GUILITA		WELL #:		1	RRCID ->	178261	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9602	- 9633
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-37219		N	-0-			8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-37219		N	NO RPT			8

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GUILITA		WELL #:		2		RRCID -> 178903		COMPL. DATE 08/20/2000		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596		
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				20	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				20	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				20	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			NO RPT	20	

GUILITA		WELL #:		3		RRCID -> 179428		COMPL. DATE 09/07/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988			N	-0-	122
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988			N	-0-	122
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988			N	-0-	122
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988			N	-0-	122
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-28988			N	-0-	122
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-28988			N	NO RPT	122

GUILITA		WELL #:		6		RRCID -> 179644		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-21053			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-21053			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-21053			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-21053			N	NO RPT	-0-

GUILITA		WELL #:		7		RRCID -> 180380		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	44
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	44

GUILITA		WELL #:		5		RRCID -> 180747		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	30

GUILITA		WELL #:		4		RRCID -> 181524		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-57346			N	-0-	20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-57346			N	-0-	20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-57346			N	-0-	20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-57346			N	-0-	20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-57346			N	-0-	20
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-57346			N	NO RPT	20

GUILITA		WELL #:		10		RRCID -> 209708		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	33

GUILITA (QUEEN CITY)		//CONT.//		37344 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
GUILITA		WELL #:		12	RRCID ->	213325	COMPL. DATE	09/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9655 - 9683			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			118
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			118
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			118
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			118

GUILITA		WELL #:		13	RRCID ->	214026	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9555 - 9572			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			70

GUILITA		WELL #:		15	RRCID ->	215868	COMPL. DATE	12/08/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9602 - 9638			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			18

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND)				37514 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
THREE C EXPLORATION, LLC				857512											
VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	138100	COMPL. DATE	08/31/1990	TOTAL DEPTH	1844	PERF.	1734 - 1738			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430)				37540 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS							
TEXRON OPERATING, LLC				850872											
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	245508	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	7442 - 7496			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND)				37993 296	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
FOSTER, J. R.		WELL #:		3	RRCID ->	249322	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5143 - 5163			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)												
			37993 350		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAGIST RANCH, ET AL "A"			WELL #: 13 U		RRCID -> 080338			COMPL. DATE 10/03/1978		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9258 - 9286
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH "A"												
			WELL #: 14		RRCID -> 088738			COMPL. DATE 07/03/1980		TOTAL DEPTH 9825		PERF. N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

FOSTER-SMITH 206												
			WELL #: 1		RRCID -> 233647			COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9480 - 9510
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	218	2	24 9	N	22	18 1	15
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	309	2	18 9	N	16	17 1	14
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	238	2	18 9	N	16	8 1	22
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	278	2	13 9	N	12	16 1	18
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	171	2	9 9	N	8	19 1	7
02	252 N	140	-0-	-112	-0-	129	2	11 9	N	10		17

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)												
			37993 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
HAGIST RANCH "A"			WELL #: 4		RRCID -> 071823			COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8356 - 8366
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	290	2	10 9	Y	9	15 1	11
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	412	2	17 9	Y	15	14 1	12
11	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1070	2	35 9	Y	32		44
12	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1389	2	30 9	Y	27	32 1	39
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	854	2	25 9	Y	23		62
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	644	2	9 9	Y	8	39 1	31

HAGIST GAS UNIT 1												
			WELL #: 2		RRCID -> 202352			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8325 - 8339
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	218	2	11 9	N	10	15 1	11
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	309	2	15 9	N	14	13 1	12
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3 9	N	3		15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	1	9 1	7
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		7
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	2 1	5

FOSTER, J. R.												
			WELL #: 11		RRCID -> 207803			COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 9559		PERF. 8571 - 8582
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	435	2	6 9	N	5	4 1	5
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3 9	N	3	4 1	4
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	175	2	2 9	N	2	2 1	4
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	1	3 1	2
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	1 1	1
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				N	-0-		1

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.)		//CONT.// 37993 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAGIST RANCH A		WELL #: 18		RRCID -> 227806		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822				
M	O	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
09		233 N	233	-0-	-0-	-0-	218 2	15 9	N	14	22 1	17
10		332 N	332	-0-	-0-	-0-	309 2	23 9	N	21	20 1	18
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	699 2	26 9	N	24		42
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	926 2	23 9	N	21	29 1	34
01		588 N	588	-0-	-0-	-0-	569 2	19 9	N	17		51
02		560 N	436	-0-	-124	-0-	429 2	7 9	N	6	30 1	27

HAGIST RANCH (WILCOX G)		37993 407		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 202324		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 67		RRCID -> 208025		COMPL. DATE 08/13/2004		TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598				
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	145 2	13 9	N	12	9 1		8
10	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206 2	9 9	N	8	9 1		7
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	58 2	4 9	N	4	4 1		7
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	5 1		2
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	2 1		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 211124		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 226010		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 4		RRCID -> 226025		COMPL. DATE 07/24/1952		TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)		37993 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
FOSTER, J.R.		WELL #: 55		RRCID -> 078960		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

FOSTER, J.R.		WELL #: 56		RRCID -> 079720		COMPL. DATE 11/04/1978		TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8012 - 8024						
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	218	2	12	9	Y	11	9	1	15
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	309	2	9	9	Y	8	9	1	14
11	388 N	388	-0-	-0-	-0-	375	2	13	9	Y	12	4	1	22
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	463	2	13	9	Y	12	11	1	23
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	285	2	9	9	Y	8	17	1	14
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	215	2	11	9	Y	10			24

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700)		37993 481		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968						
FOSTER, J. R.		WELL #: 21		RRCID -> 010769		COMPL. DATE 06/12/1954		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968						
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	363	2	37	9	Y	34	27	1	24
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	515	2	26	9	Y	24	26	1	22
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	327	2	15	9	Y	14	13	1	23
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	370	2	12	9	Y	11	16	1	18
01	310 N	238	-0-	-72	-0-	228	2	10	9	Y	9	19	1	8
02	280 N	183	-0-	-97	-0-	172	2	11	9	Y	10			18

FOSTER, J. R.		WELL #: 40		RRCID -> 010770		COMPL. DATE 06/01/1956		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9644 - 9666						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
D. C. R. C.		386310		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057						
D. C. R. C.		WELL #: 2201		RRCID -> 215067		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057						
09	870 N	849	-0-	-21	-0-	843	3	6	9	N	5			46
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			46
11	540 N	254	-0-	-286	-0-	250	3	4	9	N	4			50
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			50
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			50
*02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			50

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN)		37993 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630						
HAGIST RANCH -A-		WELL #: 11		RRCID -> 076573		COMPL. DATE 08/23/2018		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630						
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 099844 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7995 - 8044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	290 2	21 9	Y	19	29 1			22
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	412 2	32 9	Y	29	27 1			24
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	267 2	13 9	Y	12				36
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	278 2	8 9	Y	7	22 1			21
01	248 N	178	-0-	-70	-0-	171 2	7 9	Y	6				27
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	129 2	2 9	Y	2	12 1			17

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 68 RRCID -> 180291 COMPL. DATE 10/29/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8045 - 8052

09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1103 2	13 9	Y	12	9 1			11
10	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1031 2	17 9	Y	15	10 1			16
11	990 N	544	-0-	-446	-0-	518 2	26 9	Y	24	8 1			32
12	1023 N	581	-0-	-442	-0-	555 2	26 9	Y	24	22 1			34
01	1023 N	360	-0-	-663	-0-	342 2	18 9	Y	16	34 1			16
02	504 N	280	-0-	-224	-0-	258 2	22 9	Y	20				36

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014

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

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
FOSTER, J. R.		WELL #: 9		RRCID -> 010724		COMPL. DATE 08/23/1953		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		302 N	302	-0-	-0-	-0-	-0-	290	2	12	9	N	11	9 1
10		421 N	421	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2	9	9	N	8	9 1
11		330 N	264	-0-	-66	-0-	-0-	251	2	13	9	N	12	4 1
12		310 N	291	-0-	-19	-0-	-0-	278	2	13	9	N	12	11 1
01		434 N	180	-0-	-254	-0-	-0-	171	2	9	9	N	8	17 1
02		252 N	135	-0-	-117	-0-	-0-	124	2	11	9	N	10	

FOSTER, J. R.		WELL #: 10		RRCID -> 010725		COMPL. DATE 08/10/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 5		RRCID -> 010731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 6		RRCID -> 010732		COMPL. DATE 02/13/1952		TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A						
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	-0-	218	2	21	9	Y	19	30 1
10		341 N	341	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	32	9	Y	29	27 1
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	238	2	11	9	Y	10	
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	8	9	Y	7	20 1
01		186 N	177	-0-	-9	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5	
02		168 N	132	-0-	-36	-0-	-0-	129	2	3	9	Y	3	12 1

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 2		RRCID -> 010737		COMPL. DATE 04/29/1952		TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -E-		WELL #: 5		RRCID -> 010740		COMPL. DATE 07/26/1952		TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH -F-		WELL #: 1		RRCID -> 010741		COMPL. DATE 07/15/1952		TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER)		//CONT.// 37993 518		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGIST-STATE GAS UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 010745		COMPL. DATE 12/31/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	73 2	6 9	Y	5	8 1	6
10	111 N	111	-0-	-0-	-0-	103 2	8 9	Y	7	7 1	6
11	83 N	83	-0-	-0-	-0-	79 2	4 9	Y	4		10
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	93 2	4 9	Y	4	7 1	7
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	57 2	3 9	Y	3		10
02	56 N	44	-0-	-12	-0-	43 2	1 9	Y	1	5 1	6

HAGIST-STATE GAS UNIT -C-		WELL #: 1		RRCID -> 010746		COMPL. DATE 09/29/1951		TOTAL DEPTH 7920		PERF. N/A	
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-

HAGIST RANCH -A-		WELL #: 16		RRCID -> 143867		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 238080		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 7032 - 7056	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOSTER, J. R.		WELL #: 71		RRCID -> 249630		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 6984 - 7069	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 251357		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 7012 - 7028	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP)										37993 520	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
HAGIST RANCH -A-										WELL #: 15	RRCID -> 107651	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 9827	PERF. 7140	- 7297
M	O	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	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

HAGIST RANCH "A"										WELL #: 16	RRCID -> 125566	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7070	- 7112
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

FOSTER, J. R.										WELL #: 54	RRCID -> 208788	COMPL. DATE 09/09/2004	TOTAL DEPTH 9975	PERF. 7238	- 7582
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

HAGIST RANCH "A"										WELL #: 14	RRCID -> 219945	COMPL. DATE 01/01/2006	TOTAL DEPTH 9825	PERF. 6956	- 7058
09	960		776	-0-	-184	-0-	725	2	51	9	N	46	46	1	46
10	992		1109	-0-	117	117	1031	2	78	9	N	71	58	1	59
11	4419		2631	-0-	-1788	-0-	2590	2	41	9	N	37			96
12	5748		3270	-0-	-2478	-0-	3240	2	30	9	N	27	59	1	64
*01	3044		2018	-0-	-1026	-0-	1993	2	25	9	N	23			87
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1503	2	9	9	N	8	43	1	52

HAGIST RANCH (WILCOX 9300)										37993 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL		
BRITANCO, L.L.C.										093620					
HAGIST RANCH NORTH										WELL #: 1	RRCID -> 225794	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 8824	PERF. 8280	- 8290
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				117
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				117

HILCORP ENERGY COMPANY										386310					
FOSTER, J.R.										WELL #: 3	RRCID -> 067066	COMPL. DATE 06/23/1976	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9350	- 9403
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-		

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

09	1260 X	899	-0-	-361	-0-	887	2	12	9	Y	11	9	1			21
10	3100 N	7924	-0-	4824	-0-	7907	2	17	9	Y	15	9	1			27
11	3000 N	3560	-0-	560	-0-	5384	2	14	9	Y	13	8	1			32
12	3100 N	3904	-0-	804	-0-	6188	2	18	9	Y	16	14	1			34
01	8598 X	2410	-0-	-6188	-0-	2391	2	19	9	Y	17	24	1			27
02	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	1675	2	21	9	Y	19					46

REMORA OPERATING, LLC 701613
 D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6	9	Y	5	4	1			6
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	206	2	4	9	Y	4	4	1			6
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	227	2	12	9	Y	11	2	1			15
12	290 N	290	-0-	-0-	-0-	278	2	12	9	Y	11	9	1			17
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	171	2	10	9	Y	9	17	1			9
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	129	2	11	9	Y	10					19

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	145	2	10	9	Y	9	15	1			11
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	206	2	15	9	Y	14	13	1			12
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	158	2	10	9	Y	9					21
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	Y	6	13	1			14
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	114	2	7	9	Y	6					20
02	112 N	89	-0-	-23	-0-	86	2	3	9	Y	3	11	1			12

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	73	2	12	9	Y	11	9	1			8
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	103	2	9	9	Y	8	9	1			7
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	148	2	8	9	Y	7	4	1			10
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	185	2	7	9	Y	6	7	1			9
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	114	2	4	9	Y	4	9	1			4
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	86	2	6	9	Y	5					9

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100)		//CONT.// 37993 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAGIST RANCH "E"		WELL #: 7		RRCID -> 170170		COMPL. DATE 09/23/1998		TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	145	2	6 9	N	5	8 1
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	206	2	8 9	N	7	7 1
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	58	2	2 9	N	2	8
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-	5 1
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	3
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	1	1 1

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C)		38100 340		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.		631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 7		RRCID -> 129872		COMPL. DATE 01/02/1989		TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 02/09/2004											

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A)		38100 747		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
PACE PRODUCTION CO.		631757									
SALVATION ARMY, THE		WELL #: 7		RRCID -> 130990		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2011											

HALF MOON REEF (5200)		38142 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS			
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925									
STATE TRACT 121		WELL #: 4		RRCID -> 106519		COMPL. DATE 05/05/1983		TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HARGILL (FRIO CONS.)		39060 200		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: HIDALGO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
HARGILL GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 261128		COMPL. DATE 06/19/2011		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		231
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		234
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		238
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		242
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		246
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		250

HARGILL GAS UNIT 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 266642		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5		282
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		286
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		290
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4		294
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		297
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		300

HARGILL (FRIO CONS.)		//CONT.//		39060 200	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FNB CINCINNATI				WELL #: 5	RRCID -> 256101	COMPL. DATE 05/04/2010	TOTAL DEPTH 10423	PERF. 9352	- 9362	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SPARTA EXPLORATION LLC				807375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
RIO FARMS				WELL #: 1	RRCID -> 197701	COMPL. DATE 11/13/2006	TOTAL DEPTH 12750	PERF.10815	- 11678	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		74
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2024										

HARGILL (11400 FRIO)				39060 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
ERIN OIL CO.				253366						
POLLOCK GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 127553	COMPL. DATE 10/29/1988	TOTAL DEPTH 11600	PERF.11050	- 11090	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRY (WILCOX 7600)				39296 367	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978						
DOBIE GU 96				WELL #: 1	RRCID -> 211354	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7646	- 7748	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HARRY J. MOSSER (5500)				39352 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
MARTINEZ				WELL #: 2	RRCID -> 226605	COMPL. DATE 03/13/2007	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5412	- 5449	
09	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	12 1	1777 2	N	7	177
						8 9				
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	5 1	1090 2	N	-0-	177
11	1650 N	857	-0-	-793	-0-	4 1	853 2	N	-0-	177
12	1860 N	1157	-0-	-703	-0-	6 1	1149 2	N	2	179
						2 9				
01	1085 N	991	-0-	-94	-0-	5 1	986 2	N	-0-	179
02	812 N	503	-0-	-309	-0-	4 1	499 2	N	-0-	179

HARVEY (M-11)		39529 080		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
HAMON-HARVEY		WELL #: 1A		RRCID -> 147609		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9360		PERF. 9176 - 9272		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
AGERON ENERGY, LLC		008625										
AI SAN ROMAN		WELL #: 101H		RRCID -> 293224		COMPL. DATE 02/28/2022		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11775 - 19990		
09	166170	X	133936	-0-	-32234	-0-	133936	2	N	-0-		-0-
10	171058	X	130974	-0-	-40084	-0-	130974	2	N	-0-		-0-
11	165540	X	121887	-0-	-43653	-0-	121887	2	N	-0-		-0-
12	165912	X	79478	-0-	-86434	-0-	79478	2	N	-0-		-0-
01	148583	X	81177	-0-	-67406	-0-	4934	1	76243	2	N	-0-
02	125020	X	70079	-0-	-54941	-0-	3529	1	66550	2	N	-0-
AI SAN ROMAN		WELL #: 103H		RRCID -> 293489		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 11669		PERF.12539 - 18919		
09	158580	X	135204	-0-	-23376	-0-	135204	2	N	-0-		-0-
10	160239	X	133107	-0-	-27132	-0-	133107	2	N	-0-		-0-
11	155070	X	124008	-0-	-31062	-0-	124008	2	N	-0-		-0-
12	155620	X	122500	-0-	-33120	-0-	122500	2	N	-0-		-0-
01	147002	X	129488	-0-	-17514	-0-	7870	1	121618	2	N	-0-
02	126196	X	115334	-0-	-10862	-0-	5807	1	109527	2	N	-0-
AI SAN ROMAN		WELL #: 104H		RRCID -> 293497		COMPL. DATE 07/11/2022		TOTAL DEPTH 11626		PERF.12160 - 18957		
09	135960	X	119956	-0-	-16004	-0-	119956	2	N	-0-		-0-
10	136989	X	119112	-0-	-17877	-0-	119112	2	N	-0-		-0-
11	132570	X	111512	-0-	-21058	-0-	111512	2	N	-0-		-0-
12	136152	X	113110	-0-	-23042	-0-	113110	2	N	-0-		-0-
01	129673	X	108687	-0-	-20986	-0-	6606	1	102081	2	N	-0-
02	111972	X	94206	-0-	-17766	-0-	4743	1	89463	2	N	-0-
AI SAN ROMAN		WELL #: 102H		RRCID -> 293515		COMPL. DATE 03/01/2022		TOTAL DEPTH 11673		PERF.12000 - 18635		
09	165000	X	126271	-0-	-38729	-0-	126271	2	N	-0-		-0-
10	161417	X	122943	-0-	-38474	-0-	122943	2	N	-0-		-0-
11	146700	X	113350	-0-	-33350	-0-	113350	2	N	-0-		-0-
12	145545	X	108426	-0-	-37119	-0-	108426	2	N	-0-		-0-
01	141825	X	118696	-0-	-23129	-0-	7214	1	111482	2	N	-0-
02	117852	X	109444	-0-	-8408	-0-	5511	1	103933	2	N	-0-
AI OCHO		WELL #: 101H		RRCID -> 293709		COMPL. DATE 09/24/2022		TOTAL DEPTH 13027		PERF.12991 - 21001		
09	78660	X	59329	-0-	-19331	-0-	2176	1	57153	2	N	-0-
10	75547	X	58559	-0-	-16988	-0-	2540	1	56019	2	N	-0-
11	69000	X	54327	-0-	-14673	-0-	3309	1	51018	2	N	-0-
12	67580	X	53973	-0-	-13607	-0-	4479	1	49494	2	N	-0-
01	64418	X	47727	-0-	-16691	-0-	47727	2	N	-0-		-0-
*02	410001	X	410001	-0-	-0-	-0-	410001	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 AGERON ENERGY, LLC //CONT.// 008625
 AI SRS WELL #: 102H RRCID -> 293848 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12024 - 18394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		116558 X	116558	-0-	-0-	-0-	116558	2		N	-0-			-0-
10		121179 X	116564	-0-	-4615	-0-	116564	2		N	-0-			-0-
11		117270 X	111451	-0-	-5819	-0-	111451	2		N	-0-			-0-
12		121179 X	105789	-0-	-15390	-0-	105789	2		N	-0-			-0-
01		120435 X	110030	-0-	-10405	-0-	6687	1	103343	2	N			-0-
02		108780 X	99508	-0-	-9272	-0-	5010	1	94498	2	N			-0-

AI SRS WELL #: 101H RRCID -> 294364 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 11819 PERF.11965 - 18057

09		101130 X	66859	-0-	-34271	-0-	66859	2		N	-0-			-0-
10		68696 X	65202	-0-	-3494	-0-	65202	2		N	-0-			-0-
11		66480 X	37075	-0-	-29405	-0-	37075	2		N	-0-			-0-
12		69099 X	55793	-0-	-13306	-0-	55793	2		N	-0-			-0-
01		69099 X	56777	-0-	-12322	-0-	3451	1	53326	2	N			-0-
*02		62412 X	50811	-0-	-11601	-0-	2558	1	48253	2	N			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 105H RRCID -> 294728 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12527 - 21033

09		378653 X	378653	-0-	-0-	-0-	378653	2		N	-0-			-0-
10		365498 X	365498	-0-	-0-	-0-	365498	2		N	-0-			-0-
11		333442 X	333442	-0-	-0-	-0-	333442	2		N	-0-			-0-
12		325192 X	325192	-0-	-0-	-0-	325192	2		N	-0-			-0-
01		323050 X	323050	-0-	-0-	-0-	19634	1	303416	2	N			-0-
02		208136 X	208136	-0-	-0-	-0-	10480	1	197656	2	N			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 106H RRCID -> 294729 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 12331 PERF.12480 - 20982

09		241823 X	241823	-0-	-0-	-0-	241823	2		N	-0-			-0-
10		229266 X	229266	-0-	-0-	-0-	229266	2		N	-0-			-0-
11		204486 X	204486	-0-	-0-	-0-	204486	2		N	-0-			-0-
12		196908 X	196908	-0-	-0-	-0-	196908	2		N	-0-			-0-
01		129177 X	87611	-0-	-41566	-0-	5325	1	82286	2	N			-0-
02		116676 X	25441	-0-	-91235	-0-	1281	1	24160	2	N			-0-

AI SRS WELL #: 103H RRCID -> 297168 COMPL. DATE 05/06/2024 TOTAL DEPTH 11957 PERF.11945 - 16689

09		334890 X	256823	-0-	-78067	-0-	256823	2		N	-0-			-0-
10		346053 X	238541	-0-	-107512	-0-	238541	2		N	-0-			-0-
11		334890 X	212183	-0-	-122707	-0-	212183	2		N	-0-			-0-
12		341093 X	203147	-0-	-137946	-0-	203147	2		N	-0-			-0-
01		298840 X	202102	-0-	-96738	-0-	12283	1	189819	2	N			-0-
02		239708 X	184074	-0-	-55634	-0-	9268	1	174806	2	N			-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
 JC MARTIN WELL #: 106H RRCID -> 288536 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10872 - 19114

09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC				100291									
PUIG GAS UNIT NO 1 (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	259044	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	11132	PERF.12440 -	15247	
M	O	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

09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	167 1	2478 3	N	-0-			-0-
10		2728 X	2100	-0-	-628	-0-	136 1	1964 3	N	-0-			-0-
11		2640 X	1122	-0-	-1518	-0-	75 1	1047 3	N	-0-			-0-
12		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	181 1	2646 3	N	-0-			-0-
01		2728 X	1375	-0-	-1353	-0-	101 1	1274 3	N	-0-			-0-
02		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	213 1	2626 3	N	-0-			-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC)		WELL #:		1H	RRCID ->	262457	COMPL. DATE	02/21/2013	TOTAL DEPTH	11363	PERF.11810 -	15210	
09		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	52 1	3497 3	N	-0-			-0-
10		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	71 1	3430 3	N	-0-			-0-
11		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	66 1	3587 3	N	-0-			-0-
12		4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	84 1	4473 3	N	-0-			-0-
01		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	66 1	3863 3	N	-0-			-0-
02		3416 X	3310	-0-	-106	-0-	51 1	3259 3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (AC)		WELL #:		1	RRCID ->	268114	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12217	PERF.11297 -	11766	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC)		WELL #:		12H	RRCID ->	268359	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10400 -	10797	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH		WELL #:		4H	RRCID ->	268360	COMPL. DATE	01/28/2012	TOTAL DEPTH	12275	PERF.11710 -	12120	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ELLEN C.		WELL #:		8H	RRCID ->	279962	COMPL. DATE	02/04/2016	TOTAL DEPTH	12312	PERF.11612 -	12197	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #:		6H	RRCID ->	280262	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	12248	PERF.12042 -	12415	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 3H		RRCID -> 280613		COMPL. DATE 06/01/2016		TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 13867				
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	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEDMORE		WELL #: 21H		RRCID -> 280618		COMPL. DATE 09/29/2015		TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 8H		RRCID -> 281487		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 9H		RRCID -> 281655		COMPL. DATE 09/19/2016		TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 5H		RRCID -> 282204		COMPL. DATE 10/31/2016		TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

REUTHINGER		WELL #: 11H		RRCID -> 289007		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL DEPTH 12080 PERF.11518 - 12018				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RETAMA RANCH		WELL #: 424H		RRCID -> 293238		COMPL. DATE 10/16/2022		TOTAL DEPTH 11446 PERF.11544 - 17594				
09	51810	X	45093	-0-	-6717	-0-	653	1	44440	3	N	-0-
10	53537	X	47795	-0-	-5742	-0-	972	1	46823	3	N	-0-
11	51810	X	43664	-0-	-8146	-0-	799	1	42865	3	N	-0-
12	51584	X	44790	-0-	-6794	-0-	828	1	43962	3	N	-0-
01	49879	X	42317	-0-	-7562	-0-	702	1	41615	3	N	-0-
02	42084	X	36183	-0-	-5901	-0-	554	1	35629	3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291														
RETAMA RANCH		WELL #: 425H		RRCID ->	293239	COMPL. DATE	10/17/2022	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11686 - 17676					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	59640	X	50539	-0-	-9101	-0-		732	1	49807	3	N	-0-			-0-
10	61628	X	49930	-0-	-11698	-0-		1016	1	48914	3	N	-0-			-0-
11	56610	X	49152	-0-	-7458	-0-		900	1	48252	3	N	-0-			-0-
12	55273	X	49550	-0-	-5723	-0-		916	1	48634	3	N	-0-			-0-
01	54932	X	46835	-0-	-8097	-0-		777	1	46058	3	N	-0-			-0-
02	47180	X	42552	-0-	-4628	-0-		652	1	41900	3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 402H		RRCID ->	293589	COMPL. DATE	04/12/2023	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12412 - 18966					
09	66480	X	53765	-0-	-12715	-0-		775	1	52990	3	N	-0-			-0-
10	71129	X	71129	-0-	-0-	-0-		71129	3			N	-0-			-0-
11	67627	X	67627	-0-	-0-	-0-		67627	3			N	-0-			-0-
12	63860	X	63860	-0-	-0-	-0-		63860	3			N	-0-			-0-
01	58621	X	51225	-0-	-7396	-0-		51225	3			N	-0-			-0-
*02	59976	X	59976	-0-	-0-	-0-		59976	3			N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #: 403H		RRCID ->	293590	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL DEPTH	12378	PERF.	12578 - 19260					
09	81750	X	67984	-0-	-13766	-0-		2630	1	65354	3	N	-0-			-0-
10	78461	X	67725	-0-	-10736	-0-		67725	3			N	-0-			-0-
11	75930	X	63098	-0-	-12832	-0-		63098	3			N	-0-			-0-
12	78461	X	62251	-0-	-16210	-0-		62251	3			N	-0-			-0-
01	75423	X	59795	-0-	-15628	-0-		59795	3			N	-0-			-0-
02	63448	X	52422	-0-	-11026	-0-		52422	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 418H		RRCID ->	294045	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10522	PERF.	10845 - 20572					
09	168540	X	126332	-0-	-42208	-0-		126332	3			N	-0-			-0-
10	156395	X	124972	-0-	-31423	-0-		124972	3			N	-0-			-0-
11	141480	X	117709	-0-	-23771	-0-		117709	3			N	-0-			-0-
12	144119	X	118969	-0-	-25150	-0-		1009	1	117960	3	N	-0-			-0-
01	139376	X	114569	-0-	-24807	-0-		1348	1	113221	3	N	-0-			-0-
02	117908	X	99390	-0-	-18518	-0-		1143	1	98247	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 419H		RRCID ->	294046	COMPL. DATE	02/22/2023	TOTAL DEPTH	10427	PERF.	10645 - 20576					
09	121440	X	94742	-0-	-26698	-0-		94742	3			N	-0-			-0-
10	120497	X	93979	-0-	-26518	-0-		93979	3			N	-0-			-0-
11	106740	X	86068	-0-	-20672	-0-		86068	3			N	-0-			-0-
12	106423	X	90099	-0-	-16324	-0-		764	1	89335	3	N	-0-			-0-
01	102145	X	88247	-0-	-13898	-0-		1039	1	87208	3	N	-0-			-0-
02	88424	X	77251	-0-	-11173	-0-		889	1	76362	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI		WELL #: 401H		RRCID ->	294049	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	10476	PERF.	10697 - 20729					
09	166980	X	119164	-0-	-47816	-0-		119164	3			N	-0-			-0-
10	151931	X	118667	-0-	-33264	-0-		118667	3			N	-0-			-0-
11	136500	X	109486	-0-	-27014	-0-		109486	3			N	-0-			-0-
12	135222	X	113131	-0-	-22091	-0-		960	1	112171	3	N	-0-			-0-
01	128278	X	109631	-0-	-18647	-0-		1290	1	108341	3	N	-0-			-0-
02	111216	X	96480	-0-	-14736	-0-		1110	1	95370	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #: 428H		RRCID ->	296308	COMPL. DATE	11/19/2023	TOTAL DEPTH	12137	PERF.	12146 - 20009					
09	286710	X	188318	-0-	-98392	-0-		1474	1	186844	3	N	-0-			-0-
10	256153	X	180149	-0-	-76004	-0-		180149	3			N	-0-			-0-
11	244230	X	160267	-0-	-83963	-0-		160267	3			N	-0-			-0-
12	238545	X	150392	-0-	-88153	-0-		150392	3			N	-0-			-0-
01	194649	X	135628	-0-	-59021	-0-		135628	3			N	-0-			-0-
02	175756	X	114627	-0-	-61129	-0-		114627	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291											
REUTHINGER		WELL #: 327H		RRCID -> 296319		COMPL. DATE 11/18/2023			TOTAL DEPTH 12313 PERF.12853 - 20818				
M	O	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
09		308460 X	248048	-0-	-60412	-0-	1941 1	246107 3	N	-0-			-0-
10		307613 X	239735	-0-	-67878	-0-	239735 3		N	-0-			-0-
11		297240 X	214388	-0-	-82852	-0-	214388 3		N	-0-			-0-
12		291586 X	199322	-0-	-92264	-0-	199322 3		N	-0-			-0-
01		277822 X	182606	-0-	-95216	-0-	182606 3		N	-0-			-0-
02		231504 X	153733	-0-	-77771	-0-	153733 3		N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 304H		RRCID -> 296325		COMPL. DATE 02/25/2024			TOTAL DEPTH 12590 PERF.13143 - 23683				
09		434100 X	415867	-0-	-18233	-0-	6011 1	409856 3	N	-0-			-0-
10		448570 X	406906	-0-	-41664	-0-	8176 1	398730 3	N	-0-			-0-
11		434100 X	337442	-0-	-96658	-0-	6975 1	330467 3	N	-0-			-0-
12		448570 X	335121	-0-	-113449	-0-	6488 1	328633 3	N	-0-			-0-
01		430280 X	347599	-0-	-82681	-0-	1027 1	346572 3	N	-0-			-0-
02		388136 X	274755	-0-	-113381	-0-	8065 1	266690 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 404H		RRCID -> 296824		COMPL. DATE 02/25/2024			TOTAL DEPTH 12382 PERF.12976 - 23429				
09		1635817 X	417074	-0-	-1218743	-0-	6029 1	411045 3	N	-0-			-0-
10		421577 X	421577	-0-	-0-	-0-	8471 1	413106 3	N	-0-			-0-
11		388710 X	334453	-0-	-54257	-0-	6912 1	327541 3	N	-0-			-0-
12		457620 X	457620	-0-	-0-	-0-	8860 1	448760 3	N	-0-			-0-
01		457139 X	457139	-0-	-0-	-0-	1350 1	455789 3	N	-0-			-0-
02		389256 X	386812	-0-	-2444	-0-	11354 1	375458 3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 303H		RRCID -> 296864		COMPL. DATE 02/25/2024			TOTAL DEPTH 12566 PERF.13263 - 23717				
09		404629 X	404629	-0-	-0-	-0-	5849 1	398780 3	N	-0-			-0-
10		389888 X	389888	-0-	-0-	-0-	7834 1	382054 3	N	-0-			-0-
11		378210 X	336848	-0-	-41362	-0-	6962 1	329886 3	N	-0-			-0-
12		426343 X	389155	-0-	-37188	-0-	7534 1	381621 3	N	-0-			-0-
01		426343 X	378143	-0-	-48200	-0-	1117 1	377026 3	N	-0-			-0-
02		377664 X	289724	-0-	-87940	-0-	8504 1	281220 3	N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 439H		RRCID -> 296879		COMPL. DATE 01/01/2024			TOTAL DEPTH 10174 PERF.10856 - 19450				
09		24000 X	19019	-0-	-4981	-0-	19019 3		N	-0-			-0-
10		23529 X	19017	-0-	-4512	-0-	19017 3		N	-0-			-0-
11		22770 X	12930	-0-	-9840	-0-	12930 3		N	-0-			-0-
12		22351 X	21577	-0-	-774	-0-	183 1	21394 3	N	-0-			-0-
01		378143 X	378143	-0-	-0-	-0-	1117 1	377026 3	N	-0-			-0-
02		17752 X	16163	-0-	-1589	-0-	186 1	15977 3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 403H		RRCID -> 296901		COMPL. DATE 07/17/2024			TOTAL DEPTH 11992 PERF.12231 - 17043				
09		SHUT IN	221722	-0-	221722	469957	3251 1	218471 3	N	-0-			-0-
10		714189 X	244232	-0-	-469957	-0-	4968 1	239264 3	N	-0-			-0-
11		241230 X	199536	-0-	-41694	-0-	199536 3		N	-0-			-0-
12		249271 X	175029	-0-	-74242	-0-	175029 3		N	-0-			-0-
01		248248 X	155258	-0-	-92990	-0-	228 1	155030 3	N	-0-			-0-
02		206948 X	123920	-0-	-83028	-0-	123920 3		N	-0-			-0-

NEEDMORE		WELL #: 438H		RRCID -> 296905		COMPL. DATE 12/31/2023			TOTAL DEPTH 10129 PERF.10464 - 19185				
09		344190 X	248276	-0-	-95914	-0-	248276 3		N	-0-			-0-
10		349091 X	205399	-0-	-143692	-0-	205399 3		N	-0-			-0-
11		300000 X	215319	-0-	-84681	-0-	215319 3		N	-0-			-0-
12		310000 X	228621	-0-	-81379	-0-	1940 1	226681 3	N	-0-			-0-
01		278752 X	216589	-0-	-62163	-0-	2549 1	214040 3	N	-0-			-0-
02		231728 X	189405	-0-	-42323	-0-	2179 1	187226 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291									
ELLEN C.		WELL #:		406H	RRCID ->	297108	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12491 - 22508	
M	O	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
09		395790 X	252373	-0-	-143417	-0-	3636 1	248737 3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	295973	-0-	295973	295973	6008 1	289965 3	N	-0-			-0-
11		335370 X	-0-	-0-	-335370	-0-			N	-0-			-0-
12		346549 X	-0-	-0-	-346549	-0-			N	-0-			-0-
01		346549 X	267284	-0-	-79265	-0-	267284 3		N	-0-			-0-
02		235536 X	233453	-0-	-2083	-0-	233453 3		N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		404H	RRCID ->	297110	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL DEPTH	12027	PERF.	12136 - 17331	
09		SHUT IN	210388	-0-	210388	473153	3084 1	207304 3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	190118	-0-	190118	663271	3960 1	186158 3	N	-0-			-0-
11		663271 X	-0-	-0-	-663271	-0-			N	-0-			-0-
12		249271 X	-0-	-0-	-249271	-0-			N	-0-			-0-
01		249271 X	128036	-0-	-121235	-0-	188 1	127848 3	N	-0-			-0-
02		196364 X	89660	-0-	-106704	-0-	89660 3		N	-0-			-0-

RETAMA RANCH		WELL #:		405H	RRCID ->	297111	COMPL. DATE	07/17/2024	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12291 - 18428	
09		SHUT IN	222980	-0-	222980	494113	3269 1	219711 3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	209860	-0-	209860	703973	4372 1	205488 3	N	-0-			-0-
11		703973 X	-0-	-0-	-703973	-0-			N	-0-			-0-
12		249271 X	-0-	-0-	-249271	-0-			N	-0-			-0-
01		249271 X	102550	-0-	-146721	-0-	102550 3		N	-0-			-0-
02		208124 X	99236	-0-	-108888	-0-	99236 3		N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		405H	RRCID ->	297152	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL DEPTH	12394	PERF.	13150 - 22283	
09		373260 X	249495	-0-	-123765	-0-	3594 1	245901 3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	257121	-0-	257121	257121	257121 3		N	-0-			-0-
11		320130 X	-0-	-0-	-320130	-0-			N	-0-			-0-
12		330801 X	-0-	-0-	-330801	-0-			N	-0-			-0-
01		330801 X	227807	-0-	-102994	-0-	227807 3		N	-0-			-0-
02		232876 X	189866	-0-	-43010	-0-	189866 3		N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		404H	RRCID ->	297154	COMPL. DATE	04/03/2024	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	12445 - 22096	
09		378000 X	262445	-0-	-115555	-0-	3781 1	258664 3	N	-0-			-0-
10		DELQ PR	257121	-0-	257121	257121	257121 3		N	-0-			-0-
11		290460 X	-0-	-0-	-290460	-0-			N	-0-			-0-
12		300142 X	-0-	-0-	-300142	-0-			N	-0-			-0-
01		300142 X	208354	-0-	-91788	-0-	208354 3		N	-0-			-0-
02		244944 X	184601	-0-	-60343	-0-	184601 3		N	-0-			-0-

REUTHINGER		WELL #:		306H	RRCID ->	298398	COMPL. DATE	10/25/2024	TOTAL DEPTH	13128	PERF.	13449 - 22533	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	416375	-0-	416375	416375	167 1	416208 3	N	-0-			-0-
*02		798725 X	382350	-0-	-416375	-0-	154 1	382196 3	N	-0-			-0-

ELLEN C.		WELL #:		329H	RRCID ->	298405	COMPL. DATE	06/29/2024	TOTAL DEPTH	11943	PERF.	N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SHUT IN	228421	-0-	228421	228421	108 1	228313 3	N	-0-			-0-
02		SHUT IN	401909	-0-	401909	630330	88 1	401821 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291								
RETAMA RANCH		WELL #: 409H		RRCID ->	298446	COMPL. DATE	08/22/2024	TOTAL DEPTH	11891	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	103690	-0-	103690	103690	85	1	103605	3	-0-
02	SHUT IN	341604	-0-	341604	445294	119	1	341485	3	-0-

ELLEN C.		WELL #: 428H		RRCID ->	298452	COMPL. DATE	07/13/2024	TOTAL DEPTH	11785	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	198207	-0-	198207	198207	94	1	198113	3	-0-
02	SHUT IN	388635	-0-	388635	586842	85	1	388550	3	-0-

REUTHINGER		WELL #: 405H		RRCID ->	298453	COMPL. DATE	10/25/2024	TOTAL DEPTH	12998	PERF.13070 - 22216
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	420505	-0-	420505	420505	169	1	420336	3	-0-
*02	805276 X	384771	-0-	-420505	-0-	155	1	384616	3	-0-

ELLEN C.		WELL #: 327H		RRCID ->	298454	COMPL. DATE	07/30/2024	TOTAL DEPTH	11844	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SHUT IN	223921	-0-	223921	223921	49	1	223872	3	-0-

ELLEN C.		WELL #: 426H		RRCID ->	298456	COMPL. DATE	08/19/2024	TOTAL DEPTH	11829	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	116945	-0-	116945	116945	55	1	116890	3	-0-
02	SHUT IN	200328	-0-	200328	317273	44	1	200284	3	-0-

REUTHINGER		WELL #: 304H		RRCID ->	298457	COMPL. DATE	10/25/2024	TOTAL DEPTH	13153	PERF.13234 - 22404
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	57203	-0-	57203	57203	27	1	57176	3	-0-
*02	428285 X	371082	-0-	-57203	-0-	150	1	370932	3	-0-

ELLEN C.		WELL #: 430H		RRCID ->	298581	COMPL. DATE	06/18/2024	TOTAL DEPTH	11755	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SHUT IN	214592	-0-	214592	214592	101	1	214491	3	-0-
02	SHUT IN	387576	-0-	387576	602168	85	1	387491	3	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC				100351									
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1E	RRCID ->	278556	COMPL. DATE	06/03/2014	TOTAL DEPTH	7259	PERF.	8112 - 14120	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	188	1	457	2	Y	115	114 0	3
						3	4	127	9				
10	DLQ G-10	497	-0-	497	497	178	1	248	2	Y	59	60 0	2
						6	4	65	9				
11	DLQ G-10	418	-0-	418	915	109	1	242	2	Y	59	59 0	2
						2	4	65	9				
12	DLQ G-10	1481	-0-	1481	2396	204	1	973	2	Y	271	268 0	5
						6	4	298	9				
01	2643 X	247	-0-	-2396	-0-	172	1	60	2	Y	14	19 0	-0-
						15	9						
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	161	1	97	2	Y	20	20 0	-0-
						22	9						
RIO GRANDE E&P II, LLC				100543									
FRANK & ROSE CHAMBERLAIN UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	294657	COMPL. DATE	03/13/2023	TOTAL DEPTH	11786	PERF.	11795 - 20657	
09	191670 X	165480	-0-	-26190	-0-	2990	1	162490	3	N	-0-	-0-	
10	199082 X	174465	-0-	-24617	-0-	2253	1	172212	3	N	-0-	-0-	
11	192660 X	159147	-0-	-33513	-0-	2061	1	157086	3	N	-0-	-0-	
12	199082 X	155473	-0-	-43609	-0-	2024	1	153449	3	N	-0-	-0-	
01	189844 X	153625	-0-	-36219	-0-	1968	1	151657	3	N	-0-	-0-	
02	157584 X	124083	-0-	-33501	-0-	1585	1	122498	3	N	-0-	-0-	
CIRCLE-S ENERGY, LLC				100703									
MILAGROS		WELL #:		2H	RRCID ->	293092	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	12350 - 19225	
09	154590 X	92426	-0-	-62164	-0-	2660	1	89766	2	N	-0-	-0-	
10	129797 X	87725	-0-	-42072	-0-	2137	1	85588	2	N	-0-	-0-	
11	117360 X	88848	-0-	-28512	-0-	2256	1	86592	2	N	-0-	-0-	
12	121272 X	72977	-0-	-48295	-0-	1787	1	71190	2	N	-0-	-0-	
01	108066 X	88566	-0-	-19500	-0-	2015	1	86551	2	N	-0-	-0-	
02	86268 X	78861	-0-	-7407	-0-	2173	1	76688	2	N	-0-	-0-	
MILAGROS		WELL #:		4H	RRCID ->	293093	COMPL. DATE	05/02/2022	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	12575 - 19154	
09	118080 X	53164	-0-	-64916	-0-	1308	1	51856	2	N	-0-	-0-	
10	122016 X	81973	-0-	-40043	-0-	1956	1	80017	2	N	-0-	-0-	
11	100410 X	78553	-0-	-21857	-0-	2004	1	76549	2	N	-0-	-0-	
12	103757 X	72749	-0-	-31008	-0-	1966	1	70783	2	N	-0-	-0-	
01	102548 X	71921	-0-	-30627	-0-	1654	1	70267	2	N	-0-	-0-	
02	74032 X	66279	-0-	-7753	-0-	1829	1	64450	2	N	-0-	-0-	
MILAGROS		WELL #:		6H	RRCID ->	294604	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	12124 - 19018	
09	239910 X	71352	-0-	-168558	-0-	71352	2			N	-0-	-0-	
10	247907 X	181726	-0-	-66181	-0-	181726	2			N	-0-	-0-	
11	222810 X	159732	-0-	-63078	-0-	159732	2			N	-0-	-0-	
12	208537 X	161832	-0-	-46705	-0-	161832	2			N	-0-	-0-	
01	221859 X	221859	-0-	-0-	-0-	221859	2			N	-0-	-0-	
02	221224 X	221224	-0-	-0-	-0-	221224	2			N	-0-	-0-	
MILAGROS		WELL #:		8H	RRCID ->	294638	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12102	PERF.	12225 - 19135	
09	225930 X	98828	-0-	-127102	-0-	98828	2			N	-0-	-0-	
10	281976 X	217677	-0-	-64299	-0-	217677	2			N	-0-	-0-	
11	272880 X	206463	-0-	-66417	-0-	206463	2			N	-0-	-0-	
12	281976 X	202091	-0-	-79885	-0-	202091	2			N	-0-	-0-	
01	264523 X	250288	-0-	-14235	-0-	250288	2			N	-0-	-0-	
02	217104 X	217104	-0-	-0-	-0-	217104	2			N	-0-	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
CIRCLE-S ENERGY, LLC		//CONT.// 100703									
MILAGROS		WELL #: 12H		RRCID ->	294685	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12098	PERF.12105	- 19036
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		232230 X	218573	-0-	-13657	-0-	22614 1	195959 2	N	-0-	-0-
10		266941 X	217484	-0-	-49457	-0-	217484 2		N	-0-	-0-
11		258330 X	195805	-0-	-62525	-0-	195805 2		N	-0-	-0-
12		266941 X	178483	-0-	-88458	-0-	178483 2		N	-0-	-0-
01		248806 X	225402	-0-	-23404	-0-	225402 2		N	-0-	-0-
02		204008 X	190251	-0-	-13757	-0-	190251 2		N	-0-	-0-

MILAGROS		WELL #: 10H		RRCID ->	294832	COMPL. DATE	01/29/2024	TOTAL DEPTH	12118	PERF.12174	- 19009
09		232050 X	217846	-0-	-14204	-0-	22485 1	195361 2	N	-0-	-0-
10		283092 X	221873	-0-	-61219	-0-	221873 2		N	-0-	-0-
11		273960 X	199437	-0-	-74523	-0-	199437 2		N	-0-	-0-
12		283092 X	185749	-0-	-97343	-0-	185749 2		N	-0-	-0-
01		253890 X	239024	-0-	-14866	-0-	239024 2		N	-0-	-0-
02		216213 X	216213	-0-	-0-	-0-	216213 2		N	-0-	-0-

MITSUI E&P USA LLC		101155									
STATE EDITH UNIT		WELL #: 101H		RRCID ->	292713	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	12733	PERF.12864	- 19871
09		9330 X	795	-0-	-8535	-0-	19 1	776 2	N	-0-	-0-
10		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			N	-0-	-0-
11		9330 X	-0-	-0-	-9330	-0-			N	-0-	-0-
12		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			N	-0-	-0-
01		9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-			N	-0-	-0-
02		756 X	-0-	-0-	-756	-0-			N	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #: 102H		RRCID ->	292861	COMPL. DATE	02/16/2022	TOTAL DEPTH	11768	PERF.12192	- 20423
09		117616 X	117616	-0-	-0-	-0-	2834 1	114782 2	N	-0-	-0-
10		119516 X	119516	-0-	-0-	-0-	182 1	119334 2	N	-0-	-0-
11		116880 X	110214	-0-	-6666	-0-	3533 1	106681 2	N	-0-	-0-
12		121551 X	62796	-0-	-58755	-0-	3165 1	59631 2	N	-0-	-0-
01		121551 X	92635	-0-	-28916	-0-	6190 1	86445 2	N	-0-	-0-
02		109788 X	72829	-0-	-36959	-0-	4756 1	68073 2	N	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #: 106H		RRCID ->	294489	COMPL. DATE	02/02/2023	TOTAL DEPTH	11891	PERF.12608	- 19192
09		202320 X	161056	-0-	-41264	-0-	3839 1	157217 2	N	-0-	-0-
10		201469 X	160340	-0-	-41129	-0-	175 1	160165 2	N	-0-	-0-
11		179670 X	145229	-0-	-34441	-0-	4634 1	140595 2	N	-0-	-0-
12		185659 X	150754	-0-	-34905	-0-	7644 1	143110 2	N	-0-	-0-
01		185659 X	164186	-0-	-21473	-0-	10932 1	153254 2	N	-0-	-0-
02		150332 X	136976	-0-	-13356	-0-	8871 1	128105 2	N	-0-	-0-

STATE SANTA FLORENTINA A		WELL #: 105H		RRCID ->	294958	COMPL. DATE	03/06/2023	TOTAL DEPTH	12734	PERF.13408	- 22806
09		224220 X	183172	-0-	-41048	-0-	4591 1	178581 2	N	-0-	-0-
10		226827 X	182090	-0-	-44737	-0-	395 1	181695 2	N	-0-	-0-
11		207600 X	165129	-0-	-42471	-0-	5406 1	159723 2	N	-0-	-0-
12		214520 X	88990	-0-	-125530	-0-	4601 1	84389 2	N	-0-	-0-
01		214520 X	38120	-0-	-176400	-0-	2551 1	35569 2	N	-0-	-0-
02		170968 X	114019	-0-	-56949	-0-	7489 1	106530 2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
MITSUI E&P USA LLC		//CONT.//		101155										
STATE SANTA FLORENTINA B		WELL #:		106H	RRCID ->	294964	COMPL. DATE	03/05/2023	TOTAL DEPTH	12802	PERF.13372	- 22242		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

STATE MARY		WELL #:		103H	RRCID ->	295434	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	11978	PERF.12573	- 19377	
09	199650	X	184022	-0-	-15628	-0-	5149	1	178873	2	N	-0-	-0-
10	202058	X	198350	-0-	-3708	-0-	1200	1	197150	2	N	-0-	-0-
11	191340	X	178536	-0-	-12804	-0-	5640	1	172896	2	N	-0-	-0-
12	197718	X	175468	-0-	-22250	-0-	8802	1	166666	2	N	-0-	-0-
01	198338	X	142677	-0-	-55661	-0-	9484	1	133193	2	N	-0-	-0-
02	179144	X	120035	-0-	-59109	-0-	7792	1	112243	2	N	-0-	-0-

STATE MARY		WELL #:		104H	RRCID ->	295497	COMPL. DATE	06/25/2023	TOTAL DEPTH	11929	PERF.12391	- 19543	
09	182460	X	127942	-0-	-54518	-0-	3580	1	124362	2	N	-0-	-0-
10	182280	X	112466	-0-	-69814	-0-	680	1	111786	2	N	-0-	-0-
11	129870	X	98284	-0-	-31586	-0-	3105	1	95179	2	N	-0-	-0-
12	134199	X	104109	-0-	-30090	-0-	5222	1	98887	2	N	-0-	-0-
01	134199	X	105858	-0-	-28341	-0-	7036	1	98822	2	N	-0-	-0-
02	119420	X	88595	-0-	-30825	-0-	5751	1	82844	2	N	-0-	-0-

STATE SANTA FLORENTINA C		WELL #:		104H	RRCID ->	297332	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	12744	PERF.13360	- 22490	
09	294270	X	157631	-0-	-136639	-0-	3743	1	153888	2	N	-0-	-0-
10	295771	X	185119	-0-	-110652	-0-	185	1	184934	2	N	-0-	-0-
11	198060	X	181575	-0-	-16485	-0-	5753	1	175822	2	N	-0-	-0-
12	204662	X	190902	-0-	-13760	-0-	9652	1	181250	2	N	-0-	-0-
01	226495	X	226495	-0-	-0-	-0-	15037	1	211458	2	N	-0-	-0-
02	215968	X	215968	-0-	-0-	-0-	13937	1	202031	2	N	-0-	-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162										
G-B MINERALS		WELL #:		1H	RRCID ->	267031	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13430	- 17166
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HACHAR 'A'		WELL #:		1H	RRCID ->	281726	COMPL. DATE	10/20/2016	TOTAL DEPTH	13515	PERF.12671	- 13346
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 102H RRCID -> 289872 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 10732 PERF.11037 - 19088

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
09	48720 X	43955	-0-	-4765	-0-	620	1	43333	3	N	-0-				-0-
							2		4						
10	50344 X	44752	-0-	-5592	-0-	652	1	44091	3	N	-0-				-0-
							9		4						
11	49860 X	41617	-0-	-8243	-0-	638	1	40978	3	N	-0-				-0-
							1		4						
12	51522 X	40207	-0-	-11315	-0-	525	1	39680	3	N	-0-				-0-
							2		4						
01	51522 X	40306	-0-	-11216	-0-	590	1	39698	3	N	-0-				-0-
							18		4						
02	41020 X	34186	-0-	-6834	-0-	526	1	33658	3	N	-0-				-0-
							2		4						

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 290454 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

09	62700 X	46697	-0-	-16003	-0-	46695	3	2	4	N	-0-				-0-
10	58807 X	45618	-0-	-13189	-0-	45614	3	4	4	N	-0-				-0-
11	56910 X	41790	-0-	-15120	-0-	41789	3	1	4	N	-0-				-0-
12	58807 X	40569	-0-	-18238	-0-	40566	3	3	4	N	-0-				-0-
01	52111 X	39906	-0-	-12205	-0-	39903	3	3	4	N	-0-				-0-
02	43596 X	36044	-0-	-7552	-0-	36041	3	3	4	N	-0-				-0-

BFMT WEST WELL #: 510H RRCID -> 290732 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9969 - 20742

09	53730 X	42783	-0-	-10947	-0-	1119	1	41661	3	N	-0-				-0-
							3		4						
10	60016 X	52617	-0-	-7399	-0-	1774	1	50834	3	N	-0-				-0-
							9		4						
11	58080 X	55259	-0-	-2821	-0-	2050	1	53209	3	N	-0-				-0-
12	60016 X	51510	-0-	-8506	-0-	1659	1	49850	3	N	-0-				-0-
							1		4						
01	58342 X	43696	-0-	-14646	-0-	1448	1	42245	3	N	-0-				-0-
							3		4						
02	51576 X	32919	-0-	-18657	-0-	1121	1	31795	3	N	-0-				-0-
							3		4						

BFMT WEST WELL #: 508H RRCID -> 290734 COMPL. DATE 09/21/2021 TOTAL DEPTH 9994 PERF.10190 - 20134

09	58710 X	43832	-0-	-14878	-0-	1146	1	42683	3	N	-0-				-0-
							3		4						
10	60667 X	46574	-0-	-14093	-0-	1570	1	44996	3	N	-0-				-0-
							8		4						
11	56730 X	42042	-0-	-14688	-0-	1560	1	40482	3	N	-0-				-0-
12	58621 X	41446	-0-	-17175	-0-	1335	1	40110	3	N	-0-				-0-
							1		4						
01	54529 X	41001	-0-	-13528	-0-	1359	1	39639	3	N	-0-				-0-
							3		4						
02	42056 X	30087	-0-	-11969	-0-	1024	1	29060	3	N	-0-				-0-
							3		4						

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. BFMT WEST		//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
		WELL #: 509H		RRCID -> 290735		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9955 PERF.10008 - 19916		
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
09	56160 X	41838	-0-	-14322	-0-	1094 1 3 4	40741 3	N	-0-		-0-
10	58032 X	44528	-0-	-13504	-0-	1501 1 8 4	43019 3	N	-0-		-0-
11	55020 X	41468	-0-	-13552	-0-	1539 1	39929 3	N	-0-		-0-
12	56854 X	40669	-0-	-16185	-0-	1310 1 1 4	39358 3	N	-0-		-0-
01	55087 X	39292	-0-	-15795	-0-	1302 1 3 4	37987 3	N	-0-		-0-
02	40208 X	29514	-0-	-10694	-0-	1005 1 3 4	28506 3	N	-0-		-0-
BFMT WEST		WELL #: 511H		RRCID -> 290758		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9884 PERF.10230 - 20363		
09	72750 X	57884	-0-	-14866	-0-	1514 1 5 4	56365 3	N	-0-		-0-
10	75175 X	48208	-0-	-26967	-0-	1625 1 11 4	46572 3	N	-0-		-0-
11	74010 X	27780	-0-	-46230	-0-	1031 1	26749 3	N	-0-		-0-
12	76477 X	61685	-0-	-14792	-0-	1987 1 4 4	59694 3	N	-0-		-0-
01	76477 X	63613	-0-	-12864	-0-	2108 1 7 4	61498 3	N	-0-		-0-
02	54012 X	49693	-0-	-4319	-0-	1692 1 7 4	47994 3	N	-0-		-0-
BFMT WEST		WELL #: 504H		RRCID -> 291324		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9988 PERF.10307 - 20715		
09	73040 X	73040	-0-	-0-	-0-	2083 1 3 4	70954 3	N	-0-		-0-
10	82252 X	82252	-0-	-0-	-0-	2517 1 4 4	79731 3	N	-0-		-0-
11	83610 X	71878	-0-	-11732	-0-	2695 1	69183 3	N	-0-		-0-
12	86397 X	71063	-0-	-15334	-0-	2169 1 1 4	68893 3	N	-0-		-0-
01	86397 X	61882	-0-	-24515	-0-	1843 1 19 4	60020 3	N	-0-		-0-
02	74284 X	57455	-0-	-16829	-0-	1752 1 1 4	55702 3	N	-0-		-0-
BFMT WEST		WELL #: 507H		RRCID -> 291325		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9893 PERF.10414 - 21188		
09	64967 X	64967	-0-	-0-	-0-	1852 1 3 4	63112 3	N	-0-		-0-
10	76634 X	76634	-0-	-0-	-0-	2345 1 4 4	74285 3	N	-0-		-0-
11	73530 X	67319	-0-	-6211	-0-	2524 1	64795 3	N	-0-		-0-
12	75981 X	61466	-0-	-14515	-0-	1876 1 1 4	59589 3	N	-0-		-0-
01	76632 X	57353	-0-	-19279	-0-	1708 1 17 4	55628 3	N	-0-		-0-
02	69216 X	54371	-0-	-14845	-0-	1658 1 1 4	52712 3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT WEST		WELL #: 505H		RRCID -> 291328		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9949 PERF.10070 - 20725					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	62918	X	62918	-0-	-0-	-0-	1794	1	61121	3	N	-0-		-0-
							3	4						
10	66233	X	66233	-0-	-0-	-0-	2027	1	64203	3	N	-0-		-0-
							3	4						
11	73140	X	36400	-0-	-36740	-0-	1365	1	35035	3	N	-0-		-0-
12	75578	X	55928	-0-	-19650	-0-	1707	1	54220	3	N	-0-		-0-
							1	4						
01	75578	X	62863	-0-	-12715	-0-	1872	1	60972	3	N	-0-		-0-
							19	4						
02	59836	X	51923	-0-	-7913	-0-	1583	1	50339	3	N	-0-		-0-
							1	4						
BFMT WEST		WELL #: 506H		RRCID -> 291344		COMPL. DATE 09/21/2021			TOTAL DEPTH 9976 PERF.10161 - 20383					
09	83580	X	76664	-0-	-6916	-0-	2186	1	74475	3	N	-0-		-0-
							3	4						
10	86831	X	57607	-0-	-29224	-0-	1763	1	55841	3	N	-0-		-0-
							3	4						
11	93840	X	-0-	-0-	-93840	-0-					N	-0-		-0-
12	96968	X	72914	-0-	-24054	-0-	2226	1	70687	3	N	-0-		-0-
							1	4						
01	96968	X	88583	-0-	-8385	-0-	2638	1	85918	3	N	-0-		-0-
							27	4						
02	71540	X	71540	-0-	-0-	-0-	2181	1	69358	3	N	-0-		-0-
							1	4						
BFMT EAST		WELL #: 115H		RRCID -> 291726		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10880 - 20620					
09	62130	X	55772	-0-	-6358	-0-	787	1	54985	3	N	-0-		-0-
10	64201	X	54938	-0-	-9263	-0-	800	1	54138	3	N	-0-		-0-
11	68490	X	46633	-0-	-21857	-0-	715	1	45918	3	N	-0-		-0-
12	70773	X	44732	-0-	-26041	-0-	584	1	44148	3	N	-0-		-0-
01	70773	X	44415	-0-	-26358	-0-	651	1	43764	3	N	-0-		-0-
02	52052	X	37302	-0-	-14750	-0-	574	1	36728	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: 116H		RRCID -> 291727		COMPL. DATE 10/13/2021			TOTAL DEPTH 10776 PERF.10940 - 20688					
09	113820	X	104425	-0-	-9395	-0-	1473	1	102952	3	N	-0-		-0-
10	117614	X	105182	-0-	-12432	-0-	1532	1	103650	3	N	-0-		-0-
11	109710	X	94608	-0-	-15102	-0-	1451	1	93157	3	N	-0-		-0-
12	113367	X	90638	-0-	-22729	-0-	1182	1	89456	3	N	-0-		-0-
01	113367	X	88615	-0-	-24752	-0-	1298	1	87317	3	N	-0-		-0-
02	97468	X	74937	-0-	-22531	-0-	1154	1	73783	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: 117H		RRCID -> 291728		COMPL. DATE 10/10/2021			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10868 - 19515					
09	99870	X	82212	-0-	-17658	-0-	1160	1	81052	3	N	-0-		-0-
10	103199	X	85299	-0-	-17900	-0-	1242	1	84057	3	N	-0-		-0-
11	100290	X	47269	-0-	-53021	-0-	725	1	46544	3	N	-0-		-0-
12	103633	X	87082	-0-	-16551	-0-	1136	1	85946	3	N	-0-		-0-
01	103633	X	87404	-0-	-16229	-0-	1280	1	86124	3	N	-0-		-0-
02	77056	X	65429	-0-	-11627	-0-	1007	1	64422	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WNH-MB PSA		WELL #: 103H		RRCID -> 291995		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12153 PERF.12042 - 22896				
M O	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
09	134190 X	112293	-0-	-21897	-0-	1628	1	110662	3	N	-0-	-0-
						3	4					
10	134788 X	82814	-0-	-51974	-0-	1341	1	81471	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	130440 X	118685	-0-	-11755	-0-	1775	1	116910	3	N	-0-	-0-
12	134788 X	107248	-0-	-27540	-0-	1789	1	105457	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	123039 X	110971	-0-	-12068	-0-	1969	1	108984	3	N	-0-	-0-
						18	4					
02	110768 X	104073	-0-	-6695	-0-	1904	1	102167	3	N	-0-	-0-
						2	4					
WNH-MB PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 292044		COMPL. DATE 12/02/2021		TOTAL DEPTH 12282 PERF.12282 - 22030				
09	126630 X	122085	-0-	-4545	-0-	1769	1	120313	3	N	-0-	-0-
						3	4					
10	124496 X	89172	-0-	-35324	-0-	1443	1	87727	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	124370 X	124370	-0-	-0-	-0-	1860	1	122510	3	N	-0-	-0-
12	127038 X	113377	-0-	-13661	-0-	1892	1	111483	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	127038 X	105495	-0-	-21543	-0-	1872	1	103606	3	N	-0-	-0-
						17	4					
02	116088 X	93806	-0-	-22282	-0-	1717	1	92087	3	N	-0-	-0-
						2	4					
BFMT EAST		WELL #: 109H		RRCID -> 292203		COMPL. DATE 02/11/2020		TOTAL DEPTH 4489 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
ROSA BENAVIDES 1450 AC		WELL #: 106H		RRCID -> 292205		COMPL. DATE 02/05/2020		TOTAL DEPTH 4437 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 103H		RRCID -> 292240		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 10873 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. G-B MINERALS		//CONT.// 39744 250 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB	
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

WELL #: 9H		RRCID -> 292761	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 12847	PERF.13305	- 22395					
09	129090 X	59145	-0-	-69945	-0-	2195 1	56949 3	N	-0-		-0-
10	84134 X	57848	-0-	-26286	-0-	2147 1	55699 3	N	-0-		-0-
11	74550 X	52776	-0-	-21774	-0-	2065 1	50711 3	N	-0-		-0-
12	65906 X	50645	-0-	-15261	-0-	2040 1	48603 3	N	-0-		-0-
01	62775 X	50746	-0-	-12029	-0-	1796 1	48943 3	N	-0-		-0-
02	55216 X	44915	-0-	-10301	-0-	1861 1	43052 3	N	-0-		-0-

WELL #: 8H		RRCID -> 292767	COMPL. DATE 03/10/2022	TOTAL DEPTH 12875	PERF.12807	- 20317					
09	124380 X	81759	-0-	-42621	-0-	3034 1	78723 3	N	-0-		-0-
10	104780 X	82840	-0-	-21940	-0-	3075 1	79763 3	N	-0-		-0-
11	92760 X	77706	-0-	-15054	-0-	3040 1	74666 3	N	-0-		-0-
12	88691 X	73832	-0-	-14859	-0-	2973 1	70857 3	N	-0-		-0-
01	88691 X	65854	-0-	-22837	-0-	2330 1	63515 3	N	-0-		-0-
02	76300 X	68618	-0-	-7682	-0-	2842 1	65774 3	N	-0-		-0-

WELL #: 118H		RRCID -> 292956	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 10999	PERF.11074	- 20859					
09	128130 X	109059	-0-	-19071	-0-	2342 1	106712 3	N	-0-		-0-
10	132401 X	100542	-0-	-31859	-0-	2326 1	98210 3	N	-0-		-0-
11	127710 X	94222	-0-	-33488	-0-	2138 1	92084 3	N	-0-		-0-
12	131967 X	92982	-0-	-38985	-0-	2377 1	90602 3	N	-0-		-0-
01	131967 X	35023	-0-	-96944	-0-	1102 1	33906 3	N	-0-		-0-
02	101780 X	-0-	-0-	-101780	-0-	15 4		N	-0-		-0-

WELL #: 119H		RRCID -> 292957	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10850	- 20863					
09	140280 X	119404	-0-	-20876	-0-	2564 1	116834 3	N	-0-		-0-
10	144956 X	102911	-0-	-42045	-0-	2381 1	100524 3	N	-0-		-0-
11	150300 X	101834	-0-	-48466	-0-	2309 1	99525 3	N	-0-		-0-
12	155310 X	99609	-0-	-55701	-0-	2546 1	97060 3	N	-0-		-0-
01	155310 X	37269	-0-	-118041	-0-	1173 1	36080 3	N	-0-		-0-
02	111440 X	-0-	-0-	-111440	-0-	16 4		N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST		WELL #: 121H		RRCID -> 292958		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 11034 PERF.11104 - 21256					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	125880 X	111536	-0-	-14344	-0-	2395	1	109135	3	N	-0-		-0-
10	130076 X	105774	-0-	-24302	-0-	2448	6	103319	3	N	-0-		-0-
11	132240 X	98983	-0-	-33257	-0-	2245	7	96738	3	N	-0-		-0-
12	136648 X	94132	-0-	-42516	-0-	2406	4	91723	3	N	-0-		-0-
01	136648 X	85983	-0-	-50665	-0-	2706	3	83239	3	N	-0-		-0-
02	104104 X	81622	-0-	-22482	-0-	4003	4	77608	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST		WELL #: 120H		RRCID -> 292959		COMPL. DATE 09/30/2022		TOTAL DEPTH 11062 PERF.11055 - 22144					
09	132510 X	126384	-0-	-6126	-0-	2714	1	123664	3	N	-0-		-0-
10	136927 X	113574	-0-	-23353	-0-	2628	6	110939	3	N	-0-		-0-
11	105580 X	105580	-0-	-0-	-0-	2395	7	103185	3	N	-0-		-0-
12	130603 X	101730	-0-	-28873	-0-	2600	4	99127	3	N	-0-		-0-
01	130603 X	97083	-0-	-33520	-0-	3055	3	93985	3	N	-0-		-0-
02	117964 X	99063	-0-	-18901	-0-	4859	4	94190	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 122H		RRCID -> 293294		COMPL. DATE 10/29/2022		TOTAL DEPTH 10826 PERF.11366 - 23219					
09	260070 X	240973	-0-	-19097	-0-	2964	1	238007	3	N	-0-		-0-
10	268739 X	216384	-0-	-52355	-0-	2294	2	214087	3	N	-0-		-0-
11	275358 X	275358	-0-	-0-	-0-	2980	4	272378	3	N	-0-		-0-
12	248992 X	246197	-0-	-2795	-0-	2631	3	243563	3	N	-0-		-0-
01	248992 X	227278	-0-	-21714	-0-	2744	4	224495	3	N	-0-		-0-
02	257012 X	190494	-0-	-66518	-0-	2495	1	187995	3	N	-0-		-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 123H		RRCID -> 293295		COMPL. DATE 11/16/2022		TOTAL DEPTH 10803 PERF.11039 - 22597					
09	89340 X	77141	-0-	-12199	-0-	77141	3			N	-0-		-0-
10	92318 X	55749	-0-	-36569	-0-	55749	3			N	-0-		-0-
11	79500 X	36607	-0-	-42893	-0-	36607	3			N	-0-		-0-
12	82150 X	72890	-0-	-9260	-0-	779	1	72111	3	N	-0-		-0-
01	79701 X	64216	-0-	-15485	-0-	775	1	63430	3	N	-0-		-0-
02	71988 X	52521	-0-	-19467	-0-	688	1	51832	3	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
BFMT EAST PSA		WELL #: 124H		RRCID -> 293360		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10638 PERF.11096 - 21996		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	265830 X	253658	-0-	-12172	-0-	3119 1	250537 3	N	-0-	-0-
						2 4				
10	274691 X	229218	-0-	-45473	-0-	2430 1	226785 3	N	-0-	-0-
						3 4				
11	303157 X	303157	-0-	-0-	-0-	3277 1	299880 3	N	-0-	-0-
12	284856 X	284856	-0-	-0-	-0-	3043 1	281809 3	N	-0-	-0-
						4 4				
01	262105 X	245827	-0-	-16278	-0-	2967 1	242818 3	N	-0-	-0-
						42 4				
02	282940 X	194947	-0-	-87993	-0-	2551 1	192392 3	N	-0-	-0-
						4 4				
BFMT EAST PSA		WELL #: 125H		RRCID -> 293361		COMPL. DATE 11/19/2022		TOTAL DEPTH 10786 PERF.12120 - 24359		
09	92040 X	74730	-0-	-17310	-0-	74729 3	1 4	N	-0-	-0-
10	95108 X	57593	-0-	-37515	-0-	57592 3	1 4	N	-0-	-0-
11	105900 X	42194	-0-	-63706	-0-	42194 3		N	-0-	-0-
12	109430 X	77918	-0-	-31512	-0-	77917 3	1 4	N	-0-	-0-
01	109430 X	67419	-0-	-42011	-0-	67407 3	12 4	N	-0-	-0-
02	69748 X	62763	-0-	-6985	-0-	62762 3	1 4	N	-0-	-0-
BFMT EAST PSA		WELL #: 128H		RRCID -> 293369		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 10564 PERF.10791 - 18775		
09	158970 X	118955	-0-	-40015	-0-	1049 1	117905 3	N	-0-	-0-
						1 4				
10	164269 X	122782	-0-	-41487	-0-	2203 1	120576 3	N	-0-	-0-
						3 4				
11	116790 X	110154	-0-	-6636	-0-	1947 1	108207 3	N	-0-	-0-
12	122915 X	106213	-0-	-16702	-0-	1932 1	104278 3	N	-0-	-0-
						3 4				
01	122915 X	106432	-0-	-16483	-0-	1962 1	104455 3	N	-0-	-0-
						15 4				
02	111020 X	93201	-0-	-17819	-0-	1769 1	91430 3	N	-0-	-0-
						2 4				
BFMT EAST PSA		WELL #: 129H		RRCID -> 293425		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10849 - 19695		
09	74550 X	54225	-0-	-20325	-0-	478 1	53746 3	N	-0-	-0-
						1 4				
10	77035 X	59698	-0-	-17337	-0-	1071 1	58626 3	N	-0-	-0-
						1 4				
11	53760 X	52868	-0-	-892	-0-	934 1	51934 3	N	-0-	-0-
12	56048 X	53126	-0-	-2922	-0-	966 1	52159 3	N	-0-	-0-
						1 4				
01	59706 X	54492	-0-	-5214	-0-	1004 1	53481 3	N	-0-	-0-
						7 4				
02	53928 X	47788	-0-	-6140	-0-	906 1	46881 3	N	-0-	-0-
						1 4				

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT EAST PSA		WELL #: 126H		RRCID -> 293540		COMPL. DATE 11/24/2022		TOTAL DEPTH 10577		PERF.10950 - 21389			
M	O	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	
09	122220	X	99752	-0-	-22468	-0-	99750	3		2	4	N	-0-
10	126294	X	99782	-0-	-26512	-0-	1790	1	97988	3		N	-0-
							4	4					
11	125357	X	125357	-0-	-0-	-0-	2215	1	123142	3		N	-0-
12	126449	X	116391	-0-	-10058	-0-	2117	1	114270	3		N	-0-
							4	4					
01	126449	X	105636	-0-	-20813	-0-	1947	1	103674	3		N	-0-
							15	4					
02	117012	X	93777	-0-	-23235	-0-	1779	1	91995	3		N	-0-
							3	4					
BFMT EAST PSA		WELL #: 127H		RRCID -> 294080		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 10567		PERF. N/A			
09	122048	X	122048	-0-	-0-	-0-	1076	1	120971	3		N	-0-
							1	4					
10	123446	X	123446	-0-	-0-	-0-	2214	1	121229	3		N	-0-
							3	4					
11	111611	X	111611	-0-	-0-	-0-	1970	1	109641	3		N	-0-
12	108504	X	108504	-0-	-0-	-0-	1973	1	106528	3		N	-0-
							3	4					
01	108153	X	108153	-0-	-0-	-0-	1993	1	106145	3		N	-0-
							15	4					
02	90786	X	90786	-0-	-0-	-0-	1722	1	89062	3		N	-0-
							2	4					
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 102H		RRCID -> 295195		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12661		PERF.12519 - 23741			
09	40470	X	39682	-0-	-788	-0-	1896	1	37786	3		N	-0-
10	36642	X	25511	-0-	-11131	-0-	752	1	24759	3		N	-0-
11	39090	X	34591	-0-	-4499	-0-	1071	1	33520	3		N	-0-
12	41013	X	30719	-0-	-10294	-0-	1026	1	29692	3		N	-0-
							1	4					
01	41013	X	28794	-0-	-12219	-0-	1142	1	27651	3		N	-0-
							1	4					
02	37044	X	25001	-0-	-12043	-0-	1049	1	23951	3		N	-0-
							1	4					
WNH-LM 1870 PSA		WELL #: 101H		RRCID -> 295196		COMPL. DATE 12/22/2022		TOTAL DEPTH 12649		PERF.12473 - 23505			
09	232110	X	144709	-0-	-87401	-0-	144708	3	1	4		N	-0-
10	239847	X	121753	-0-	-118094	-0-	3589	1	118162	3		N	-0-
							2	4					
11	232110	X	144632	-0-	-87478	-0-	4479	1	140153	3		N	-0-
12	166293	X	166293	-0-	-0-	-0-	5557	1	160733	3		N	-0-
							3	4					
01	149544	X	134972	-0-	-14572	-0-	5354	1	129613	3		N	-0-
							5	4					
02	135072	X	118684	-0-	-16388	-0-	4980	1	113700	3		N	-0-
							4	4					

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
G-B MINERALS- G-B AMI		WELL #: 12H		RRCID -> 295281		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13135 PERF.12993 - 23977		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	328980 X	211398	-0-	-117582	-0-	8242 1	203152 3	N	-0-	-0-
						4 4				
10	339946 X	189784	-0-	-150162	-0-	7528 1	182249 3	N	-0-	-0-
						7 4				
11	309780 X	215730	-0-	-94050	-0-	5326 1	210404 3	N	-0-	-0-
12	310062 X	231959	-0-	-78103	-0-	5138 1	226816 3	N	-0-	-0-
						5 4				
01	310062 X	202766	-0-	-107296	-0-	6434 1	196260 3	N	-0-	-0-
						72 4				
02	201348 X	180660	-0-	-20688	-0-	5855 1	174788 3	N	-0-	-0-
						17 4				

G-B MINERALS - G-B AMI		WELL #: 14H		RRCID -> 295282		COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL DEPTH 13108 PERF.12971 - 22475		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	121590 X	-0-	-0-	-121590	-0-			N	-0-	-0-
10	95449 X	-0-	-0-	-95449	-0-			N	-0-	-0-
11	96642 X	96642	-0-	-0-	-0-	2386 1	94256 3	N	-0-	-0-
12	66456 X	66456	-0-	-0-	-0-	1472 1	64983 3	N	-0-	-0-
						1 4				
01	66483 X	66483	-0-	-0-	-0-	2110 1	64349 3	N	-0-	-0-
						24 4				
02	90188 X	42701	-0-	-47487	-0-	1384 1	41313 3	N	-0-	-0-
						4 4				

BFMT WEST		WELL #: 512H		RRCID -> 295290		COMPL. DATE 03/31/2023		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9380 - 22042		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	318210 X	270113	-0-	-48097	-0-	181 1	269930 3	N	-0-	-0-
						2 4				
10	328817 X	7662	-0-	-321155	-0-	4 1	7658 3	N	-0-	-0-
11	318210 X	14371	-0-	-303839	-0-	14371 3		N	-0-	-0-
12	345553 X	345553	-0-	-0-	-0-	345550 3	3 4	N	-0-	-0-
01	310403 X	232907	-0-	-77496	-0-	19 1	232885 3	N	-0-	-0-
						3 4				
02	252112 X	200742	-0-	-51370	-0-	200739 3	3 4	N	-0-	-0-

HACHAR 'A'		WELL #: 3H		RRCID -> 295311		COMPL. DATE 01/03/2024		TOTAL DEPTH 13429 PERF.13681 - 23530		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	428850 X	412798	-0-	-16052	-0-	201 1	412594 3	N	-0-	-0-
						3 4				
10	442411 X	442411	-0-	-0-	-0-	192 1	442212 3	N	-0-	-0-
						7 4				
11	391920 X	386465	-0-	-5455	-0-	166 1	386298 3	N	-0-	-0-
						1 4				
12	426560 X	413846	-0-	-12714	-0-	167 1	413672 3	N	-0-	-0-
						7 4				
01	442401 X	436068	-0-	-6333	-0-	25 1	436036 3	N	-0-	-0-
						7 4				
02	399588 X	393231	-0-	-6357	-0-	393224 3	7 4	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) EOG RESOURCES, INC. HACHAR 'A'		//CONT.// //CONT.//	39744 250 253162	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB										
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

HACHAR 'A'		WELL #:	4H	RRCID ->	295312	COMPL. DATE	01/03/2024	TOTAL DEPTH	13377	PERF.	13318	-		23245		
09	430740 X	274584	-0-	-156156	-0-	134	1	274447	3	N	-0-				-0-	
10	368342 X	234218	-0-	-134124	-0-	102	1	234111	3	N	-0-				-0-	
11	335370 X	192080	-0-	-143290	-0-	83	1	191997	3	N	-0-				-0-	
12	346549 X	134180	-0-	-212369	-0-	54	1	134122	3	N	-0-				-0-	
01	346425 X	144325	-0-	-202100	-0-	4	4	144312	3	N	-0-				-0-	
02	256284 X	111849	-0-	-144435	-0-	111845	3	4	4	N	-0-				-0-	

G-B MINERALS		WELL #:	16H	RRCID ->	295313	COMPL. DATE	02/13/2024	TOTAL DEPTH	12913	PERF.	12962	-		23487		
09	496380 X	422434	-0-	-73946	-0-	233	1	422199	3	N	-0-				-0-	
10	515747 X	401940	-0-	-113807	-0-	121	1	401815	3	N	-0-				-0-	
11	499110 X	332499	-0-	-166611	-0-	1900	1	330599	3	N	-0-				-0-	
12	515747 X	313252	-0-	-202495	-0-	2011	1	311237	3	N	-0-				-0-	
01	441781 X	280520	-0-	-161261	-0-	2206	1	278310	3	N	-0-				-0-	
02	394268 X	229212	-0-	-165056	-0-	1938	1	227270	3	N	-0-				-0-	

HACHAR 'A'		WELL #:	5H	RRCID ->	295314	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL DEPTH	13341	PERF.	13167	-		23375		
09	369900 X	294223	-0-	-75677	-0-	143	1	294077	3	N	-0-				-0-	
10	368528 X	257983	-0-	-110545	-0-	112	1	257866	3	N	-0-				-0-	
11	353850 X	221189	-0-	-132661	-0-	95	1	221093	3	N	-0-				-0-	
12	365645 X	190935	-0-	-174710	-0-	77	1	190853	3	N	-0-				-0-	
01	363506 X	143040	-0-	-220466	-0-	8	1	143028	3	N	-0-				-0-	
02	274596 X	137187	-0-	-137409	-0-	137183	3	4	4	N	-0-				-0-	

HACHAR 'A'		WELL #:	6H	RRCID ->	295315	COMPL. DATE	01/07/2024	TOTAL DEPTH	13313	PERF.	13401	-		22730		
09	429690 X	289140	-0-	-140550	-0-	141	1	288998	3	N	-0-				-0-	
10	320137 X	308215	-0-	-11922	-0-	134	1	308079	3	N	-0-				-0-	
11	309810 X	237003	-0-	-72807	-0-	102	1	236901	3	N	-0-				-0-	
12	320137 X	279052	-0-	-41085	-0-	113	1	278936	3	N	-0-				-0-	
01	311550 X	259179	-0-	-52371	-0-	15	1	259161	3	N	-0-				-0-	
02	278376 X	205200	-0-	-73176	-0-	205198	3	2	4	N	-0-				-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 BFMT EAST PSA WELL #: 131H RRCID -> 295355 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10743 - 20604

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	365850 X	70282	-0-	-295568	-0-	32	1	70249	3	N	-0-			-0-
						1	4							
10	378045 X	132601	-0-	-245444	-0-	62	1	132535	3	N	-0-			-0-
						4	4							
11	263400 X	129936	-0-	-133464	-0-	24	1	129912	3	N	-0-			-0-
12	272180 X	127399	-0-	-144781	-0-	127395	3	4	4	N	-0-			-0-
01	243443 X	117380	-0-	-126063	-0-	9	1	117367	3	N	-0-			-0-
						4	4							
02	121268 X	47998	-0-	-73270	-0-	35	1	47961	3	N	-0-			-0-
						2	4							

G-B MINERALS WELL #: 19H RRCID -> 295386 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12785 - 23749

09	516210 X	367341	-0-	-148869	-0-	202	1	367137	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	550497 X	550497	-0-	-0-	-0-	166	1	550327	3	N	-0-			-0-
						4	4							
11	526260 X	482691	-0-	-43569	-0-	2758	1	479933	3	N	-0-			-0-
12	543802 X	461398	-0-	-82404	-0-	2963	1	458431	3	N	-0-			-0-
						4	4							
01	543802 X	425474	-0-	-118328	-0-	3347	1	422123	3	N	-0-			-0-
						4	4							
02	491176 X	338760	-0-	-152416	-0-	2865	1	335891	3	N	-0-			-0-
						4	4							

BFMT EAST - ROSA A WELL #: 132H RRCID -> 295387 COMPL. DATE 10/03/2023 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10834 - 23700

09	371730 X	245787	-0-	-125943	-0-	112	1	245673	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	384121 X	254915	-0-	-129206	-0-	120	1	254791	3	N	-0-			-0-
						4	4							
11	296100 X	126109	-0-	-169991	-0-	23	1	126086	3	N	-0-			-0-
12	305970 X	159923	-0-	-146047	-0-	159919	3	4	4	N	-0-			-0-
01	305970 X	150589	-0-	-155381	-0-	12	1	150576	3	N	-0-			-0-
						1	4							
02	230244 X	62290	-0-	-167954	-0-	45	1	62244	3	N	-0-			-0-
						1	4							

BFMT EAST WELL #: 138H RRCID -> 295406 COMPL. DATE 05/26/2023 TOTAL DEPTH 10847 PERF.10825 - 20499

09	233640 X	155565	-0-	-78075	-0-	2805	1	152758	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	241428 X	131991	-0-	-109437	-0-	3139	1	128849	3	N	-0-			-0-
						3	4							
11	195780 X	129692	-0-	-66088	-0-	3342	1	126350	3	N	-0-			-0-
12	202306 X	130787	-0-	-71519	-0-	3379	1	127405	3	N	-0-			-0-
						3	4							
01	174344 X	110447	-0-	-63897	-0-	3114	1	107288	3	N	-0-			-0-
						45	4							
02	145208 X	135519	-0-	-9689	-0-	3729	1	131786	3	N	-0-			-0-
						4	4							

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MARTIN - MB E		WELL #: 104H		RRCID ->	296104	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11974	PERF.12000 - 22717	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		320460 X	207689	-0-	-112771	-0-	63 1	207625	3	N	-0-
							1 4				-0-
10		292361 X	175736	-0-	-116625	-0-	41 1	175693	3	N	-0-
							2 4				-0-
11		265140 X	144742	-0-	-120398	-0-	33 1	144709	3	N	-0-
12		254789 X	166333	-0-	-88456	-0-	18 1	166312	3	N	-0-
							3 4				-0-
01		214613 X	152090	-0-	-62523	-0-	1 1	152086	3	N	-0-
							3 4				-0-
02		193844 X	130445	-0-	-63399	-0-	35 1	130407	3	N	-0-
							3 4				-0-

MARTIN - MB F		WELL #: 105H		RRCID ->	296167	COMPL. DATE	10/13/2023	TOTAL DEPTH	11936	PERF.11812 - 22790	
09		340260 X	213394	-0-	-126866	-0-	65 1	213328	3	N	-0-
							1 4				-0-
10		331824 X	250880	-0-	-80944	-0-	58 1	250820	3	N	-0-
							2 4				-0-
11		297780 X	174480	-0-	-123300	-0-	39 1	174441	3	N	-0-
12		220503 X	195787	-0-	-24716	-0-	22 1	195762	3	N	-0-
							3 4				-0-
01		250883 X	180952	-0-	-69931	-0-	1 1	180948	3	N	-0-
							3 4				-0-
02		226604 X	152941	-0-	-73663	-0-	41 1	152897	3	N	-0-
							3 4				-0-

BFMT EAST		WELL #: 2P		RRCID ->	297077	COMPL. DATE	12/28/2023	TOTAL DEPTH	11153	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OCHO		WELL #: 109H		RRCID ->	297123	COMPL. DATE	12/13/2023	TOTAL DEPTH	12488	PERF.12674 - 23975	
09		406890 X	88107	-0-	-318783	-0-	42 1	88064	3	N	-0-
							1 4				-0-
10		325159 X	299824	-0-	-25335	-0-	118 1	299703	3	N	-0-
							3 4				-0-
11		332430 X	292257	-0-	-40173	-0-	68 1	292189	3	N	-0-
12		343511 X	249889	-0-	-93622	-0-	12 1	249874	3	N	-0-
							3 4				-0-
01		343511 X	193236	-0-	-150275	-0-	2 1	193231	3	N	-0-
							3 4				-0-
02		272776 X	169704	-0-	-103072	-0-	64 1	169637	3	N	-0-
							3 4				-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: 133H RRCID -> 297133 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10497 PERF.10705 - 17174

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	116280 X	84368	-0-	-31912	-0-	49 1	84317 3	N	-0-	-0-
						2 4				
10	120156 X	74017	-0-	-46139	-0-	27 1	73986 3	N	-0-	-0-
						4 4				
11	109560 X	67192	-0-	-42368	-0-	34 1	67158 3	N	-0-	-0-
12	113212 X	63590	-0-	-49622	-0-	9 1	63577 3	N	-0-	-0-
						4 4				
01	87172 X	63469	-0-	-23703	-0-	7 1	63458 3	N	-0-	-0-
						4 4				
02	78736 X	51066	-0-	-27670	-0-	6 1	51011 3	N	-0-	-0-
						49 4				

OCHO WELL #: 107H RRCID -> 297227 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12507 PERF.12782 - 23896

09	255960 X	37564	-0-	-218396	-0-	18 1	37545 3	N	-0-	-0-
						1 4				
10	222797 X	151501	-0-	-71296	-0-	60 1	151438 3	N	-0-	-0-
						3 4				
11	168960 X	143185	-0-	-25775	-0-	33 1	143152 3	N	-0-	-0-
12	174592 X	131929	-0-	-42663	-0-	6 1	131920 3	N	-0-	-0-
						3 4				
01	174592 X	123291	-0-	-51301	-0-	1 1	123287 3	N	-0-	-0-
						3 4				
02	136836 X	103883	-0-	-32953	-0-	39 1	103841 3	N	-0-	-0-
						3 4				

BFMT EAST WELL #: 135H RRCID -> 297249 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10929 - 24344

09	408900 X	321199	-0-	-87701	-0-	186 1	321010 3	N	-0-	-0-
						3 4				
10	422530 X	340182	-0-	-82348	-0-	125 1	340051 3	N	-0-	-0-
						6 4				
11	346350 X	294707	-0-	-51643	-0-	149 1	294557 3	N	-0-	-0-
						1 4				
12	357895 X	258633	-0-	-99262	-0-	35 1	258592 3	N	-0-	-0-
						6 4				
01	357895 X	250200	-0-	-107695	-0-	29 1	250165 3	N	-0-	-0-
						6 4				
02	307272 X	75212	-0-	-232060	-0-	9 1	75134 3	N	-0-	-0-
						69 4				

BFMT EAST WELL #: 136H RRCID -> 297251 COMPL. DATE 09/28/2023 TOTAL DEPTH 10681 PERF.11034 - 23405

09	381270 X	109421	-0-	-271849	-0-	63 1	109357 3	N	-0-	-0-
						1 4				
10	393979 X	149553	-0-	-244426	-0-	55 1	149497 3	N	-0-	-0-
						1 4				
11	262080 X	139043	-0-	-123037	-0-	70 1	138973 3	N	-0-	-0-
12	270816 X	130726	-0-	-140090	-0-	18 1	130706 3	N	-0-	-0-
						2 4				
01	263779 X	124622	-0-	-139157	-0-	14 1	124606 3	N	-0-	-0-
						2 4				
02	135072 X	111667	-0-	-23405	-0-	13 1	111553 3	N	-0-	-0-
						101 4				

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BFMT EAST		WELL #: 134H		RRCID -> 297281		COMPL. DATE 09/28/2023			TOTAL DEPTH 10515 PERF.10653 - 16950					
M	O	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
09	162630 X	123854	-0-	-38776	-0-	72	1	123780	3	N	-0-			-0-
10	168051 X	105134	-0-	-62917	-0-	39	1	105091	3	N	-0-			-0-
11	132240 X	96936	-0-	-35304	-0-	49	1	96887	3	N	-0-			-0-
12	136648 X	91939	-0-	-44709	-0-	12	1	91923	3	N	-0-			-0-
01	127968 X	80307	-0-	-47661	-0-	9	1	80297	3	N	-0-			-0-
02	115584 X	78286	-0-	-37298	-0-	9	1	78206	3	N	-0-			-0-
						71	4							
CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 A		WELL #: 100H		RRCID -> 297489		COMPL. DATE 04/26/2024			TOTAL DEPTH 12132 PERF.12295 - 22692					
09	524790 X	458656	-0-	-66134	-0-	458654	3	2	4	N	-0-			-0-
10	542283 X	499404	-0-	-42879	-0-	499401	3	3	4	N	-0-			-0-
11	524790 X	484041	-0-	-40749	-0-	484041	3			N	-0-			-0-
12	493895 X	493895	-0-	-0-	-0-	12	1	493880	3	N	-0-			-0-
01	499410 X	473872	-0-	-25538	-0-	16	1	473853	3	N	-0-			-0-
02	451780 X	437702	-0-	-14078	-0-	10	1	437689	3	N	-0-			-0-
						3	4							
BFMT WEST		WELL #: 100H		RRCID -> 297504		COMPL. DATE 12/15/2023			TOTAL DEPTH 9460 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	7705	-0-	7705	7705	53	1	7652	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	202491	-0-	202491	210196	183	1	202308	3	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	123030	-0-	123030	333226	108	1	122921	3	N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	561670	-0-	561670	894896	207	1	561460	3	N	-0-			-0-
						3	4							
BFMT WEST		WELL #: 101H		RRCID -> 297505		COMPL. DATE 12/03/2023			TOTAL DEPTH 9523 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	5939	-0-	5939	5939	41	1	5898	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	595679	-0-	595679	601618	538	1	595141	3	N	-0-			-0-
01	SHUT-IN	493531	-0-	493531	1095149	432	1	493095	3	N	-0-			-0-
02	SHUT-IN	496723	-0-	496723	1591872	183	1	496538	3	N	-0-			-0-
						2	4							
BFMT WEST		WELL #: 102H		RRCID -> 297506		COMPL. DATE 11/18/2023			TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	6387	-0-	6387	6387	44	1	6343	3	N	-0-			-0-
12	SHUT IN	543112	-0-	543112	549499	490	1	542622	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	416847	-0-	416847	966346	365	1	416479	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	505286	-0-	505286	1471632	186	1	505098	3	N	-0-			-0-
						2	4							

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
BFMT WEST WELL #: 103H RRCID -> 297507 COMPL. DATE 11/26/2023 TOTAL DEPTH 9578 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SHUT IN	7312	-0-	7312	7312	51	1	7261	3	N	-0-		-0-
12		SHUT IN	338306	-0-	338306	345618	305	1	338001	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	233582	-0-	233582	579200	204	1	233376	3	N	-0-		-0-
							2	4						
02		14B2 EXT	492058	-0-	492058	1071258	181	1	491875	3	N	-0-		-0-
							2	4						

PINATA A WELL #: 100H RRCID -> 297589 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13109 - 25602														
09		663360 X	521247	-0-	-142113	-0-	181	1	521064	3	N	-0-		-0-
							2	4						
10		685472 X	517114	-0-	-168358	-0-	233	1	516878	3	N	-0-		-0-
							3	4						
11		663360 X	484069	-0-	-179291	-0-	179	1	483890	3	N	-0-		-0-
12		567236 X	567236	-0-	-0-	-0-	177	1	567056	3	N	-0-		-0-
							3	4						
01		539307 X	528927	-0-	-10380	-0-	170	1	528754	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		486500 X	465661	-0-	-20839	-0-	162	1	465496	3	N	-0-		-0-
							3	4						

OCHO WELL #: 108H RRCID -> 297620 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 12594 PERF.12899 - 24866														
09		454620 X	37711	-0-	-416909	-0-	18	1	37692	3	N	-0-		-0-
							1	4						
10		196044 X	149162	-0-	-46882	-0-	59	1	149100	3	N	-0-		-0-
							3	4						
11		174270 X	141777	-0-	-32493	-0-	33	1	141744	3	N	-0-		-0-
12		180079 X	127901	-0-	-52178	-0-	6	1	127892	3	N	-0-		-0-
							3	4						
01		180079 X	116012	-0-	-64067	-0-	1	1	116008	3	N	-0-		-0-
							3	4						
02		134736 X	98460	-0-	-36276	-0-	37	1	98420	3	N	-0-		-0-
							3	4						

BFMT EAST - RVB A WELL #: 140H RRCID -> 297702 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 11162 PERF. N/A														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

G-B MINERALS - G-B AMI A WELL #: 100H RRCID -> 297704 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13140 PERF.13163 - 25505														
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	5643	-0-	5643	5643	2	1	5641	3	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	246905	-0-	246905	252548	106	1	246799	3	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	263501	-0-	263501	516049	67	1	263434	3	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	189649	-0-	189649	705698	45	1	189603	3	N	-0-		-0-
							1	4						
*02		852247 X	146549	-0-	-705698	-0-	48	1	146500	3	N	-0-		-0-
							1	4						

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
BFMT EAST		WELL #: 143H		RRCID -> 297738		COMPL. DATE 01/30/2024		TOTAL DEPTH 10906 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST		WELL #: 144H		RRCID -> 297748		COMPL. DATE 02/08/2024		TOTAL DEPTH 11016 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BFMT EAST - RVB B		WELL #: 141H		RRCID -> 297764		COMPL. DATE 03/24/2024		TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

G-B MINERALS - G-B AMI B		WELL #: 101H		RRCID -> 297765		COMPL. DATE 09/07/2023		TOTAL DEPTH 13016 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	19252	-0-	19252	19252	7 1	19245 3	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	206202	-0-	206202	225454	89 1	206113 3	N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	635046	-0-	635046	860500	162 1	634884 3	N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	594931	-0-	594931	1455431	141 1	594786 3	N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	449433	-0-	449433	1904864	4 4	449281 3	N	-0-	-0-	
						4 4					

LM 1870 - WNH D		WELL #: 106H		RRCID -> 297769		COMPL. DATE 09/10/2024		TOTAL DEPTH 13219 PERF.12598 - 24316			
09	SHUT IN	218202	-0-	218202	218202	94 1	218108 3	N	-0-	-0-	
10	SHUT IN	328330	-0-	328330	546532	159 1	328171 3	N	-0-	-0-	
11	924223 X	377691	-0-	-546532	-0-	137 1	377554 3	N	-0-	-0-	
12	511965 X	414053	-0-	-97912	-0-	89 1	413961 3	N	-0-	-0-	
01	511965 X	369522	-0-	-142443	-0-	3 4	369510 3	N	-0-	-0-	
02	462420 X	272205	-0-	-190215	-0-	9 1	272091 3	N	-0-	-0-	
						3 4					
						111 1					
						3 4					

BFMT EAST		WELL #: 142H		RRCID -> 297779		COMPL. DATE 03/17/2024		TOTAL DEPTH 11126 PERF. N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
G-B MINERALS - G-B AMI C		WELL #:		102H	RRCID ->	297783	COMPL. DATE	10/28/2024	TOTAL DEPTH	13145	PERF.13165 - 24185	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SHUT IN	19114	-0-	19114	19114	7	1	19107	3	N	-0-	
11	14B2 EXT	341855	-0-	341855	360969	147	1	341708	3	N	-0-	
12	14B2 EXT	549907	-0-	549907	910876	140	1	549767	3	N	-0-	
01	14B2 EXT	592832	-0-	592832	1503708	140	1	592688	3	N	-0-	
						4	4					
*02	1930111 X	426403	-0-	-1503708	-0-	140	1	426260	3	N	-0-	
						3	4					

BFMT WEST		WELL #:		104H	RRCID ->	297784	COMPL. DATE	05/09/2024	TOTAL DEPTH	9604	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	524235	-0-	524235	524235	122	1	524113	3	N	-0-
01	SHUT IN	455321	-0-	455321	979556	117	1	455204	3	N	-0-
02	SHUT-IN	513420	-0-	513420	1492976	120	1	513297	3	N	-0-
						3	4				

BFMT WEST		WELL #:		106H	RRCID ->	297785	COMPL. DATE	06/02/2024	TOTAL DEPTH	9655	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	440520	-0-	440520	440520	102	1	440418	3	N	-0-
01	SHUT IN	519017	-0-	519017	959537	133	1	518884	3	N	-0-
02	SHUT-IN	519779	-0-	519779	1479316	122	1	519654	3	N	-0-
						3	4				

BFMT WEST		WELL #:		107H	RRCID ->	297786	COMPL. DATE	06/12/2024	TOTAL DEPTH	9677	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	108592	-0-	108592	108592	25	1	108567	3	N	-0-
01	SHUT IN	292289	-0-	292289	400881	75	1	292214	3	N	-0-
02	SHUT-IN	565185	-0-	565185	966066	132	1	565050	3	N	-0-
						3	4				

BFMT EAST		WELL #:		145H	RRCID ->	297857	COMPL. DATE	02/17/2024	TOTAL DEPTH	11637	PERF. N/A
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
BFMT WEST		WELL #: 105H		RRCID -> 297964		COMPL. DATE 05/22/2024		TOTAL DEPTH 9745 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	37674	-0-	37674	37674	9	1	37665	3	N	-0-		-0-
01	SHUT IN	263043	-0-	263043	300717	68	1	262975	3	N	-0-		-0-
02	SHUT-IN	593168	-0-	593168	893885	139	1	593026	3	N	-0-		-0-
						3	4						

TRP B		WELL #: 101H		RRCID -> 298215		COMPL. DATE 07/22/2024		TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	69738	-0-	69738	69738	15	1	69723	3	N	-0-		-0-
02	SHUT IN	610345	-0-	610345	680083	109	1	610236	3	N	-0-		-0-

COX - MB - MARTIN B		WELL #: 111H		RRCID -> 298468		COMPL. DATE 09/08/2024		TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COX - MB - MARTIN A		WELL #: 110H		RRCID -> 298469		COMPL. DATE 08/27/2024		TOTAL DEPTH 12131 PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MB - OCHO - LM A		WELL #: 112H		RRCID -> 298484		COMPL. DATE 11/04/2024		TOTAL DEPTH 12562 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MB - OCHO - LM B		WELL #: 113H		RRCID -> 298485		COMPL. DATE 11/16/2024		TOTAL DEPTH 12573 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MB - OCHO - LM C		WELL #: 114H		RRCID -> 298486		COMPL. DATE 12/02/2024		TOTAL DEPTH 12554 PERF. N/A					
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
OCHO		WELL #: 110H		RRCID -> 298495		COMPL. DATE 09/20/2024		TOTAL DEPTH 12490 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHO		WELL #: 111H		RRCID -> 298689		COMPL. DATE 10/03/2024		TOTAL DEPTH 12574 PERF. N/A								
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 293846		COMPL. DATE 09/10/2022		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11716 - 17735								
MATRIX CASPIAN		WELL #: 101H														
09	79140 X	69612	-0-	-9528	-0-	3173	1	66439	2	N	-0-					-0-
10	77314 X	71141	-0-	-6173	-0-	3122	1	68019	2	N	-0-					-0-
11	74820 X	62697	-0-	-12123	-0-	62697	2			N	-0-					-0-
12	74958 X	62013	-0-	-12945	-0-	4476	1	57505	2	N	29	29	1			-0-
01	72695 X	66695	-0-	-6000	-0-	5562	1	61121	2	N	11					11
02	64960 X	58861	-0-	-6099	-0-	5276	1	53571	2	N	13	13	1			11

PIPER STATE		WELL #: 102H		RRCID -> 294020		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 11472 PERF.11838 - 18494								
09	174840 X	156824	-0-	-18016	-0-	657	1	156167	2	N	-0-					-0-
10	185567 X	185567	-0-	-0-	-0-	2878	1	182689	2	N	-0-					-0-
11	172847 X	172847	-0-	-0-	-0-	463	1	172384	2	N	-0-					-0-
12	168764 X	123765	-0-	-44999	-0-	1150	1	122615	2	N	-0-					-0-
01	185566 X	184082	-0-	-1484	-0-	5946	1	178136	2	N	-0-					-0-
02	167608 X	109645	-0-	-57963	-0-	5120	1	104525	2	N	-0-					-0-

PIPER		WELL #: 103H		RRCID -> 294032		COMPL. DATE 11/26/2022		TOTAL DEPTH 11499 PERF.11971 - 18112								
09	148710 X	142002	-0-	-6708	-0-	603	1	141399	2	N	-0-					-0-
10	168681 X	168681	-0-	-0-	-0-	2607	1	166074	2	N	-0-					-0-
11	148710 X	145838	-0-	-2872	-0-	391	1	145447	2	N	-0-					-0-
12	140089 X	63422	-0-	-76667	-0-	590	1	62832	2	N	-0-					-0-
01	168671 X	117416	-0-	-51255	-0-	3793	1	113623	2	N	-0-					-0-
02	152348 X	78730	-0-	-73618	-0-	3676	1	75054	2	N	-0-					-0-

CERRITO JULIUS		WELL #: 104H		RRCID -> 294492		COMPL. DATE 06/21/2023		TOTAL DEPTH 11385 PERF.11460 - 17396								
09	45030 X	36746	-0-	-8284	-0-	812	1	35934	2	N	-0-					-0-
10	43648 X	36418	-0-	-7230	-0-	838	1	35580	2	N	-0-					-0-
11	41490 X	36054	-0-	-5436	-0-	36054	2			N	-0-					-0-
12	42191 X	32691	-0-	-9500	-0-	32691	2			N	-0-					-0-
01	39897 X	31883	-0-	-8014	-0-	31883	2			N	-0-					-0-
02	34300 X	27753	-0-	-6547	-0-	27753	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//	39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.			460054								
NIDO RANCH		WELL #:	6H	RRCID ->	291653	COMPL. DATE	07/20/2021	TOTAL DEPTH	11139	PERF.11122	- 20125
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		21810 X	21810	-0-	-0-	7 1	21803 3	N	-0-		-0-
10		179987 X	179987	-0-	-0-	152 1	179835 3	N	-0-		-0-
11		172293 X	172293	-0-	-0-	42 1	172251 3	N	-0-		-0-
12		109308 X	109308	-0-	-0-	29 1	109279 3	N	-0-		-0-
01		179986 X	171184	-0-	-8802	41 1	171143 3	N	-0-		-0-
02		162568 X	118434	-0-	-44134	95 1	118339 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B		WELL #:	3H	RRCID ->	292514	COMPL. DATE	01/31/2022	TOTAL DEPTH	11422	PERF.11735	- 19155
09		111930 X	88085	-0-	-23845	35 1	88050 3	N	-0-		-0-
10		115661 X	88608	-0-	-27053	24 1	88584 3	N	-0-		-0-
11		111930 X	82550	-0-	-29380	24 1	82526 3	N	-0-		-0-
12		103292 X	81108	-0-	-22184	17 1	81091 3	N	-0-		-0-
01		98115 X	81802	-0-	-16313	10 1	81792 3	N	-0-		-0-
02		82208 X	62065	-0-	-20143	7 1	62058 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #:	10H	RRCID ->	295363	COMPL. DATE	04/02/2023	TOTAL DEPTH	11012	PERF.10959	- 19679
09		267360 X	258045	-0-	-9315	78 1	257967 3	N	-0-		-0-
10		276272 X	247997	-0-	-28275	210 1	247787 3	N	-0-		-0-
11		267360 X	240667	-0-	-26693	59 1	240608 3	N	-0-		-0-
12		272738 X	240056	-0-	-32682	63 1	239993 3	N	-0-		-0-
01		266662 X	123254	-0-	-143408	30 1	123224 3	N	-0-		-0-
02		240856 X	108317	-0-	-132539	87 1	108230 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #:	11H	RRCID ->	295364	COMPL. DATE	04/03/2023	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11047	- 20098
09		269894 X	269894	-0-	-0-	81 1	269813 3	N	-0-		-0-
10		261934 X	261934	-0-	-0-	221 1	261713 3	N	-0-		-0-
11		260370 X	260370	-0-	-0-	64 1	260306 3	N	-0-		-0-
12		261671 X	254526	-0-	-7145	67 1	254459 3	N	-0-		-0-
01		261671 X	128229	-0-	-133442	31 1	128198 3	N	-0-		-0-
02		236348 X	191346	-0-	-45002	154 1	191192 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O EAST		WELL #:	2H	RRCID ->	295827	COMPL. DATE	08/10/2023	TOTAL DEPTH	11272	PERF.11464	- 18707
09		141618 X	141618	-0-	-0-	56 1	141562 3	N	-0-		-0-
10		130808 X	130808	-0-	-0-	35 1	130773 3	N	-0-		-0-
11		114863 X	114863	-0-	-0-	33 1	114830 3	N	-0-		-0-
12		146351 X	108398	-0-	-37953	22 1	108376 3	N	-0-		-0-
01		146351 X	109435	-0-	-36916	13 1	109422 3	N	-0-		-0-
02		132188 X	93563	-0-	-38625	10 1	93553 3	N	-0-		-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT C		WELL #:	6H	RRCID ->	295939	COMPL. DATE	06/15/2023	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11569	- 18615
09		217248 X	217248	-0-	-0-	86 1	217162 3	N	-0-		-0-
10		201555 X	201555	-0-	-0-	54 1	201501 3	N	-0-		-0-
11		172279 X	172279	-0-	-0-	50 1	172229 3	N	-0-		-0-
12		224502 X	96651	-0-	-127851	20 1	96631 3	N	-0-		-0-
01		224502 X	188149	-0-	-36353	22 1	188127 3	N	-0-		-0-
02		202776 X	152728	-0-	-50048	17 1	152711 3	N	-0-		-0-

NIDO RANCH		WELL #:	7H	RRCID ->	297295	COMPL. DATE	02/09/2024	TOTAL DEPTH	10719	PERF.11106	- 20106
09		425040 X	295123	-0-	-129917	89 1	295034 3	N	-0-		-0-
10		404488 X	286020	-0-	-118468	242 1	285778 3	N	-0-		-0-
11		361890 X	266946	-0-	-94944	66 1	266880 3	N	-0-		-0-
12		346611 X	261962	-0-	-84649	69 1	261893 3	N	-0-		-0-
01		324198 X	257488	-0-	-66710	62 1	257426 3	N	-0-		-0-
02		275436 X	233962	-0-	-41474	188 1	233774 3	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
NIDO RANCH		WELL #: 14H		RRCID -> 297296		COMPL. DATE 02/09/2024			TOTAL DEPTH 10745 PERF.10996 - 21102			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	396060 X	267518	-0-	-128542	-0-	81 1	267437 3	N	-0-	-0-		
10	379533 X	260761	-0-	-118772	-0-	220 1	260541 3	N	-0-	-0-		
11	328890 X	241532	-0-	-87358	-0-	60 1	241472 3	N	-0-	-0-		
12	315084 X	237045	-0-	-78039	-0-	62 1	236983 3	N	-0-	-0-		
01	296825 X	205531	-0-	-91294	-0-	50 1	205481 3	N	-0-	-0-		
02	249676 X	4389	-0-	-245287	-0-	4 1	4385 3	N	-0-	-0-		

STATE OF TEXAS RAFTER O WEST		WELL #: 2H		RRCID -> 297390		COMPL. DATE 03/25/2024			TOTAL DEPTH 11018 PERF.11185 - 23166			
09	370860 X	301405	-0-	-69455	-0-	119 1	301286 3	N	-0-	-0-		
10	383222 X	277940	-0-	-105282	-0-	75 1	277865 3	N	-0-	-0-		
11	363720 X	249157	-0-	-114563	-0-	72 1	249085 3	N	-0-	-0-		
12	342829 X	238124	-0-	-104705	-0-	48 1	238076 3	N	-0-	-0-		
01	342829 X	227636	-0-	-115193	-0-	26 1	227610 3	N	-0-	-0-		
02	281316 X	207807	-0-	-73509	-0-	23 1	207784 3	N	-0-	-0-		

NIDO RANCH		WELL #: 27H		RRCID -> 298668		COMPL. DATE 10/04/2024			TOTAL DEPTH 11247 PERF.11245 - 20568			
10	0	361353	-0-	361353	361353	305 1	361048 3	N	-0-	-0-		
11	0	416853	-0-	416853	778206	103 1	416750 3	N	-0-	-0-		
12	0	404844	-0-	404844	1183050	106 1	404738 3	N	-0-	-0-		
*01	1559637 X	376587	-0-	-1183050	-0-	91 1	376496 3	N	-0-	-0-		
02	404460 X	327445	-0-	-77015	-0-	263 1	327182 3	N	-0-	-0-		

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 274239		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024			
JUAN SALINAS		WELL #: 2										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

PINATA GAS UNIT 1		WELL #: 1H		RRCID -> 280197		COMPL. DATE 05/23/2016			TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 12755			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

CORSAIR-ZAMORA A		WELL #: 5H		RRCID -> 292354		COMPL. DATE 01/20/2022			TOTAL DEPTH 11876 PERF.12077 - 20593			
09	191469 X	191469	-0-	-0-	-0-	2766 1	188703 3	N	-0-	-0-		
10	192082 X	192082	-0-	-0-	-0-	2812 1	189270 3	N	-0-	-0-		
11	174420 X	110895	-0-	-63525	-0-	1846 1	109049 3	N	-0-	-0-		
12	180234 X	123014	-0-	-57220	-0-	1871 1	121143 3	N	-0-	-0-		
01	197842 X	184722	-0-	-13120	-0-	2328 1	182394 3	N	-0-	-0-		
02	178696 X	149885	-0-	-28811	-0-	2139 1	147746 3	N	-0-	-0-		

MEEK RANCH PSA A		WELL #: 1000HR		RRCID -> 293693		COMPL. DATE 06/16/2022			TOTAL DEPTH 10167 PERF.10879 - 18916			
09	186990 X	163485	-0-	-23505	-0-	2362 1	161123 3	N	-0-	-0-		
10	193223 X	163403	-0-	-29820	-0-	2392 1	161011 3	N	-0-	-0-		
11	186990 X	155741	-0-	-31249	-0-	2592 1	153149 3	N	-0-	-0-		
12	182249 X	162373	-0-	-19876	-0-	2470 1	159903 3	N	-0-	-0-		
01	174933 X	166214	-0-	-8719	-0-	2095 1	164119 3	N	-0-	-0-		
02	152600 X	150023	-0-	-2577	-0-	2141 1	147882 3	N	-0-	-0-		

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MEEK RANCH PSA A WELL #: 1000H RRCID -> 294220 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 10175 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1000H RRCID -> 294280 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11000 - 20285																
09	158070	X	147458	-0-	-10612	-0-	-0-	2130	1	145328	3	N	-0-			-0-
10	164889	X	143985	-0-	-20904	-0-	-0-	2108	1	141877	3	N	-0-			-0-
11	159570	X	133020	-0-	-26550	-0-	-0-	2214	1	130806	3	N	-0-			-0-
12	164889	X	131377	-0-	-33512	-0-	-0-	1998	1	129379	3	N	-0-			-0-
*01	156023	X	132878	-0-	-23145	-0-	-0-	1675	1	131203	3	N	-0-			-0-
02	137620	X	115546	-0-	-22074	-0-	-0-	1649	1	113897	3	N	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA B WELL #: 6H RRCID -> 294931 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11883 PERF.11671 - 21691																
09	240270	X	215102	-0-	-25168	-0-	-0-	3107	1	211995	3	Y	-0-			-0-
10	243102	X	212862	-0-	-30240	-0-	-0-	3116	1	209746	3	Y	-0-			-0-
11	229920	X	124265	-0-	-105655	-0-	-0-	2068	1	122197	3	Y	-0-			-0-
12	235073	X	134781	-0-	-100292	-0-	-0-	2050	1	132731	3	Y	-0-			-0-
01	235073	X	220225	-0-	-14848	-0-	-0-	2775	1	217450	3	Y	-0-			-0-
02	201758	X	201758	-0-	-0-	-0-	-0-	2880	1	198878	3	Y	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA C WELL #: 7H RRCID -> 294932 COMPL. DATE 01/21/2023 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11620 - 21053																
09	187260	X	147802	-0-	-39458	-0-	-0-	2135	1	145667	3	Y	-0-			-0-
10	188325	X	147201	-0-	-41124	-0-	-0-	2155	1	145046	3	Y	-0-			-0-
11	175710	X	85984	-0-	-89726	-0-	-0-	1431	1	84553	3	Y	-0-			-0-
12	162099	X	100092	-0-	-62007	-0-	-0-	1522	1	98570	3	Y	-0-			-0-
01	168617	X	168617	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	1	166492	3	Y	-0-			-0-
02	153372	X	153372	-0-	-0-	-0-	-0-	2189	1	151183	3	Y	-0-			-0-

MARTIN STATE PSA WELL #: 1000H RRCID -> 295401 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10325 - 20506																
09	232680	X	213872	-0-	-18808	-0-	-0-	3090	1	210782	3	N	-0-			-0-
10	240436	X	216212	-0-	-24224	-0-	-0-	3166	1	213046	3	N	-0-			-0-
11	232680	X	204281	-0-	-28399	-0-	-0-	3400	1	200881	3	N	-0-			-0-
12	232562	X	205595	-0-	-26967	-0-	-0-	3127	1	202468	3	N	-0-			-0-
*01	233558	X	233558	-0-	-0-	-0-	-0-	2943	1	230615	3	N	-0-			-0-
02	214117	X	214117	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	1	211061	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1000H RRCID -> 296269 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 10193 PERF.10280 - 18391																
09	392550	X	352232	-0-	-40318	-0-	-0-	5089	1	347143	3	N	-0-			-0-
10	405635	X	352810	-0-	-52825	-0-	-0-	5165	1	347645	3	N	-0-			-0-
11	392550	X	332685	-0-	-59865	-0-	-0-	5537	1	327148	3	N	-0-			-0-
12	388244	X	334050	-0-	-54194	-0-	-0-	3451	1	330599	3	N	-0-			-0-
01	378231	X	367926	-0-	-10305	-0-	-0-	4637	1	363289	3	N	-0-			-0-
02	328748	X	138279	-0-	-190469	-0-	-0-	1974	1	136305	3	N	-0-			-0-

CORSAIR-ZAMORA D WELL #: 8H RRCID -> 297073 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 11742 PERF.11610 - 22625																
09	427050	X	289197	-0-	-137853	-0-	-0-	4178	1	285019	3	Y	-0-			-0-
10	411308	X	282590	-0-	-128718	-0-	-0-	4137	1	278453	3	Y	-0-			-0-
11	369480	X	158204	-0-	-211276	-0-	-0-	2633	1	155571	3	Y	-0-			-0-
12	328228	X	169481	-0-	-158747	-0-	-0-	2578	1	166903	3	Y	-0-			-0-
01	328228	X	264276	-0-	-63952	-0-	-0-	3330	1	260946	3	Y	-0-			-0-
02	269920	X	233260	-0-	-36660	-0-	-0-	3330	1	229930	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CORSAIR-ZAMORA E WELL #: 9H RRCID -> 297074 COMPL. DATE 01/21/2024 TOTAL DEPTH 11855 PERF.11825 - 22430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		235830 X	220082	-0-	-15748	-0-	3179	1	216903	3	Y	-0-
10		240963 X	223066	-0-	-17897	-0-	3266	1	219800	3	Y	-0-
11		228330 X	128163	-0-	-100167	-0-	2133	1	126030	3	Y	-0-
12		232407 X	148295	-0-	-84112	-0-	2256	1	146039	3	Y	-0-
01		272491 X	272491	-0-	-0-	-0-	3434	1	269057	3	Y	-0-
02		254903 X	254903	-0-	-0-	-0-	3638	1	251265	3	Y	-0-

GARZA-NEC A WELL #: 1000H RRCID -> 297080 COMPL. DATE 11/28/2024 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11870 - 21051												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SHUT IN	6214	-0-	6214	6214	103	1	6111	3	Y	-0-
12		SHUT IN	432289	-0-	432289	438503	432289	3			Y	-0-
01		985640 X	547137	-0-	-438503	-0-	6895	1	540242	3	Y	-0-
02		495197 X	495197	-0-	-0-	-0-	7068	1	488129	3	Y	-0-

GARZA-NEC B WELL #: 1001H RRCID -> 297323 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11550 - 20855												
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 W	1163	-0-	1163	1163	19	1	1144	3	Y	-0-
12		0 W	346184	-0-	346184	347347	346184	3			Y	-0-
*01		813989 X	466642	-0-	-347347	-0-	5881	1	460761	3	Y	-0-
*02		402636 X	402636	-0-	-0-	-0-	5747	1	396889	3	Y	-0-

GONZALEZ-CORSAIR SA B WELL #: 1001H RRCID -> 298811 COMPL. DATE 09/06/2024 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11835 - 18327												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0	167825	-0-	167825	167825	2553	1	165272	3	N	-0-
01		0	419002	-0-	419002	586827	5280	1	413722	3	N	-0-
02		959072 X	372245	-0-	-586827	-0-	5313	1	366932	3	N	-0-

GONZALEZ-CORSAIR SA A WELL #: 1000H RRCID -> 298997 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11855 - 21361												
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		250410 X	NO RPT	-0-	-250410	-0-					N	NO RPT

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915 FASKEN STATE WELL #: 201H RRCID -> 292625 COMPL. DATE 08/12/2021 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 9425 - 16990												
09		150810 X	133439	-0-	-17371	-0-	1495	1	131944	3	N	-0-
10		151466 X	130119	-0-	-21347	-0-	1512	1	128607	3	N	-0-
11		141780 X	123060	-0-	-18720	-0-	1430	1	121630	3	N	-0-
12		143778 X	126014	-0-	-17764	-0-	1693	1	124321	3	N	-0-
01		143747 X	122952	-0-	-20795	-0-	1697	1	121255	3	N	-0-
02		124544 X	109149	-0-	-15395	-0-	1546	1	107603	3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915							
RIO BRAVO STATE		WELL #: 201H		RRCID -> 292631		COMPL. DATE 02/06/2021		TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9619 - 17727	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	139140 X	131034	-0-	-8106	-0-	1086 1	129948 3	N	-0-
10	141701 X	132494	-0-	-9207	-0-	1081 1	131413 3	N	-0-
11	151620 X	128834	-0-	-22786	-0-	915 1	127919 3	N	-0-
12	156674 X	127996	-0-	-28678	-0-	995 1	127001 3	N	-0-
01	156674 X	125672	-0-	-31002	-0-	1090 1	124582 3	N	-0-
02	122304 X	114154	-0-	-8150	-0-	903 1	113251 3	N	-0-

RIO BRAVO STATE		WELL #: 202H		RRCID -> 293099		COMPL. DATE 10/17/2021		TOTAL DEPTH 9122 PERF. 9076 - 15587	
09	101100 X	95645	-0-	-5455	-0-	793 1	94852 3	N	-0-
10	101277 X	92698	-0-	-8579	-0-	757 1	91941 3	N	-0-
11	95730 X	87552	-0-	-8178	-0-	622 1	86930 3	N	-0-
12	96968 X	88670	-0-	-8298	-0-	689 1	87981 3	N	-0-
01	98828 X	87017	-0-	-11811	-0-	755 1	86262 3	N	-0-
02	89264 X	76253	-0-	-13011	-0-	603 1	75650 3	N	-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 293389		COMPL. DATE 05/05/2022		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9949 - 14416	
09	120930 X	105506	-0-	-15424	-0-	1650 1	103856 3	N	-0-
10	121861 X	104928	-0-	-16933	-0-	1820 1	103108 3	N	-0-
11	114240 X	98935	-0-	-15305	-0-	1743 1	97192 3	N	-0-
12	114638 X	100129	-0-	-14509	-0-	1741 1	98388 3	N	-0-
01	109027 X	96004	-0-	-13023	-0-	1726 1	94278 3	N	-0-
02	98476 X	85246	-0-	-13230	-0-	1572 1	83674 3	N	-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 293401		COMPL. DATE 05/06/2022		TOTAL DEPTH 9714 PERF.10117 - 14585	
09	101910 X	92459	-0-	-9451	-0-	1446 1	91013 3	N	-0-
10	103292 X	97001	-0-	-6291	-0-	1683 1	95318 3	N	-0-
11	96330 X	87974	-0-	-8356	-0-	1550 1	86424 3	N	-0-
12	96534 X	90547	-0-	-5987	-0-	1574 1	88973 3	N	-0-
01	96999 X	85619	-0-	-11380	-0-	1539 1	84080 3	N	-0-
02	87612 X	75866	-0-	-11746	-0-	1399 1	74467 3	N	-0-

LA MESA RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 293423		COMPL. DATE 01/31/2022		TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9919 - 19731	
09	148590 X	130611	-0-	-17979	-0-	2042 1	128569 3	N	-0-
10	150877 X	132227	-0-	-18650	-0-	2294 1	129933 3	N	-0-
11	141690 X	124894	-0-	-16796	-0-	2200 1	122694 3	N	-0-
12	144398 X	126451	-0-	-17947	-0-	2198 1	124253 3	N	-0-
01	144398 X	120224	-0-	-24174	-0-	2161 1	118063 3	N	-0-
02	121912 X	104368	-0-	-17544	-0-	1925 1	102443 3	N	-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 201H		RRCID -> 294055		COMPL. DATE 07/24/2022		TOTAL DEPTH 11406 PERF.11419 - 20948	
09	153300 X	134640	-0-	-18660	-0-	1477 1	133163 3	N	-0-
10	151001 X	139458	-0-	-11543	-0-	1086 1	138372 3	N	-0-
11	141180 X	133383	-0-	-7797	-0-	1126 1	132257 3	N	-0-
12	138074 X	68794	-0-	-69280	-0-	519 1	68275 3	N	-0-
01	139469 X	57472	-0-	-81997	-0-	571 1	56901 3	N	-0-
02	125972 X	91742	-0-	-34230	-0-	1274 1	90468 3	N	-0-

FASKEN STATE		WELL #: 202H		RRCID -> 294106		COMPL. DATE 09/11/2022		TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9443 - 19191	
09	139560 X	107865	-0-	-31695	-0-	1208 1	106657 3	N	-0-
10	125302 X	109477	-0-	-15825	-0-	1272 1	108205 3	N	-0-
11	109050 X	96348	-0-	-12702	-0-	1120 1	95228 3	N	-0-
12	108283 X	90293	-0-	-17990	-0-	1213 1	89080 3	N	-0-
01	111476 X	87035	-0-	-24441	-0-	1201 1	85834 3	N	-0-
02	100688 X	70812	-0-	-29876	-0-	1003 1	69809 3	N	-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN STATE		WELL #:		203H	RRCID ->	294107	COMPL. DATE	09/11/2022	TOTAL DEPTH	8991	PERF.	9530 - 18763	
M	O	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
09		121590 X	102821	-0-	-18769	-0-	1152 1	101669 3	N	-0-			-0-
10		121272 X	101434	-0-	-19838	-0-	1179 1	100255 3	N	-0-			-0-
11		114600 X	93268	-0-	-21332	-0-	1084 1	92184 3	N	-0-			-0-
12		115413 X	95898	-0-	-19515	-0-	1288 1	94610 3	N	-0-			-0-
01		113181 X	94074	-0-	-19107	-0-	1299 1	92775 3	N	-0-			-0-
02		95956 X	82953	-0-	-13003	-0-	1175 1	81778 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		206H	RRCID ->	294250	COMPL. DATE	10/28/2022	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	9625 - 17563	
09		206040 X	167496	-0-	-38544	-0-	1876 1	165620 3	N	-0-			-0-
10		225928 X	173744	-0-	-52184	-0-	2019 1	171725 3	N	-0-			-0-
11		218640 X	160733	-0-	-57907	-0-	1868 1	158865 3	N	-0-			-0-
12		225928 X	164124	-0-	-61804	-0-	2205 1	161919 3	N	-0-			-0-
01		173755 X	159988	-0-	-13767	-0-	2208 1	157780 3	N	-0-			-0-
02		156940 X	142176	-0-	-14764	-0-	2014 1	140162 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		207H	RRCID ->	294251	COMPL. DATE	10/30/2022	TOTAL DEPTH	9476	PERF.	9575 - 17329	
09		239580 X	145198	-0-	-94382	-0-	1627 1	143571 3	N	-0-			-0-
10		246574 X	152204	-0-	-94370	-0-	1769 1	150435 3	N	-0-			-0-
11		214740 X	141175	-0-	-73565	-0-	1641 1	139534 3	N	-0-			-0-
12		217868 X	145854	-0-	-72014	-0-	1959 1	143895 3	N	-0-			-0-
01		152210 X	142967	-0-	-9243	-0-	1974 1	140993 3	N	-0-			-0-
02		137480 X	126005	-0-	-11475	-0-	1785 1	124220 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		204H	RRCID ->	294253	COMPL. DATE	11/07/2022	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9710 - 17092	
09		131760 X	97693	-0-	-34067	-0-	1094 1	96599 3	N	-0-			-0-
10		128185 X	98788	-0-	-29397	-0-	1148 1	97640 3	N	-0-			-0-
11		124050 X	90982	-0-	-33068	-0-	1057 1	89925 3	N	-0-			-0-
12		117955 X	94288	-0-	-23667	-0-	1267 1	93021 3	N	-0-			-0-
01		100936 X	91715	-0-	-9221	-0-	1266 1	90449 3	N	-0-			-0-
02		91168 X	80041	-0-	-11127	-0-	1134 1	78907 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		205H	RRCID ->	294263	COMPL. DATE	10/29/2022	TOTAL DEPTH	9252	PERF.	9600 - 16798	
09		104730 X	85298	-0-	-19432	-0-	956 1	84342 3	N	-0-			-0-
10		108221 X	87577	-0-	-20644	-0-	1018 1	86559 3	N	-0-			-0-
11		104730 X	79932	-0-	-24798	-0-	929 1	79003 3	N	-0-			-0-
12		105710 X	83018	-0-	-22692	-0-	1115 1	81903 3	N	-0-			-0-
01		88133 X	80415	-0-	-7718	-0-	1110 1	79305 3	N	-0-			-0-
02		79604 X	70099	-0-	-9505	-0-	993 1	69106 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		208H	RRCID ->	294303	COMPL. DATE	12/25/2022	TOTAL DEPTH	9241	PERF.	9375 - 19350	
09		217440 X	152295	-0-	-65145	-0-	1706 1	150589 3	N	-0-			-0-
10		224688 X	160734	-0-	-63954	-0-	1868 1	158866 3	N	-0-			-0-
11		217440 X	194504	-0-	-22936	-0-	2261 1	192243 3	N	-0-			-0-
12		224688 X	148231	-0-	-76457	-0-	1991 1	146240 3	N	-0-			-0-
01		160735 X	143922	-0-	-16813	-0-	1987 1	141935 3	N	-0-			-0-
02		181524 X	125305	-0-	-56219	-0-	1775 1	123530 3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #:		209H	RRCID ->	294304	COMPL. DATE	12/24/2022	TOTAL DEPTH	9255	PERF.	9360 - 19335	
09		217440 X	144395	-0-	-73045	-0-	1618 1	142777 3	N	-0-			-0-
10		224688 X	156449	-0-	-68239	-0-	1818 1	154631 3	N	-0-			-0-
11		217440 X	145441	-0-	-71999	-0-	1690 1	143751 3	N	-0-			-0-
12		224688 X	143535	-0-	-81153	-0-	1928 1	141607 3	N	-0-			-0-
01		178746 X	138177	-0-	-40569	-0-	1907 1	136270 3	N	-0-			-0-
02		141316 X	120499	-0-	-20817	-0-	1707 1	118792 3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.// 39744 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.// 781915												
FASKEN STATE		WELL #: 211H		RRCID -> 294307		COMPL. DATE 10/16/2023			TOTAL DEPTH 9293 PERF. 9699 - 16711					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	182862	X	182862	-0-	-0-	2048	1	180814	3	N	-0-			-0-
10	182125	X	179470	-0-	-2655	2086	1	177384	3	N	-0-			-0-
11	176250	X	162164	-0-	-14086	1885	1	160279	3	N	-0-			-0-
12	182125	X	159652	-0-	-22473	2145	1	157507	3	N	-0-			-0-
01	182125	X	151939	-0-	-30186	2097	1	149842	3	N	-0-			-0-
02	164500	X	130948	-0-	-33552	1855	1	129093	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 212H		RRCID -> 294417		COMPL. DATE 10/16/2023			TOTAL DEPTH 9572 PERF.10072 - 16901					
09	142713	X	142713	-0-	-0-	1599	1	141114	3	N	-0-			-0-
10	142303	X	142303	-0-	-0-	1654	1	140649	3	N	-0-			-0-
11	134880	X	130128	-0-	-4752	1512	1	128616	3	N	-0-			-0-
12	139376	X	128778	-0-	-10598	1730	1	127048	3	N	-0-			-0-
01	139376	X	124273	-0-	-15103	1715	1	122558	3	N	-0-			-0-
02	125888	X	108639	-0-	-17249	1539	1	107100	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 213H		RRCID -> 294418		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 9621 - 17005					
09	174749	X	174749	-0-	-0-	1958	1	172791	3	N	-0-			-0-
10	172856	X	172673	-0-	-183	2007	1	170666	3	N	-0-			-0-
11	167280	X	157359	-0-	-9921	1829	1	155530	3	N	-0-			-0-
12	172856	X	153920	-0-	-18936	2068	1	151852	3	N	-0-			-0-
01	172856	X	142858	-0-	-29998	1972	1	140886	3	N	-0-			-0-
02	156128	X	126997	-0-	-29131	1799	1	125198	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 214H		RRCID -> 294419		COMPL. DATE 10/17/2023			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9673 - 16871					
09	167280	X	156823	-0-	-10457	1757	1	155066	3	N	-0-			-0-
10	172856	X	151321	-0-	-21535	1759	1	149562	3	N	-0-			-0-
11	167280	X	142022	-0-	-25258	1651	1	140371	3	N	-0-			-0-
12	172856	X	140089	-0-	-32767	1882	1	138207	3	N	-0-			-0-
01	172856	X	134755	-0-	-38101	1860	1	132895	3	N	-0-			-0-
02	146356	X	114060	-0-	-32296	1616	1	112444	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE		WELL #: 210H		RRCID -> 294500		COMPL. DATE 12/24/2022			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9480 - 19247					
09	177032	X	177032	-0-	-0-	1983	1	175049	3	N	-0-			-0-
10	204493	X	204493	-0-	-0-	2377	1	202116	3	N	-0-			-0-
11	189816	X	189816	-0-	-0-	2206	1	187610	3	N	-0-			-0-
12	191994	X	191994	-0-	-0-	2579	1	189415	3	N	-0-			-0-
01	186651	X	186651	-0-	-0-	2577	1	184074	3	N	-0-			-0-
02	161614	X	161614	-0-	-0-	2289	1	159325	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 203H		RRCID -> 297122		COMPL. DATE 02/11/2024			TOTAL DEPTH 11499 PERF.11359 - 19876					
09	125065	X	125065	-0-	-0-	1372	1	123693	3	N	-0-			-0-
10	210888	X	210888	-0-	-0-	1642	1	209246	3	N	-0-			-0-
11	214883	X	214883	-0-	-0-	1815	1	213068	3	N	-0-			-0-
12	224878	X	224878	-0-	-0-	1697	1	223181	3	N	-0-			-0-
01	217089	X	217089	-0-	-0-	2159	1	214930	3	N	-0-			-0-
02	192357	X	192357	-0-	-0-	2670	1	189687	3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN RANCH		WELL #: 202H		RRCID -> 297147		COMPL. DATE 02/11/2024			TOTAL DEPTH 11444 PERF.11450 - 19942					
09	147200	X	147200	-0-	-0-	1615	1	145585	3	N	-0-			-0-
10	280302	X	280302	-0-	-0-	2182	1	278120	3	N	-0-			-0-
11	304466	X	304466	-0-	-0-	2571	1	301895	3	N	-0-			-0-
12	301569	X	301569	-0-	-0-	2276	1	299293	3	N	-0-			-0-
01	280376	X	280376	-0-	-0-	2788	1	277588	3	N	-0-			-0-
02	241549	X	241549	-0-	-0-	3353	1	238196	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		39744 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SAN ROMAN RANCH		WELL #:		205H	RRCID ->	297334	COMPL. DATE	03/05/2024	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11390	- 21737	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	357935 X	357935	-0-	-0-	-0-	3928	1 354007	3	N	-0-		-0-	
10	344162 X	344162	-0-	-0-	-0-	2679	1 341483	3	N	-0-		-0-	
11	305144 X	305144	-0-	-0-	-0-	2577	1 302567	3	N	-0-		-0-	
12	293441 X	293441	-0-	-0-	-0-	2215	1 291226	3	N	-0-		-0-	
01	281540 X	281540	-0-	-0-	-0-	2799	1 278741	3	N	-0-		-0-	
02	249362 X	249362	-0-	-0-	-0-	3462	1 245900	3	N	-0-		-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #:		204H	RRCID ->	297346	COMPL. DATE	03/06/2024	TOTAL DEPTH	11459	PERF.11385	- 20432	
09	253483 X	253483	-0-	-0-	-0-	2782	1 250701	3	N	-0-		-0-	
10	240280 X	240280	-0-	-0-	-0-	1871	1 238409	3	N	-0-		-0-	
11	212984 X	212984	-0-	-0-	-0-	1799	1 211185	3	N	-0-		-0-	
12	205540 X	205540	-0-	-0-	-0-	1551	1 203989	3	N	-0-		-0-	
01	194852 X	194852	-0-	-0-	-0-	1937	1 192915	3	N	-0-		-0-	
02	171202 X	171202	-0-	-0-	-0-	2377	1 168825	3	N	-0-		-0-	

JUAN SALINAS RANCH		WELL #:		201H	RRCID ->	298202	COMPL. DATE	07/26/2024	TOTAL DEPTH	11754	PERF.12010	- 20492	
09	DELQ PR	417580	-0-	417580	749140	47	1 417533	2	N	-0-		-0-	
10	1141607 X	392467	-0-	-749140	-0-	144	1 392323	2	N	-0-		-0-	
11	345081 X	345081	-0-	-0-	-0-	173	1 344908	2	N	-0-		-0-	
12	325498 X	325498	-0-	-0-	-0-	183	1 325315	2	N	-0-		-0-	
01	317688 X	298569	-0-	-19119	-0-	181	1 298388	2	N	-0-		-0-	
02	286944 X	252205	-0-	-34739	-0-	147	1 252058	2	N	-0-		-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #:		206H	RRCID ->	298211	COMPL. DATE	09/03/2024	TOTAL DEPTH	11498	PERF.11800	- 23252	
09	DELQ PR	526410	-0-	526410	526410	2746	1 278723	2	N	215	215 8	-0-	
						244704	3						
						237	9						
10	1343868 X	817458	-0-	-526410	-0-	4511	1 249673	2	N	-0-		-0-	
						563274	3						
11	424478 X	424478	-0-	-0-	-0-	3585	1 420893	3	N	-0-		-0-	
12	397424 X	397424	-0-	-0-	-0-	3000	1 394424	3	N	-0-		-0-	
01	378310 X	378310	-0-	-0-	-0-	3762	1 374548	3	N	-0-		-0-	
02	326924 X	326924	-0-	-0-	-0-	4539	1 322385	3	N	-0-		-0-	

SAN ROMAN RANCH		WELL #:		207H	RRCID ->	298578	COMPL. DATE	09/03/2024	TOTAL DEPTH	11511	PERF.11575	- 22843	
09	241164 X	241164	-0-	-0-	-0-	2646	1 238518	3	N	-0-		-0-	
10	528575 X	528575	-0-	-0-	-0-	4115	1 524460	3	N	-0-		-0-	
11	424353 X	424353	-0-	-0-	-0-	3584	1 420769	3	N	-0-		-0-	
12	381800 X	381800	-0-	-0-	-0-	2882	1 378918	3	N	-0-		-0-	
*01	358667 X	358667	-0-	-0-	-0-	3566	1 355101	3	N	-0-		-0-	
02	310157 X	310157	-0-	-0-	-0-	4306	1 305851	3	N	-0-		-0-	

TRINITY OPERATING (USG), LLC		870209											
STOKES-KRUEGER UNIT AC		WELL #:		1HC	RRCID ->	290060	COMPL. DATE	12/25/2019	TOTAL DEPTH	10757	PERF.10216	- 10474	
09	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1 1023	2	N	-0-		-0-	
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	30	1 1380	3	N	-0-		-0-	
11	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	48	1 2485	3	N	-0-		-0-	
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	48	1 2324	3	N	85		85	
						94	9						
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	80	1 2651	3	N	7		92	
						8	9						
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	70	1 2145	3	N	-0-		92	

HAYNES (HINNANT CONS.) 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804
 HAYNES A WELL #: 12 RRCID -> 278558 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 14960 PERF. 8898 - 9224

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	217 N	151	-0-	-66	-0-		1 1	150	2	N	-0-			-0-
11	300 N	153	-0-	-147	-0-		1 1	152	2	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	76	-0-	-79	-0-		1 1	75	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GARZA, LAURO WELL #: D 1 RRCID -> 117136 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 13254 PERF.11774 - 11860

09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		1 1	23	2	N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1 1	10	2	N	-0-			-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-		1 1	26	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

09	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12	2	N	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 2			N	-0-			-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13	2	N	-0-			-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES-EAST WELL #: 1 RRCID -> 128548 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12246 - 12298

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GRACIA, CATARINO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 139251		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TREVINO, ALBERT		WELL #: B 5		RRCID -> 139715		COMPL. DATE 10/08/1991		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #: 1		RRCID -> 160432		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #: 3		RRCID -> 161281		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 16000 PERF.12974 - 13093			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAYNES "E"		WELL #: 4		RRCID -> 161285		COMPL. DATE 08/21/1996		TOTAL DEPTH 17735 PERF. 9900 - 9982			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 16		RRCID -> 169018		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 14070 PERF.12800 - 12872			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES "E"		WELL #: 5		RRCID -> 171075		COMPL. DATE 03/21/2010		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348			
09	5400 X	5163	-0-	-237	-0-	5163	2	Y	-0-		-0-
10	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2	Y	-0-		-0-
11	5700 X	5476	-0-	-224	-0-	5476	2	Y	-0-		-0-
12	5890 X	5274	-0-	-616	-0-	5274	2	Y	-0-		-0-
01	5921 X	5438	-0-	-483	-0-	5438	2	Y	-0-		-0-
02	5348 X	4819	-0-	-529	-0-	4819	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES E		WELL #: 6		RRCID -> 172237		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	-0-	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 17		RRCID -> 172710		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 14215 PERF.12788 - 13106			
09	13115 X	13115	-0-	-0-	-0-	13115 2		N	-0-	-0-	
10	13352 X	13352	-0-	-0-	-0-	13352 2		N	-0-	-0-	
11	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	13081 2		N	-0-	-0-	
12	14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	14038 2		N	-0-	-0-	
01	13163 X	13163	-0-	-0-	-0-	13163 2		N	-0-	-0-	
02	13767 X	13767	-0-	-0-	-0-	13767 2		N	-0-	-0-	

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 173637		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020			
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	290 2		N	-0-	-0-	
10	372 N	272	-0-	-100	-0-	272 2		N	-0-	-0-	
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-	-0-	
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 2		N	-0-	-0-	
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-	-0-	
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		N	-0-	-0-	

HAYNES E		WELL #: 7		RRCID -> 174560		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 175975		COMPL. DATE 12/10/1999		TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

TREVINO, E. 412		WELL #: 1		RRCID -> 178066		COMPL. DATE 12/06/2003		TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 184106		COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARCIA, A. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 192666		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426								
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 24		RRCID -> 197092		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880								
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2		N	-0-					19
10	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2		N	-0-					19
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2		N	-0-					19
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2		N	-0-					19
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2		N	-0-					19
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-					19

HAYNES		WELL #: 27		RRCID -> 199670		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890								
09	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 2		RRCID -> 208496		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230								
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	491	1	1264	2	N	-0-				-0-
10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	501	1	1277	2	N	-0-				-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	511	1	1198	2	N	-0-				-0-
12	1829	N	1084	-0-	-745	-0-	478	1	606	2	N	-0-				-0-
01	1767	N	997	-0-	-770	-0-	382	1	615	2	N	-0-				-0-
02	1596	N	975	-0-	-621	-0-	441	1	534	2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 38		RRCID -> 209706		COMPL. DATE 03/15/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

TREVINO		WELL #: 1		RRCID -> 212141		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047								
09	1462	X	1462	-0-	-0-	-0-	409	1	1053	2	N	-0-				121
10	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	399	1	1015	2	N	-0-	1	97	1	25
								1								
11	1350	X	1302	-0-	-48	-0-	389	1	913	2	N	-0-				25
12	1395	N	957	-0-	-438	-0-	422	1	535	2	N	-0-				25
01	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	518	1	834	2	N	-0-				25
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	459	1	555	2	N	-0-				25

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAYNES		WELL #:		37	RRCID ->	214082	COMPL. DATE	07/25/2005	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	8194 - 9302			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		28	RRCID ->	214198	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	14355	PERF.	8264 - 8702			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		10	RRCID ->	218463	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	8030 - 8737			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	218644	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 8590			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES-NORTH		WELL #:		6	RRCID ->	222683	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8230 - 8715			
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	-0-			-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-			-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-			-0-
12	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	-0-	3	1	24	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		30	RRCID ->	223222	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	15045	PERF.	8446 - 8632			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #:		21	RRCID ->	226643	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	14280	PERF.	11288 - 12576			
09	540 N	388	-0-	-152	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
10	620 N	216	-0-	-404	-0-	-0-	216	2			N	-0-			-0-
11	390 N	164	-0-	-226	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
12	403 N	285	-0-	-118	-0-	-0-	285	2			N	-0-			-0-
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.//		39818 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES-NORTH		WELL #:		7	RRCID ->	227494	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8194 - 9129		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1145	-0-	-475	-0-	123	1	1022	2	N	-0-			-0-
10	1612 N	1092	-0-	-520	-0-	118	1	974	2	N	-0-			-0-
11	1350 N	878	-0-	-472	-0-	100	1	778	2	N	-0-			-0-
12	1178 N	854	-0-	-324	-0-	103	1	751	2	N	-0-			-0-
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	128	1	854	2	N	-0-			-0-
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	125	1	956	2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #:		9	RRCID ->	227571	COMPL. DATE	06/15/2006	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	8278 - 8294		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	228089	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	11543	PERF.	8024 - 8501		
09	589 N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	Y	2			5
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2			7
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-	7	1	-0-
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	458	3	1	9	Y	1			1
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	665	3	11	9	Y	10			11
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	620	3	3	9	Y	3	10	1	4

HAYNES		WELL #:		39	RRCID ->	230162	COMPL. DATE	12/17/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8990 - 9818		
09	5430 X	5269	-0-	-161	-0-	565	1	4704	2	N	-0-			37
10	5611 X	5507	-0-	-104	-0-	595	1	4912	2	N	-0-			37
11	5430 X	5218	-0-	-212	-0-	592	1	4620	2	N	5			42
12	5611 X	5247	-0-	-364	-0-	630	1	4617	2	N	-0-			42
01	5518 X	5237	-0-	-281	-0-	684	1	4553	2	N	-0-			42
02	4984 X	4805	-0-	-179	-0-	557	1	4248	2	N	-0-			42

VIOLETA RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	235262	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	15511	PERF.	12828 - 13906		
09	300 N	283	-0-	-17	-0-	283	2			N	-0-			-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	N	-0-			-0-
11	300 N	298	-0-	-2	-0-	16	1	282	2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #:		1	RRCID ->	240372	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	15592	PERF.	13896 - 13936		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VIOLETA RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 245456		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES-NORTH		WELL #: 8		RRCID -> 247651		COMPL. DATE 07/20/2006		TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816			
09	3300 X	2723	-0-	-577	-0-	292	1	2431	2	N	-0-
10	3410 X	3248	-0-	-162	-0-	351	1	2897	2	N	-0-
11	3300 X	2880	-0-	-420	-0-	327	1	2553	2	N	-0-
12	3410 X	2756	-0-	-654	-0-	331	1	2425	2	N	-0-
01	3410 X	2084	-0-	-1326	-0-	272	1	1812	2	N	-0-
02	2940 X	958	-0-	-1982	-0-	111	1	847	2	N	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 5		RRCID -> 254678		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 2		RRCID -> 256123		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220			
09	5280 X	4972	-0-	-308	-0-	4972	2			N	-0-
10	5301 X	5279	-0-	-22	-0-	269	1	5010	2	N	-0-
11	5130 X	5069	-0-	-61	-0-	275	1	4794	2	N	-0-
12	5177 X	4347	-0-	-830	-0-	280	1	4067	2	N	-0-
01	5270 X	5178	-0-	-92	-0-	270	1	4908	2	N	-0-
02	4760 X	4511	-0-	-249	-0-	269	1	4242	2	N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 3		RRCID -> 257496		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512			
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	26	1	477	2	N	-0-
11	381 N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	2	N	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	N	-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 257501		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865			
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-	
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	
02	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	250	1	3935	2	N	-0-

TREVINO, ALBERTO		WELL #: 3		RRCID -> 258793		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864			
09	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-
10	15637 X	15637	-0-	-0-	-0-	798	1	14839	2	N	-0-
11	12632 X	12632	-0-	-0-	-0-	684	1	11948	2	N	-0-
12	12186 X	12186	-0-	-0-	-0-	784	1	11402	2	N	-0-
01	13230 X	13230	-0-	-0-	-0-	691	1	12539	2	N	-0-
02	10788 X	10788	-0-	-0-	-0-	644	1	10144	2	N	-0-

HAYNES (HINNANT CONS.)		//CONT.// 39818 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VIOLETA RANCH		WELL #: 5		RRCID -> 264918		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243								
M	O	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
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES		WELL #: 13		RRCID -> 265443		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976								
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 6		RRCID -> 271470		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906								
09	8190	X	7571	-0-	-619	-0-	7571	2		N	-0-					-0-
10	8339	X	8338	-0-	-1	-0-	425	1	7913	2	N	-0-				-0-
11	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	432	1	7536	2	N	-0-				-0-
12	7812	X	7057	-0-	-755	-0-	454	1	6603	2	N	-0-				-0-
01	8339	X	8022	-0-	-317	-0-	419	1	7603	2	N	-0-				-0-
02	7532	X	6843	-0-	-689	-0-	408	1	6435	2	N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 274762		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11840 - 11916								
09	9300	X	9212	-0-	-88	-0-	9212	2		N	-0-					-0-
10	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	514	1	9567	2	N	-0-				-0-
11	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	516	1	9012	2	N	-0-				-0-
12	9517	X	7855	-0-	-1662	-0-	505	1	7350	2	N	-0-				-0-
01	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	535	1	9710	2	N	-0-				-0-
02	9100	X	8514	-0-	-586	-0-	508	1	8006	2	N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 275298		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12104 PERF.11816 - 11874								
09	8550	X	8447	-0-	-103	-0-	8447	2		N	-0-					-0-
10	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	477	1	8876	2	N	-0-				-0-
11	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	478	1	8347	2	N	-0-				-0-
12	8742	X	7643	-0-	-1099	-0-	492	1	7151	2	N	-0-				-0-
01	9362	X	9215	-0-	-147	-0-	481	1	8734	2	N	-0-				-0-
02	8456	X	7677	-0-	-779	-0-	458	1	7219	2	N	-0-				-0-

VIOLETA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 297497		COMPL. DATE 02/07/2024		TOTAL DEPTH 14418 PERF.11790 - 14190								
09	41190	X	18099	-0-	-23091	-0-	18099	2		N	-0-					-0-
10	33697	X	20791	-0-	-12906	-0-	1061	1	19730	2	N	-0-				-0-
11	32610	X	17634	-0-	-14976	-0-	955	1	16679	2	N	-0-				-0-
12	27342	X	15455	-0-	-11887	-0-	995	1	14460	2	N	-0-				-0-
01	23250	X	17670	-0-	-5580	-0-	922	1	16748	2	N	-0-				-0-
02	18788	X	13849	-0-	-4939	-0-	826	1	13023	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
HAYNES "A"		WELL #: 1		RRCID -> 223838		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 13043 PERF.12718 - 12858								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2		N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "A"		WELL #: 4		RRCID -> 226807		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12950 - 12982								
09	550	X	550	-0-	-0-	-0-	10	1	540	2	N	-0-				-0-
10	961	X	925	-0-	-36	-0-	8	1	917	2	N	-0-				-0-
11	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	14	1	1974	2	N	-0-				-0-
12	961	X	839	-0-	-122	-0-	7	1	832	2	N	-0-				-0-
01	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	12	1	1326	2	N	-0-				-0-
02	1848	X	1614	-0-	-234	-0-	15	1	1599	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 227884		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760								
09	240	N	62	-0-	-178	-0-	1	1	61	2	N	-0-				-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	2	N	-0-				-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	62	2			N	-0-				-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	1	1	150	2	N	-0-				-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	1	1	124	2	N	-0-				-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 229411		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 15000 PERF.12443 - 12482								
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	4	1	217	2	N	-0-				-0-
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	4	1	426	2	N	-0-				-0-
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	3	1	378	2	N	-0-				-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	3	1	282	2	N	-0-				-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	3	1	343	2	N	-0-				-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	3	1	316	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 230281		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.11972 - 14038								
09	540	N	79	-0-	-461	-0-	1	1	78	2	N	-0-				-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	5	1	626	2	N	-0-				-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	6	1	860	2	N	-0-				-0-
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	5	1	586	2	N	-0-				-0-
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	6	1	743	2	N	-0-				-0-
02	812	N	625	-0-	-187	-0-	6	1	619	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232952		COMPL. DATE 05/07/2009		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158								
09	3000	X	1235	-0-	-1765	-0-	23	1	1212	2	N	-0-				-0-
10	3100	X	2900	-0-	-200	-0-	24	1	2876	2	N	-0-				-0-
11	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	22	1	3046	2	N	-0-				-0-
12	2976	X	2897	-0-	-79	-0-	26	1	2871	2	N	-0-				-0-
01	2976	X	2362	-0-	-614	-0-	20	1	2342	2	N	-0-				-0-
02	2856	X	2445	-0-	-411	-0-	23	1	2422	2	N	-0-				-0-

HAYNES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 234303		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 15150 PERF.12758 - 12772								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	1	1	125	2	N	-0-				-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-				-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				-0-
01	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	2	N	-0-				-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804														
HAYNES "A" WELL #: 10 RRCID -> 235501 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12282 - 14708														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		660 N	290	-0-	-370	-0-		5	1	285	2	N	-0-	-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-		5	1	582	2	N	-0-	-0-
11		510 N	442	-0-	-68	-0-		3	1	439	2	N	-0-	-0-
12		533 N	533	-0-	-0-	-0-		5	1	528	2	N	-0-	-0-
01		589 N	548	-0-	-41	-0-		5	1	543	2	N	-0-	-0-
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-		4	1	468	2	N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832														
09		810 N	451	-0-	-359	-0-		8	1	443	2	N	-0-	-0-
10		682 N	612	-0-	-70	-0-		5	1	607	2	N	-0-	-0-
11		823 N	823	-0-	-0-	-0-		6	1	817	2	N	-0-	-0-
12		666 N	666	-0-	-0-	-0-		6	1	660	2	N	-0-	-0-
01		675 N	675	-0-	-0-	-0-		6	1	669	2	N	-0-	-0-
02		756 N	624	-0-	-132	-0-		6	1	618	2	N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784														
09		420 N	220	-0-	-200	-0-		4	1	216	2	N	-0-	-0-
10		426 N	426	-0-	-0-	-0-		4	1	422	2	N	-0-	-0-
11		496 N	496	-0-	-0-	-0-		4	1	492	2	N	-0-	-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-		5	1	588	2	N	-0-	-0-
01		455 N	455	-0-	-0-	-0-		4	1	451	2	N	-0-	-0-
02		476 N	328	-0-	-148	-0-		3	1	325	2	N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210														
09		180 N	153	-0-	-27	-0-		3	1	150	2	N	-0-	-0-
10		310 N	294	-0-	-16	-0-		2	1	292	2	N	-0-	-0-
11		330 N	266	-0-	-64	-0-		2	1	264	2	N	-0-	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-		3	1	303	2	N	-0-	-0-
01		335 N	335	-0-	-0-	-0-		3	1	332	2	N	-0-	-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-		3	1	328	2	N	-0-	-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560														
09		360 N	146	-0-	-214	-0-		3	1	143	2	N	-0-	-0-
10		310 N	246	-0-	-64	-0-		2	1	244	2	N	-0-	-0-
11		360 N	156	-0-	-204	-0-		1	1	155	2	N	-0-	-0-
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-		2	1	194	2	N	-0-	-0-
01		248 N	116	-0-	-132	-0-		1	1	115	2	N	-0-	-0-
02		140 N	123	-0-	-17	-0-		1	1	122	2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
VOLPE				WELL #:	1	RRCID ->	170400	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10798	- 11346	
M	O	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
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	309 1	1722 2		N	-0-			-0-
10		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	27 1	1915 2		N	-0-			-0-
11		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA				WELL #:	2	RRCID ->	233226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12423	- 13260	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA				WELL #:	3	RRCID ->	235923	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12278	- 14652	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLPE				WELL #:	2	RRCID ->	236753	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10612	- 11222	
09		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	433 1	2405 2		N	-0-			-0-
10		2790 X	1942	-0-	-848	-0-	27 1	1915 2		N	-0-			-0-
11		2400 X	1818	-0-	-582	-0-	1818 2			N	-0-			-0-
12		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
01		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-				N	-0-			-0-
02		2660 X	NO RPT	-0-	-2660	-0-				N	NO RPT			-0-

FERNANDEZ				WELL #:	2	RRCID ->	241564	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9698	- 9730	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GARZA				WELL #:	6	RRCID ->	247767	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	15600	PERF.12780	- 13838	
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2			N	-0-			-0-
10		587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2			N	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	250204	COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12436	- 13614	
09		8070 X	5166	-0-	-2904	-0-	801 1	4365 2		N	-0-			-0-
10		7843 X	5812	-0-	-2031	-0-	5812 2			N	-0-			-0-
11		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	7107 2			N	-0-			-0-
12		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			-0-
01		5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-				N	-0-			-0-
02		4816 X	NO RPT	-0-	-4816	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
LA SOLEDAD				WELL #: 2	RRCID -> 218820	COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 12602		PERF.11348 - 11359				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-			12
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-			12
11	120 N	66	-0-	-54	-0-	5	1	61	2	N	-0-			12
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	8	1	103	2	N	-0-			12
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			12
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	N	-0-			12

WHITTIER				WELL #: 1	RRCID -> 218877	COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12351		PERF.10784 - 11350				
09	1350 N	1097	-0-	-253	-0-	78	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	85	1	1246	2	N	-0-			-0-
11	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	89	1	1151	2	N	-0-			-0-
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	108	1	1410	2	N	-0-			-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	102	1	1326	2	N	-0-			-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	85	1	1064	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD				WELL #: 1	RRCID -> 219693	COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 12351		PERF.10442 - 11866				
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-			-0-
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	4	1	56	2	N	-0-			-0-
11	60 N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	2	N	-0-			-0-
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	-0-			-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-			-0-

LA SOLEDAD				WELL #: 3	RRCID -> 222309	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12350		PERF.10728 - 10734				
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	4	1	50	2	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	N	-0-			-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-			-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-			-0-
02	112 N	50	-0-	-62	-0-	4	1	46	2	N	-0-			-0-

EL EBANITO				WELL #: 2	RRCID -> 224973	COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 12146		PERF.10742 - 11656				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 226218	COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 11511		PERF.10828 - 10834				
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	207	1	2706	2	N	-0-			19
10	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	160	1	2330	2	N	-0-			19
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	144	1	1854	2	N	-0-			19
12	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	184	1	2407	2	N	-0-			19
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	98	1	1266	2	N	-0-			19
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	120	1	1491	2	N	-0-			19

WHITTIER				WELL #: 4	RRCID -> 227880	COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11474		PERF.10910 - 11100				
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	180	2	N	-0-			-0-
12	155 N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-			-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-			-0-
02	168 N	121	-0-	-47	-0-	9	1	112	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
EL EBANITO		WELL #: 3		RRCID -> 231216		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	57	1 741 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	65	1 956 2	N	-0-	-0-	-0-
11	957 N	957	-0-	-0-	-0-	69	1 888 2	N	-0-	-0-	-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73	1 963 2	N	-0-	-0-	-0-
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	91	1 1176 2	N	-0-	-0-	-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	63	1 787 2	N	-0-	-0-	-0-

LA SOLEDAD		WELL #: 6		RRCID -> 231301		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

WHITTIER GAS UNIT 5		WELL #: 1		RRCID -> 233011		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTIER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 233520		COMPL. DATE 07/17/2019		TOTAL DEPTH 11682 PERF.10740 - 11022			
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1	1 13 2	N	-0-		20
10	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1 19 2	N	-0-		20
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1 16 2	N	-0-		20
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		20
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	23	1 301 2	N	-0-		20
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1 43 2	N	-0-		20

WHITTIER		WELL #: 6		RRCID -> 250826		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820			
09	300 N	220	-0-	-80	-0-	16	1 204 2	N	-0-		-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-	14	1 202 2	N	-0-		-0-
11	210 N	97	-0-	-113	-0-	7	1 90 2	N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21	1 275 2	N	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	28	1 362 2	N	-0-		-0-
02	287 N	287	-0-	-0-	-0-	21	1 266 2	N	-0-		-0-

WHITTIER GAS UNIT 4		WELL #: 1		RRCID -> 251231		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//	39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.			302567						
MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:	1	RRCID -> 198422	COMPL. DATE 12/06/2003	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9716 - 9787		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12732		Y	NO RPT	-0-

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ		WELL #:	2	RRCID -> 203507	COMPL. DATE 08/02/2004	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10158 - 10172		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
FLORES, L. G.		WELL #:	1	RRCID -> 070208	COMPL. DATE 02/06/1977	TOTAL DEPTH 12620	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GARZA, LAURO		WELL #:	1	RRCID -> 089705	COMPL. DATE 06/25/1980	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10967 - 11043		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 119537	COMPL. DATE 12/23/1985	TOTAL DEPTH 13086	PERF.10666 - 11496		
09	6240 X	6158	-0-	-82	-0-	364 1	5794 2	N	-0-
10	6355 X	6354	-0-	-1	-0-	386 1	5968 2	N	-0-
11	6180 X	6157	-0-	-23	-0-	376 1	5781 2	N	-0-
12	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	370 1	6024 2	N	-0-
01	6386 X	6277	-0-	-109	-0-	349 1	5928 2	N	-0-
02	5786 X	5786	-0-	-0-	-0-	296 1	5490 2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 121402	COMPL. DATE 05/22/1986	TOTAL DEPTH 14277	PERF.10634 - 10830		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 1		RRCID -> 121827			COMPL. DATE 07/28/1986			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E.			WELL #: 1		RRCID -> 122469			COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770					
09	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	113	1	1802	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
10	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	117	1	1807	2	Y	-0-					2
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	117	1	1803	2	Y	1					3
						1	9									
12	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	107	1	1736	2	Y	-0-	1	1			2
01	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	108	1	1840	2	Y	1					3
						1	9									
02	1792 N	1757	-0-	-35	-0-	90	1	1667	2	Y	-0-					3

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 3 C		RRCID -> 122921			COMPL. DATE 11/20/1986			TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA			WELL #: 1 C		RRCID -> 123612			COMPL. DATE 02/21/1987			TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399					
09	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	175	1	2791	2	Y	1	1	1			3
						1	9									
10	2976 X	2793	-0-	-183	-0-	170	1	2622	2	Y	1					4
						1	9									
11	3060 X	2707	-0-	-353	-0-	165	1	2542	2	Y	-0-					4
12	3162 X	2858	-0-	-304	-0-	165	1	2691	2	Y	2	2	1			4
						2	9									
01	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	153	1	2601	2	Y	-0-					4
02	2772 X	2414	-0-	-358	-0-	124	1	2290	2	Y	-0-					4

MUNOZ			WELL #: 3 C		RRCID -> 123613			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B"			WELL #: 2 C		RRCID -> 124004			COMPL. DATE 02/25/1987			TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537					
09	300 N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	N	-0-					-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	N	-0-					-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	16	1	260	2	N	-0-					-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
BUSTAMANTE GAS UNIT 1			WELL #: 2 C		RRCID -> 124101			COMPL. DATE 04/24/1987			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705				
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #: 4 C		RRCID -> 124383			COMPL. DATE 06/07/1987			TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831				
09	3450	X	3354	-0-	-96	-0-	198	1	3156	2	N	-0-		-0-	
10	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	209	1	3235	2	N	-0-		-0-	
11	3450	X	3277	-0-	-173	-0-	200	1	3077	2	N	-0-		-0-	
12	3472	X	3362	-0-	-110	-0-	194	1	3168	2	N	-0-		-0-	
01	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	184	1	3123	2	N	-0-		-0-	
02	3136	X	2939	-0-	-197	-0-	151	1	2788	2	N	-0-		-0-	

GARZA, L. "5"			WELL #: 5		RRCID -> 124674			COMPL. DATE 07/13/1987			TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128				
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-		-0-	
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-		-0-	
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-		-0-	
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	2	Y	-0-		-0-	
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-	
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	6	1	108	2	Y	-0-		-0-	

GARZA "D" GAS UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 124683			COMPL. DATE 06/30/1987			TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 11120				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 125040			COMPL. DATE 08/15/1987			TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

IRENE			WELL #: 1 C		RRCID -> 125443			COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370				
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		-0-	
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
12	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-		-0-	
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-		-0-	
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-		-0-	

GUTIERREZ, E. E.			WELL #: 3		RRCID -> 125448			COMPL. DATE 10/02/1987			TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056				
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-	
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-		-0-	
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-		-0-	
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	2	Y	-0-		-0-	
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-		-0-	
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		2	RRCID ->	125688	COMPL. DATE	10/31/1987	TOTAL DEPTH	11926	PERF.10632	- 11432	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #:		3 C	RRCID ->	126078	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10680	- 10839	
09	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	134	1	2132	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
10	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	123	1	1897	2	Y	1		3
						1	9						
11	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	121	1	1861	2	Y	-0-		3
12	1860 N	1731	-0-	-129	-0-	100	1	1631	2	Y	-0-	1 1	2
01	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	73	1	1237	2	Y	1		3
						1	9						
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	90	1	1672	2	Y	-0-		3

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	126080	COMPL. DATE	12/17/1987	TOTAL DEPTH	11905	PERF.10685	- 10731	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA, L.		WELL #:		6	RRCID ->	126081	COMPL. DATE	12/13/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10718	- 10884	
09	390 N	62	-0-	-328	-0-	4	1	58	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	2	Y	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	Y	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		5 C	RRCID ->	126243	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	14326	PERF.10477	- 10590	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

JACOBA		WELL #:		2 C	RRCID ->	126687	COMPL. DATE	02/01/1988	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10550	- 10582	
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	27	1	428	2	Y	-0-		-0-
10	490 N	490	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	1		1
						1	9						
11	450 N	443	-0-	-7	-0-	27	1	416	2	Y	-0-		1
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	Y	-0-		1
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	27	1	450	2	Y	-0-		1
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	23	1	425	2	Y	-0-		1

OIL AND GAS DIVISION

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
J. O. D.		WELL #:		1	RRCID ->	126886	COMPL. DATE	02/19/1988	TOTAL DEPTH	11750	PERF.10588	- 11353			
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126887	COMPL. DATE	02/02/1988	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10598	- 10621			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	126995	COMPL. DATE	03/05/1988	TOTAL DEPTH	13854	PERF.10464	- 11101			
09	469 N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	-0-				-0-
10	589 N	158	-0-	-431	-0-	10	1	148	2	Y	-0-				-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	1				1
						1	9								
12	496 N	342	-0-	-154	-0-	20	1	322	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	1				1
						1	9								
02	560 N	253	-0-	-307	-0-	13	1	240	2	Y	-0-				1

HAYNES-NORTH		WELL #:		1 C	RRCID ->	127195	COMPL. DATE	04/15/1988	TOTAL DEPTH	14500	PERF.10782	- 10846			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		3 C	RRCID ->	127205	COMPL. DATE	04/22/1988	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10712	- 10906			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127859	COMPL. DATE	06/30/1988	TOTAL DEPTH	13857	PERF.10940	- 11310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 127866		COMPL. DATE 06/22/1988		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	3360 X	2297	-0-	-1063	-0-	136 1	2160 2	Y	1	1 1	2
10	3317 X	2216	-0-	-1101	-0-	135 1	2080 2	Y	1		3
11	2790 X	2276	-0-	-514	-0-	139 1	2137 2	Y	-0-		3
12	2759 X	2595	-0-	-164	-0-	150 1	2444 2	Y	1	1 1	3
01	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	155 1	2629 2	Y	1		4
02	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	139 1	2575 2	Y	-0-		4

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 128416		COMPL. DATE 08/21/1988		TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 11088			
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	39 1	623 2	N	-0-	-0-	
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	43 1	668 2	N	-0-	-0-	
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	42 1	641 2	N	-0-	-0-	
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	41 1	662 2	N	-0-	-0-	
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	38 1	650 2	N	-0-	-0-	
02	644 N	640	-0-	-4	-0-	33 1	607 2	N	-0-	-0-	

DAISY		WELL #: 1		RRCID -> 128719		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 14435 PERF.10754 - 10860			
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	36 1	573 2	N	-0-	-0-	
10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	602 2	N	-0-	-0-	
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	38 1	583 2	N	-0-	-0-	
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	37 1	601 2	N	-0-	-0-	
01	651 N	647	-0-	-4	-0-	36 1	611 2	N	-0-	-0-	
02	588 N	587	-0-	-1	-0-	30 1	557 2	N	-0-	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 6		RRCID -> 128999		COMPL. DATE 10/27/1988		TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 129190		COMPL. DATE 11/27/1988		TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

IRENE		WELL #: 2 C		RRCID -> 130006		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 13600			
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	166 1	2647 2	Y	1	1 1	2
10	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	182 1	2812 2	Y	1		3
11	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	165 1	2532 2	Y	1		4
12	2914 N	2467	-0-	-447	-0-	143 1	2323 2	Y	1	2 1	3
01	3007 N	2701	-0-	-306	-0-	150 1	2550 2	Y	1		4
02	2520 N	2181	-0-	-339	-0-	112 1	2069 2	Y	-0-		4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	122 1	1949 2	Y	1	1	1	1	1	2
10	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	126 1	1944 2	Y	1	1	1	1	1	3
11	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	115 1	1772 2	Y	-0-	1	1	1	1	3
12	2139 N	2107	-0-	-32	-0-	122 1	1984 2	Y	1	1	1	1	1	3
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	119 1	2026 2	Y	-0-	1	1	1	1	3
02	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	99 1	1836 2	Y	-0-	1	1	1	1	3

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 10564

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 2 RRCID -> 130248 COMPL. DATE 03/12/1989 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10572 - 10632

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

ARACELI WELL #: 1 RRCID -> 130333 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11052 - 11080

09	2820 X	2674	-0-	-146	-0-	158 1	2515 2	Y	1	1	1	1	1	2
10	2697 X	2587	-0-	-110	-0-	157 1	2429 2	Y	1	1	1	1	1	3
11	2610 X	2284	-0-	-326	-0-	139 1	2145 2	Y	-0-	1	1	1	1	3
12	2759 X	2550	-0-	-209	-0-	147 1	2402 2	Y	1	1	1	1	1	3
01	2759 X	2714	-0-	-45	-0-	151 1	2562 2	Y	1	1	1	1	1	4
02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	130 1	2407 2	Y	-0-	1	1	1	1	4

FLORES, L.G. WELL #: 7 RRCID -> 131586 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10304 - 10978

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GARZA "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131663 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10877 - 11050

09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	17 1	272 2	N	-0-					-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	18 1	286 2	N	-0-					-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	18 1	277 2	N	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	N	-0-					-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	18 1	297 2	N	-0-					-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	14 1	264 2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131664		COMPL. DATE 08/16/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10520 - 10710						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

HAYNES		WELL #: 11		RRCID -> 131882		COMPL. DATE 08/21/1989		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10524 - 10546						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 8		RRCID -> 132055		COMPL. DATE 09/27/1989		TOTAL DEPTH 13530		PERF.10402 - 10996						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 132355		COMPL. DATE 10/22/1989		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10496 - 11141						
09	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-					-0-
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	2	N	-0-					-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	N	-0-					-0-
12	992 N	992	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	N	-0-					-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	61	1	1042	2	N	-0-					-0-
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	48	1	884	2	N	-0-					-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 132674		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 13900		PERF.10563 - 11320						
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	73	1	1160	2	N	-0-					-0-
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	80	1	1232	2	N	-0-					-0-
11	1170 N	1124	-0-	-46	-0-	69	1	1055	2	N	-0-					-0-
12	1271 N	1245	-0-	-26	-0-	72	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	67	1	1144	2	N	-0-					-0-
02	1036 N	631	-0-	-405	-0-	32	1	599	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C		WELL #: 1 C		RRCID -> 133833		COMPL. DATE 01/13/1990		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11270 - 11329						
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 3		RRCID -> 133964		COMPL. DATE 07/05/1990		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11148 - 11362						
09	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	298	1	4746	2	N	-0-					-0-
10	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	324	1	5010	2	N	-0-					-0-
11	5130 X	4875	-0-	-255	-0-	298	1	4577	2	N	-0-					-0-
12	5301 X	5139	-0-	-162	-0-	297	1	4842	2	N	-0-					-0-
01	5332 X	5158	-0-	-174	-0-	287	1	4871	2	N	-0-					-0-
02	4816 X	4678	-0-	-138	-0-	240	1	4438	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
FLORES, L.G.		WELL #: 9		RRCID -> 135085		COMPL. DATE 05/13/1990			TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996					
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
09	510 N	246	-0-	-264	-0-	15	1	231	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	497	2	Y	1			1
						1	9							
11	481 N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	Y	-0-			1
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	24	1	394	2	Y	-0-			1
01	527 N	525	-0-	-2	-0-	29	1	496	2	Y	-0-			1
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	484	2	Y	-0-			1

L.F.T.		WELL #: 2		RRCID -> 135298		COMPL. DATE 06/21/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280					
09	420 N	373	-0-	-47	-0-	22	1	351	2	N	-0-			-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	47	1	729	2	N	-0-			-0-
11	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	143	1	2197	2	N	-0-			-0-
12	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	108	1	1759	2	N	-0-			-0-
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	95	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	75	1	1381	2	N	-0-			-0-

GARZA, L. "B" 3		WELL #: 3		RRCID -> 135328		COMPL. DATE 07/12/1990			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603					
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	2	Y	-0-			-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 10 C		RRCID -> 135442		COMPL. DATE 08/01/1990			TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE		WELL #: 21		RRCID -> 135990		COMPL. DATE 08/10/1990			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128					
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-			-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	Y	-0-			-0-

EMMA		WELL #: 1		RRCID -> 137021		COMPL. DATE 09/20/1990			TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784					
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	94	1	1492	2	Y	-0-			1
10	1533 X	1533	-0-	-0-	-0-	93	1	1439	2	Y	1			2
						1	9							
11	1710 X	1347	-0-	-363	-0-	82	1	1265	2	Y	-0-			2
12	1767 X	1173	-0-	-594	-0-	68	1	1104	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	1767 X	1204	-0-	-563	-0-	67	1	1137	2	Y	-0-			2
02	1484 X	798	-0-	-686	-0-	41	1	757	2	Y	-0-			2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 5R		RRCID -> 137333		COMPL. DATE 10/21/1990		TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	120 N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	2	N	-0-
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	N	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	N	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	N	-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	6	1	104	2	N	-0-

J.O.D.		WELL #: 4		RRCID -> 137336		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260			
09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	N	-0-
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	2	N	-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	2	N	-0-
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	N	-0-
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 137341		COMPL. DATE 02/27/1991		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357			
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-

L.F.T.		WELL #: 4		RRCID -> 138581		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 12		RRCID -> 139158		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 139695		COMPL. DATE 09/11/1991		TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 140561		COMPL. DATE 12/22/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAISY		WELL #: 3		RRCID -> 141052		COMPL. DATE 03/17/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	N	-0-	-0-	-0-	
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-	-0-	-0-	

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 141730		COMPL. DATE 04/30/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 142476		COMPL. DATE 08/15/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

HAYNES "B"		WELL #: 3		RRCID -> 144877		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

HAYNES "B"		WELL #: 4-C		RRCID -> 146044		COMPL. DATE 08/29/1993		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 146753		COMPL. DATE 09/02/1993		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546				
09	1560 X	1043	-0-	-517	-0-	62	1	981	2	Y	-0-	1
10	1612 X	1099	-0-	-513	-0-	67	1	1031	2	Y	1	2
						1	9					
11	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	74	1	1146	2	Y	-0-	2
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1086	2	Y	1	2
						1	9					
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	67	1	1142	2	Y	-0-	2
02	1148 N	1094	-0-	-54	-0-	56	1	1038	2	Y	-0-	2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146889		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1342	-0-	-398	-0-	79 1	1263 2	N	-0-
10	1457 N	1345	-0-	-112	-0-	82 1	1263 2	N	-0-
11	1170 N	834	-0-	-336	-0-	51 1	783 2	N	-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	91 1	1482 2	N	-0-
01	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	67 1	1136 2	N	-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	59 1	1099 2	N	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147800		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447	
09	2730 X	2166	-0-	-564	-0-	128 1	2038 2	N	-0-
10	2821 X	2462	-0-	-359	-0-	150 1	2312 2	N	-0-
11	2640 X	2200	-0-	-440	-0-	134 1	2066 2	N	-0-
12	2511 X	2160	-0-	-351	-0-	125 1	2035 2	N	-0-
01	2511 X	1839	-0-	-672	-0-	102 1	1737 2	N	-0-
02	2212 X	2089	-0-	-123	-0-	107 1	1982 2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 147897		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468	
09	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	105 1	1675 2	N	-0-
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	108 1	1662 2	N	-0-
11	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	103 1	1581 2	N	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2	N	-0-
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	93 1	1582 2	N	-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	76 1	1410 2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 14 C		RRCID -> 148682		COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 149005		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389	
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4 1	68 2	N	-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	65 2	N	-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	N	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	N	-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	N	-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149173		COMPL. DATE 04/05/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323	
09	630 N	539	-0-	-91	-0-	32 1	507 2	N	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	36 1	552 2	N	-0-
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	36 1	548 2	N	-0-
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	35 1	571 2	N	-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	35 1	597 2	N	-0-
02	532 N	505	-0-	-27	-0-	26 1	479 2	N	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14 C		RRCID -> 149952		COMPL. DATE		N/A	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		6-C		RRCID -> 150195		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	-0-		-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	2	N	-0-		-0-
11	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-		-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	2	N	-0-		-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	449	2	N	-0-		-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	457	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		15-C		RRCID -> 150226		COMPL. DATE 07/03/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 151365		COMPL. DATE 09/06/1994		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212				
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	51	1	811	2	N	-0-		-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	54	1	835	2	N	-0-		-0-
11	870	N	847	-0-	-23	-0-	52	1	795	2	N	-0-		-0-
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	48	1	780	2	N	-0-		-0-
01	899	N	810	-0-	-89	-0-	45	1	765	2	N	-0-		-0-
02	784	N	721	-0-	-63	-0-	37	1	684	2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #:		16 C		RRCID -> 151453		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10340 - 11005				
09	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	120	1	1917	2	Y	1	1 1	2
							1	9						
10	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	143	1	2204	2	Y	1		3
							1	9						
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	139	1	2142	2	Y	-0-		3
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	123	1	1999	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
01	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	127	1	2163	2	Y	-0-		3
02	1820	N	1162	-0-	-658	-0-	60	1	1102	2	Y	-0-		3

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 151636		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676				
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-		-0-
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-		-0-
11	510	N	301	-0-	-209	-0-	18	1	283	2	N	-0-		-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	14	1	230	2	N	-0-		-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	2	N	-0-		-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		7		RRCID -> 151931		COMPL. DATE 11/05/1994		TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346				
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	276	2	Y	-0-		-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	2	Y	-0-		-0-
11	300	N	246	-0-	-54	-0-	15	1	231	2	Y	-0-		-0-
12	310	N	170	-0-	-140	-0-	10	1	160	2	Y	-0-		-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	15	1	253	2	Y	-0-		-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
EMMA		WELL #: 2		RRCID -> 152428		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	870 N	672	-0-	-198	-0-	40	1	632	2	Y	-0-	-0-
10	961 X	783	-0-	-178	-0-	48	1	735	2	Y	-0-	-0-
11	870 X	704	-0-	-166	-0-	43	1	661	2	Y	-0-	-0-
12	757 X	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	-0-	-0-
01	775 X	486	-0-	-289	-0-	27	1	459	2	Y	-0-	-0-
02	756 X	756	-0-	-0-	-0-	39	1	717	2	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 152599		COMPL. DATE 12/29/1994		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300				
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-	-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	N	-0-	-0-
11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	-0-	-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	N	-0-	-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 18		RRCID -> 152922		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 7		RRCID -> 153313		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814				
09	7203 X	7203	-0-	-0-	-0-	426	1	6777	2	N	-0-	-0-
10	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	400	1	6184	2	N	-0-	-0-
11	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	343	1	5268	2	N	-0-	-0-
12	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	281	1	4572	2	N	-0-	-0-
01	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	276	1	4684	2	N	-0-	-0-
02	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	225	1	4158	2	N	-0-	-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 153873		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 3		RRCID -> 156762		COMPL. DATE 07/08/1995		TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
ASCHE		WELL #: 36		RRCID -> 165973		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1 1241 2	Y	-0-			1
10	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	84	1 1299 2	Y	-0-			1
11	1360 X	1360	-0-	-0-	-0-	83	1 1276 2	Y	1			2
12	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	80	1 1302 2	Y	1	1 1		2
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	80	1 1360 2	Y	-0-			2
02	1260 X	1255	-0-	-5	-0-	64	1 1191 2	Y	-0-			2

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 166168		COMPL. DATE 00/07/1997		TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194				
09	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47	1 755 2	N	-0-			-0-
10	868 N	823	-0-	-45	-0-	50	1 773 2	N	-0-			-0-
11	888 N	888	-0-	-0-	-0-	54	1 834 2	N	-0-			-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	50	1 822 2	N	-0-			-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	49	1 838 2	N	-0-			-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	41	1 753 2	N	-0-			-0-

HAYNES "B"		WELL #: 8		RRCID -> 166776		COMPL. DATE 01/27/1998		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 11		RRCID -> 167432		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 14038 PERF.10808 - 11320				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 19		RRCID -> 167603		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 11325 PERF.10375 - 11135				
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1 145 2	Y	-0-			-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1 216 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	9	1 137 2	Y	-0-			-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	12	1 197 2	Y	-0-			-0-
01	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1 159 2	Y	-0-			-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	7	1 125 2	Y	-0-			-0-

ASCHE		WELL #: 38		RRCID -> 167605		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10472 - 11060				
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	55	1 872 2	Y	-0-			1
10	973 X	973	-0-	-0-	-0-	59	1 914 2	Y	-0-			1
11	940 X	940	-0-	-0-	-0-	57	1 883 2	Y	-0-			1
12	973 X	973	-0-	-0-	-0-	56	1 916 2	Y	1	1 1		1
01	966 X	966	-0-	-0-	-0-	54	1 912 2	Y	-0-			1
02	880 X	880	-0-	-0-	-0-	45	1 835 2	Y	-0-			1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 168835		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 11656 PERF.10610 - 10768		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	583	-0-	-17	-0-	34 1	549 2	N	-0-	-0-
10	589 N	549	-0-	-40	-0-	33 1	516 2	N	-0-	-0-
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	31 1	475 2	N	-0-	-0-
12	589 N	586	-0-	-3	-0-	34 1	552 2	N	-0-	-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	29 1	492 2	N	-0-	-0-
02	476 N	431	-0-	-45	-0-	22 1	409 2	N	-0-	-0-

J.O.D.		WELL #: 6		RRCID -> 168908		COMPL. DATE 06/13/1998		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11559		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 4		RRCID -> 170130		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076		
09	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	215 1	3417 2	Y	-0-	3
10	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	225 1	3473 2	Y	2	5
11	3570 X	3485	-0-	-85	-0-	213 1	3272 2	Y	-0-	5
12	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	207 1	3373 2	Y	1	4
01	3751 X	3537	-0-	-214	-0-	197 1	3339 2	Y	1	5
02	3388 X	3262	-0-	-126	-0-	167 1	3095 2	Y	-0-	5

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170262		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225		
09	240 N	185	-0-	-55	-0-	11 1	174 2	N	-0-	-0-
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	16 1	242 2	N	-0-	-0-
11	210 N	103	-0-	-107	-0-	6 1	97 2	N	-0-	-0-
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	5 1	84 2	N	-0-	-0-
01	248 N	129	-0-	-119	-0-	7 1	122 2	N	-0-	-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	9 1	160 2	N	-0-	-0-

ARACELI GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170557		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470		
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	19 1	300 2	Y	-0-	-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18 1	275 2	Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	25 1	427 2	Y	-0-	-0-
02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	16 1	302 2	Y	-0-	-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170912		COMPL. DATE 09/08/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
ASCHE		WELL #:		39	RRCID ->	170913	COMPL. DATE	09/30/1998	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10454 - 11188					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	171080	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	11009	PERF.10466 - 10484					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	171536	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10614 - 10669					
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
11	43 N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO		WELL #:		1	RRCID ->	172492	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10475 - 10502					
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172509	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10865 - 10882					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #:		40	RRCID ->	173165	COMPL. DATE	04/13/1999	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10350 - 11000					
09	690 N	341	-0-	-349	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	868 N	401	-0-	-467	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	24	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	1					1
						1	9									
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GARZA, L. ET AL ESTATE OF		WELL #: 1		RRCID -> 173547		COMPL. DATE 07/10/1999			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870		
M O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	1650 N	1186	-0-	-464	-0-	70 1	1116 2	Y	-0-	1 1	1
10	2325 N	1844	-0-	-481	-0-	112 1	1731 2	Y	1		2
						1 9					
11	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	146 1	2252 2	Y	-0-		2
12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	131 1	2141 2	Y	1	1 1	2
						1 9					
01	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	113 1	1917 2	Y	1		3
						1 9					
02	2240 N	1037	-0-	-1203	-0-	53 1	984 2	Y	-0-		3
J. O. D.		WELL #: 8		RRCID -> 173571		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864		
09	120 N	64	-0-	-56	-0-	4 1	60 2	N	-0-		-0-
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	121 2	N	-0-		-0-
11	120 N	7	-0-	-113	-0-	7 2		N	-0-		-0-
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9 1	141 2	N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	6 1	98 2	N	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-		-0-
JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173877		COMPL. DATE 07/09/1999			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137		
09	1020 N	192	-0-	-828	-0-	11 1	181 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	19 1	299 2	Y	1		1
						1 9					
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	638 2	Y	-0-		1
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	49 1	805 2	Y	-0-		1
01	933 N	933	-0-	-0-	-0-	52 1	881 2	Y	-0-		1
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	31 1	574 2	Y	-0-		1
FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 173958		COMPL. DATE 06/17/1999			TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ASCHE		WELL #: 41		RRCID -> 174006		COMPL. DATE 06/24/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040		
09	480 N	399	-0-	-81	-0-	24 1	375 2	Y	-0-		-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31 1	477 2	Y	1		1
						1 9					
11	480 N	479	-0-	-1	-0-	29 1	450 2	Y	-0-		1
12	439 N	439	-0-	-0-	-0-	25 1	414 2	Y	-0-		1
01	496 N	454	-0-	-42	-0-	25 1	429 2	Y	-0-		1
02	448 N	310	-0-	-138	-0-	16 1	294 2	Y	-0-		1
FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 174019		COMPL. DATE 07/15/1999			TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
ASCHE		WELL #:		42	RRCID ->	174308	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10908 - 12687
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
09	3210 X	2677	-0-	-533	-0-	158	1	2518	2	Y	1 1	2
10	3317 X	1866	-0-	-1451	-0-	113	1	1752	2	Y	1	3
11	3210 X	1864	-0-	-1346	-0-	114	1	1750	2	Y	-0-	3
12	3038 X	1893	-0-	-1145	-0-	109	1	1783	2	Y	1 1	3
01	2945 X	1868	-0-	-1077	-0-	104	1	1764	2	Y	-0-	3
02	2492 X	1713	-0-	-779	-0-	88	1	1625	2	Y	-0-	3

GARZA, L. ESTATE OF ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	175025	COMPL. DATE	10/28/1999	TOTAL DEPTH	11507	PERF.	10990 - 11030
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-36	1	1	8	2	Y	-0-	-0-
10	38 N	2	-0-	-36	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-	-0-
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	-0-	-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		23	RRCID ->	175056	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	11017 - 11052
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

J.O.D. "1"		WELL #:		9	RRCID ->	175057	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	14230	PERF.	11098 - 13386
09	1290 N	593	-0-	-697	-0-	35	1	558	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	777	-0-	-432	-0-	47	1	730	2	N	-0-	-0-
11	1080 N	999	-0-	-81	-0-	61	1	938	2	N	-0-	-0-
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	68	1	1115	2	N	-0-	-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	60	1	1022	2	N	-0-	-0-
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	49	1	902	2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #:		43	RRCID ->	175114	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10962 - 11145
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	36	1	571	2	Y	-0-	-0-
10	620 N	598	-0-	-22	-0-	36	1	561	2	Y	1	1
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	35	1	531	2	Y	-0-	1
12	620 N	585	-0-	-35	-0-	34	1	551	2	Y	-0-	1
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	32	1	545	2	Y	-0-	1
02	532 N	489	-0-	-43	-0-	25	1	464	2	Y	-0-	1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175499	COMPL. DATE	12/21/1999	TOTAL DEPTH	13822	PERF.	11256 - 12930
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
J. O. D.		WELL #:		7	RRCID ->	176017	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10974 - 11010		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		810 N	615	-0-	-195	-0-	36 1	579 2	N	-0-			-0-	
10		1178 N	1175	-0-	-3	-0-	71 1	1104 2	N	-0-			-0-	
11		930 N	930	-0-	-0-	-0-	57 1	873 2	N	-0-			-0-	
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	69 1	1123 2	N	-0-			-0-	
01		1178 N	1120	-0-	-58	-0-	62 1	1058 2	N	-0-			-0-	
02		868 N	826	-0-	-42	-0-	42 1	784 2	N	-0-			-0-	

DAISY		WELL #:		4	RRCID ->	177204	COMPL. DATE	02/27/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	11209 - 11259		
09		1140 N	894	-0-	-246	-0-	53 1	841 2	N	-0-			-0-	
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	100 1	1553 2	N	-0-			-0-	
11		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	92 1	1408 2	N	-0-			-0-	
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	111 1	1803 2	N	-0-			-0-	
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	99 1	1682 2	N	-0-			-0-	
02		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	69 1	1274 2	N	-0-			-0-	

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	178477	COMPL. DATE	07/23/2000	TOTAL DEPTH	13767	PERF.	10490 - 13078		
09		4380 X	3742	-0-	-638	-0-	221 1	3521 2	N	-0-			-0-	
10		4526 X	3907	-0-	-619	-0-	237 1	3670 2	N	-0-			-0-	
11		4380 X	3650	-0-	-730	-0-	223 1	3427 2	N	-0-			-0-	
12		3937 X	3780	-0-	-157	-0-	219 1	3561 2	N	-0-			-0-	
01		3937 X	3709	-0-	-228	-0-	206 1	3503 2	N	-0-			-0-	
02		3528 X	3438	-0-	-90	-0-	176 1	3262 2	N	-0-			-0-	

J.O.D.		WELL #:		12	RRCID ->	179881	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	10938 - 11600		
09		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	65 1	1036 2	N	-0-			-0-	
10		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	70 1	1081 2	N	-0-			-0-	
11		1080 N	1076	-0-	-4	-0-	66 1	1010 2	N	-0-			-0-	
12		1116 N	1102	-0-	-14	-0-	64 1	1038 2	N	-0-			-0-	
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	63 1	1071 2	N	-0-			-0-	
02		1008 N	943	-0-	-65	-0-	48 1	895 2	N	-0-			-0-	

LAUREL, F. D.		WELL #:		1	RRCID ->	181201	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	9789 - 10872		
09		352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	N	-0-			-0-	
10		496 N	180	-0-	-316	-0-	11 1	169 2	N	-0-			-0-	
11		587 N	587	-0-	-0-	-0-	36 1	550 2	N	1			1	
							1 9							
12		372 N	328	-0-	-44	-0-	19 1	309 2	N	-0-	1 1		-0-	
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	19 1	319 2	N	1			1	
							1 9							
02		532 N	278	-0-	-254	-0-	14 1	264 2	N	-0-			1	

J.O.D.		WELL #:		13	RRCID ->	181440	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	10727 - 10855		
09		667 N	667	-0-	-0-	-0-	39 1	628 2	N	-0-			-0-	
10		648 N	648	-0-	-0-	-0-	39 1	609 2	N	-0-			-0-	
11		760 N	760	-0-	-0-	-0-	46 1	714 2	N	-0-			-0-	
12		682 N	606	-0-	-76	-0-	35 1	571 2	N	-0-			-0-	
01		651 N	609	-0-	-42	-0-	34 1	575 2	N	-0-			-0-	
02		700 N	419	-0-	-281	-0-	21 1	398 2	N	-0-			-0-	

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183308		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2130 N	1912	-0-	-218	-0-	113	1	1798	2	Y	1	1	1		2
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	120	1	1853	2	Y	-0-				2
11	1980 N	1820	-0-	-160	-0-	111	1	1708	2	Y	1				3
12	1984 N	1698	-0-	-286	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-	1	1		2
01	1984 N	1582	-0-	-402	-0-	88	1	1493	2	Y	1				3
02	1708 N	1391	-0-	-317	-0-	71	1	1320	2	Y	-0-				3
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 183755		COMPL. DATE 10/18/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745						
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	82	1	1311	2	N	-0-				-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	87	1	1350	2	N	-0-				-0-
11	1410 N	1371	-0-	-39	-0-	84	1	1287	2	N	-0-				-0-
12	1426 N	1386	-0-	-40	-0-	80	1	1306	2	N	-0-				-0-
01	1426 N	1356	-0-	-70	-0-	75	1	1281	2	N	-0-				-0-
02	1288 N	1239	-0-	-49	-0-	63	1	1176	2	N	-0-				-0-
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186742		COMPL. DATE 12/08/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11504 - 11525						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 25		RRCID -> 186802		COMPL. DATE 11/05/2002			TOTAL DEPTH 14130 PERF.10748 - 13152						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FLORES, L. G.		WELL #: 28		RRCID -> 187913		COMPL. DATE 01/19/2002			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780						
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-
FLORES, L. G.		WELL #: 29		RRCID -> 188014		COMPL. DATE 02/27/2002			TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515						
09	4110 X	4050	-0-	-60	-0-	239	1	3811	2	Y	-0-	1	1		4
10	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	258	1	3993	2	Y	1				5
11	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	254	1	3903	2	Y	1				6
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	254	1	4146	2	Y	1	2	1		5
01	4247 X	4055	-0-	-192	-0-	226	1	3828	2	Y	1				6
02	3892 X	3425	-0-	-467	-0-	175	1	3250	2	Y	-0-				6

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
FLORES, L.G.		WELL #: 26		RRCID -> 188180		COMPL. DATE 02/21/2002			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	48	1	759	2	Y	1				1
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	1	9								1
11	790 N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	780	2	Y	-0-				1
12	837 N	756	-0-	-81	-0-	48	1	742	2	Y	-0-				1
01	837 N	824	-0-	-13	-0-	44	1	712	2	Y	-0-				1
02	743 N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	778	2	Y	-0-				1
FLORES, L.G.		WELL #: 27		RRCID -> 188699		COMPL. DATE 06/01/2002			TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788						
09	690 N	688	-0-	-2	-0-	48	1	646	2	Y	1				1
10	713 N	710	-0-	-3	-0-	1	9								1
11	698 N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	667	2	Y	-0-				1
12	713 N	702	-0-	-11	-0-	43	1	655	2	Y	-0-				1
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	661	2	Y	-0-				1
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	698	2	Y	-0-				1
GARZA, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 189120		COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120						
09	960 N	726	-0-	-234	-0-	43	1	683	2	Y	-0-	1	1		1
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	126	1	1943	2	Y	1				2
11	1980 N	1318	-0-	-662	-0-	1	9								2
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	80	1	1238	2	Y	-0-				2
01	2077 N	813	-0-	-1264	-0-	70	1	1147	2	Y	1	1	1		2
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1	9								2
GARZA, LAURO		WELL #: 3		RRCID -> 190000		COMPL. DATE 07/25/2002			TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954						
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	99	1	1575	2	Y	1	1	1		2
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1	9								2
11	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	82	1	1260	2	Y	-0-				2
12	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	164	1	2518	2	Y	-0-				2
01	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	151	1	2465	2	Y	1	1	1		2
02	2492 N	1944	-0-	-548	-0-	1	9								3
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190249		COMPL. DATE 05/30/2002			TOTAL DEPTH 14260 PERF.10396 - 14104						
09	570 N	252	-0-	-318	-0-	15	1	237	2	Y	-0-				-0-
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	1				1
11	240 N	238	-0-	-2	-0-	1	9								1
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	223	2	Y	-0-	1	1		-0-
01	310 N	272	-0-	-38	-0-	17	1	283	2	Y	-0-				1
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	256	2	Y	1				1
KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 190680		COMPL. DATE 07/11/2002			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811						
09	2340 N	1986	-0-	-354	-0-	117	1	1869	2	N	-0-				-0-
10	2356 N	1685	-0-	-671	-0-	102	1	1583	2	N	-0-				-0-
11	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	148	1	2282	2	N	-0-				-0-
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	144	1	2347	2	N	-0-				-0-
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	112	1	1907	2	N	-0-				-0-
02	2268 N	984	-0-	-1284	-0-	50	1	934	2	N	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
MUNOZ		WELL #:		4	RRCID ->	190813	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10510	-	13442
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
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	116	1	1854	2	Y	1	1	1	2
10	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	123	1	1903	2	Y	-0-			2
11	1980 N	1920	-0-	-60	-0-	117	1	1802	2	Y	1			3
12	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	111	1	1812	2	Y	-0-	1	1	2
01	2015 N	1843	-0-	-172	-0-	102	1	1740	2	Y	1			3
02	1792 N	1390	-0-	-402	-0-	71	1	1319	2	Y	-0-			3

ASCHE		WELL #:		65	RRCID ->	190875	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	10912	-	12641
09	3060 X	2978	-0-	-82	-0-	176	1	2801	2	Y	1	1	1	2
10	3162 X	3059	-0-	-103	-0-	186	1	2872	2	Y	1			3
11	3060 X	2877	-0-	-183	-0-	176	1	2700	2	Y	1			4
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	179	1	2912	2	Y	2	2	1	4
01	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	176	1	2989	2	Y	-0-			4
02	2772 X	2732	-0-	-40	-0-	140	1	2592	2	Y	-0-			4

FLORES, L. G.		WELL #:		34	RRCID ->	191279	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	10432	-	11005
09	420 N	406	-0-	-14	-0-	24	1	382	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	26	1	395	2	Y	1			1
11	420 N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	Y	-0-			1
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	20	1	332	2	Y	-0-			1
01	434 N	362	-0-	-72	-0-	20	1	342	2	Y	-0-			1
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G.		WELL #:		37	RRCID ->	191644	COMPL. DATE	12/09/2002	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	10760	-	13400
09	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	71	1	1128	2	Y	-0-			1
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1133	2	Y	1			2
11	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	64	1	979	2	Y	-0-			2
12	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	Y	1	1	1	2
01	1147 N	966	-0-	-181	-0-	54	1	912	2	Y	-0-			2
02	980 N	954	-0-	-26	-0-	49	1	905	2	Y	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		38	RRCID ->	191679	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	10962	-	11022
09	630 N	627	-0-	-3	-0-	37	1	590	2	Y	-0-			1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	Y	-0-			1
11	750 N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	2	Y	-0-			1
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	Y	-0-			1
01	720 N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	2	Y	-0-			1
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	34	1	637	2	Y	-0-			1

JACOBA		WELL #:		5	RRCID ->	192864	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	13673	PERF.	10848	-	13264
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	-0-			-0-
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193096		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11110 - 12448			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	574	-0-	-56	-0-	34 1	540 2	Y	-0-		1
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40 1	623 2	Y	-0-		1
11	1020 N	652	-0-	-368	-0-	40 1	612 2	Y	-0-		1
12	589 N	572	-0-	-17	-0-	33 1	539 2	Y	-0-		1
01	651 N	629	-0-	-22	-0-	35 1	594 2	Y	-0-		1
02	616 N	506	-0-	-110	-0-	26 1	480 2	Y	-0-		1

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 193244		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13650 PERF.10489 - 13403			
09	8520 X	8419	-0-	-101	-0-	498 1	7921 2	N	-0-		-0-
10	8818 X	8818	-0-	-0-	-0-	536 1	8282 2	N	-0-		-0-
11	8550 X	8511	-0-	-39	-0-	520 1	7991 2	N	-0-		-0-
12	8835 X	8671	-0-	-164	-0-	501 1	8170 2	N	-0-		-0-
01	8835 X	8667	-0-	-168	-0-	482 1	8185 2	N	-0-		-0-
02	7952 X	7884	-0-	-68	-0-	404 1	7480 2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 17R		RRCID -> 193269		COMPL. DATE 12/03/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10876 - 10902			
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	8 1	134 2	Y	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18 1	274 2	Y	-0-		-0-
11	270 N	117	-0-	-153	-0-	7 1	110 2	Y	-0-		-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	13 1	214 2	Y	-0-		-0-
01	279 N	39	-0-	-240	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	Y	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193724		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604			
09	420 N	169	-0-	-251	-0-	10 1	159 2	N	-0-		-0-
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	N	-0-		-0-
11	300 N	53	-0-	-247	-0-	3 1	50 2	N	-0-		-0-
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-		-0-
01	372 N	183	-0-	-189	-0-	10 1	173 2	N	-0-		-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 193736		COMPL. DATE 11/10/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558			
09	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	179 1	2843 2	Y	1	1 1	2
10	3472 X	3130	-0-	-342	-0-	190 1	2939 2	Y	1		3
11	3360 X	2948	-0-	-412	-0-	180 1	2767 2	Y	1		4
12	3472 X	2962	-0-	-510	-0-	171 1	2789 2	Y	2	2 1	4
01	3224 X	2847	-0-	-377	-0-	158 1	2689 2	Y	-0-		4
02	2828 X	2542	-0-	-286	-0-	130 1	2412 2	Y	-0-		4

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193838		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652			
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	37 1	590 2	Y	1		1
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	40 1	625 2	Y	-0-		1
11	640 N	640	-0-	-0-	-0-	39 1	601 2	Y	-0-		1
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	38 1	621 2	Y	-0-		1
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	37 1	626 2	Y	-0-		1
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	31 1	570 2	Y	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		19	RRCID -> 193849		COMPL. DATE 01/13/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10559 - 13008			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		5100 X	4693	-0-	-407	-0-	277	1	4416	2	N	-0-			-0-
10		5239 X	4924	-0-	-315	-0-	299	1	4625	2	N	-0-			-0-
11		4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	304	1	4669	2	N	-0-			-0-
12		5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	298	1	4857	2	N	-0-			-0-
01		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	279	1	4743	2	N	-0-			-0-
02		4648 X	4647	-0-	-1	-0-	238	1	4409	2	N	-0-			-0-

HAYNES MINERAL TRUST			WELL #:		20	RRCID -> 194012		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 13800		PERF.10563 - 11380			
09		464 N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	N	-0-			-0-
10		465 N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	2	N	-0-			-0-
11		480 N	416	-0-	-64	-0-	25	1	391	2	N	-0-			-0-
12		465 N	401	-0-	-64	-0-	23	1	378	2	N	-0-			-0-
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	N	-0-			-0-
02		392 N	281	-0-	-111	-0-	14	1	267	2	N	-0-			-0-

YZAGUIRRE - LEO GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 194298		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 14050		PERF.10416 - 13854			
09		4200 X	3620	-0-	-580	-0-	214	1	3406	2	N	-0-			-0-
10		4340 X	3738	-0-	-602	-0-	227	1	3511	2	N	-0-			-0-
11		4200 X	3646	-0-	-554	-0-	223	1	3423	2	N	-0-			-0-
12		3782 X	3563	-0-	-219	-0-	206	1	3357	2	N	-0-			-0-
01		3751 X	3387	-0-	-364	-0-	188	1	3199	2	N	-0-			-0-
02		3416 X	3218	-0-	-198	-0-	165	1	3053	2	N	-0-			-0-

ASCHE			WELL #:		66	RRCID -> 194490		COMPL. DATE 05/05/2003		TOTAL DEPTH 13014		PERF.10402 - 12791			
09		1530 N	1500	-0-	-30	-0-	89	1	1411	2	Y	-0-			8
10		1581 N	1402	-0-	-179	-0-	85	1	1316	2	Y	1			9
							1	9							
11		1560 N	852	-0-	-708	-0-	52	1	800	2	Y	-0-			9
12		1550 N	725	-0-	-825	-0-	42	1	683	2	Y	-0-	1	1	8
01		1395 N	674	-0-	-721	-0-	37	1	636	2	Y	1			9
							1	9							
02		784 N	636	-0-	-148	-0-	33	1	603	2	Y	-0-			9

FLORES, L. G.			WELL #:		31	RRCID -> 194677		COMPL. DATE 03/27/2003		TOTAL DEPTH 14182		PERF.10376 - 12226			
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	859	2	Y	-0-			13
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	60	1	927	2	Y	-0-			13
11		930 N	695	-0-	-235	-0-	42	1	653	2	Y	-0-			13
12		930 N	867	-0-	-63	-0-	50	1	816	2	Y	1	1	1	13
							1	9							
01		992 N	833	-0-	-159	-0-	46	1	787	2	Y	-0-			13
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	38	1	697	2	Y	-0-			13

JACOBA			WELL #:		6	RRCID -> 194692		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10551 - 13366			
09		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-			-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-			-0-
12		155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 194789		COMPL. DATE 04/01/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	690 N	181	-0-	-509	-0-	11 1	170 2	N	-0-		-0-				-0-
10	439 N	439	-0-	-0-	-0-	27 1	412 2	N	-0-		-0-				-0-
11	421 N	421	-0-	-0-	-0-	26 1	395 2	N	-0-		-0-				-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	19 1	305 2	N	-0-		-0-				-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	24 1	415 2	N	-0-		-0-				-0-
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	30 1	561 2	N	-0-		-0-				-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195137		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474							
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-		-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-				-0-
01	10 N	2	-0-	-8	-0-	2 2		N	-0-		-0-				-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-		-0-				-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 40		RRCID -> 195367		COMPL. DATE 02/21/2005		TOTAL DEPTH 11580 PERF.10391 - 11350							
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	56 2	Y	-0-		-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4 1	58 2	Y	-0-		-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	4 1	55 2	Y	-0-		-0-				-0-
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	3 1	55 2	Y	-0-		-0-				-0-
01	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	Y	-0-		-0-				-0-
02	56 N	25	-0-	-31	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-				-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 197114		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775							
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	9 1	145 2	N	-0-		-0-				-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8 1	120 2	N	-0-		-0-				-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	13 1	197 2	N	-0-		-0-				-0-
12	155 N	147	-0-	-8	-0-	9 1	138 2	N	-0-		-0-				-0-
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	9 1	152 2	N	-0-		-0-				-0-
02	196 N	132	-0-	-64	-0-	7 1	125 2	N	-0-		-0-				-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 8		RRCID -> 197290		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441							
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	27 1	433 2	N	-0-		-0-				-0-
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	14 1	211 2	N	-0-		-0-				-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	23 1	352 2	N	-0-		-0-				-0-
12	465 N	283	-0-	-182	-0-	16 1	267 2	N	-0-		-0-				-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	30 1	513 2	N	-0-		-0-				-0-
02	364 N	280	-0-	-84	-0-	14 1	266 2	N	-0-		-0-				-0-

BUSTAMANTE G. U.		WELL #: 7		RRCID -> 197661		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662							
09	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	N	-0-		-0-				-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	32 1	499 2	N	-0-		-0-				-0-
11	420 N	377	-0-	-43	-0-	23 1	354 2	N	-0-		-0-				-0-
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	29 1	472 2	N	-0-		-0-				-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	22 1	372 2	N	-0-		-0-				-0-
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	20 1	362 2	N	-0-		-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197885		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	95 1	1506 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
10	2046 N	1831	-0-	-215	-0-	111 1	1720 2	Y	-0-			2
11	1770 N	1559	-0-	-211	-0-	95 1	1464 2	Y	-0-			2
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	107 1	1743 2	Y	1	1 1		2
						1 9						
01	1829 N	1488	-0-	-341	-0-	83 1	1404 2	Y	1			3
						1 9						
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	80 1	1490 2	Y	-0-	1 6		2

ASCHE		WELL #: 75		RRCID -> 197900		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290			
09	600 N	565	-0-	-35	-0-	33 1	532 2	Y	-0-			-0-
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	41 1	627 2	Y	1			1
						1 9						
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	39 1	592 2	Y	-0-			1
12	589 N	521	-0-	-68	-0-	30 1	491 2	Y	-0-			1
01	682 N	469	-0-	-213	-0-	26 1	443 2	Y	-0-			1
02	588 N	474	-0-	-114	-0-	24 1	450 2	Y	-0-			1

HAYNES		WELL #: 32		RRCID -> 198551		COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 14980 PERF.10365 - 11080			
09	2700 X	2273	-0-	-427	-0-	244 1	2029 2	N	-0-			-0-
10	2790 X	2733	-0-	-57	-0-	295 1	2438 2	N	-0-			-0-
11	2700 X	2545	-0-	-155	-0-	289 1	2256 2	N	-0-			-0-
12	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	365 1	2672 2	N	-0-			-0-
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	403 1	2680 2	N	-0-			-0-
02	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	325 1	2479 2	N	-0-			-0-

HAYNES		WELL #: 28		RRCID -> 199117		COMPL. DATE 03/02/2006			TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MUNOZ		WELL #: 6		RRCID -> 199533		COMPL. DATE 02/05/2004			TOTAL DEPTH 11703 PERF.10787 - 11390			
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	37 1	582 2	Y	-0-			1
10	589 N	547	-0-	-42	-0-	33 1	514 2	Y	-0-			1
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	39 1	600 2	Y	-0-			1
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	63 1	1034 2	Y	-0-			1
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	44 1	742 2	Y	-0-			1
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	32 1	600 2	Y	-0-			1

MUNOZ		WELL #: 7		RRCID -> 199542		COMPL. DATE 02/02/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199664		COMPL. DATE 05/03/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	124	1	1975	2	N	-0-				-0-
10	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	120	1	1852	2	N	-0-				-0-
11	1800 N	1748	-0-	-52	-0-	107	1	1641	2	N	-0-				-0-
12	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	125	1	2030	2	N	-0-				-0-
01	1860 N	1765	-0-	-95	-0-	98	1	1667	2	N	-0-				-0-
02	1624 N	1449	-0-	-175	-0-	74	1	1375	2	N	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199678		COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424						
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-				-0-
10	496 N	472	-0-	-24	-0-	29	1	443	2	N	-0-				-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	N	-0-				-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-				-0-
01	465 N	409	-0-	-56	-0-	23	1	386	2	N	-0-				-0-
02	392 N	351	-0-	-41	-0-	18	1	333	2	N	-0-				-0-

HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199741		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256						
*03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	64	1	577	2	N	-0-				28
*04	630 N	621	-0-	-9	-0-	60	1	561	2	N	-0-				28
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	65	1	597	2	N	-0-				28
*06	654 N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	586	2	N	-0-				28
*07	655 N	655	-0-	-0-	-0-	69	1	586	2	N	-0-				28
*08	651 N	639	-0-	-12	-0-	68	1	571	2	N	-0-				28
*09	660 N	617	-0-	-43	-0-	66	1	551	2	N	-0-				28
*10	651 N	637	-0-	-14	-0-	69	1	568	2	N	-0-				28
*11	630 N	628	-0-	-2	-0-	71	1	557	2	N	-0-				28
*12	651 N	650	-0-	-1	-0-	78	1	572	2	N	-0-				28
*01	651 N	625	-0-	-26	-0-	82	1	543	2	N	-0-				28
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	69	1	527	2	N	-0-				28

ASCHE		WELL #: 74		RRCID -> 199760		COMPL. DATE 01/07/2004			TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091						
09	1470 N	1420	-0-	-50	-0-	84	1	1336	2	Y	-0-				1
10	1457 N	1308	-0-	-149	-0-	79	1	1228	2	Y	1				2
						1	9								
11	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	78	1	1196	2	Y	-0-				2
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	87	1	1417	2	Y	1	1	1		2
						1	9								
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	84	1	1421	2	Y	-0-				2
02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	68	1	1264	2	Y	-0-				2

ALONZO		WELL #: 1		RRCID -> 200408		COMPL. DATE 03/05/2004			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MUNOZ		WELL #: 9		RRCID -> 201062		COMPL. DATE 08/25/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800						
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	2	Y	-0-				-0-
10	434 N	319	-0-	-115	-0-	19	1	300	2	Y	-0-				-0-
11	540 N	219	-0-	-321	-0-	13	1	206	2	Y	-0-				-0-
12	403 N	100	-0-	-303	-0-	6	1	94	2	Y	-0-				-0-
01	310 N	95	-0-	-215	-0-	5	1	90	2	Y	-0-				-0-
02	196 N	172	-0-	-24	-0-	9	1	163	2	Y	-0-				-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MUNOZ		WELL #:		8 C	RRCID ->	201065	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	14200	PERF.	11520 - 11532	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

IRENE		WELL #:		3	RRCID ->	201086	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	10512 - 11283	
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	153	1	2430	2	Y	-0-	1 1	2
10	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	163	1	2512	2	Y	1		3
						1	9						
11	2520 N	2449	-0-	-71	-0-	149	1	2299	2	Y	1		4
						1	9						
12	2666 N	2459	-0-	-207	-0-	142	1	2316	2	Y	1	2 1	3
						1	9						
01	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	138	1	2342	2	Y	1		4
						1	9						
02	2296 N	2151	-0-	-145	-0-	110	1	2041	2	Y	-0-		4

BERNARDO GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201333	COMPL. DATE	04/08/2004	TOTAL DEPTH	13910	PERF.	10358 - 10478	
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	78	1	1237	2	N	-0-		-0-
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	82	1	1267	2	N	-0-		-0-
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	78	1	1202	2	N	-0-		-0-
12	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	74	1	1209	2	N	-0-		-0-
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	70	1	1196	2	N	-0-		-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	59	1	1100	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	201655	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	10981 - 14068	
09	660 N	603	-0-	-57	-0-	36	1	567	2	N	-0-		-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	N	-0-		-0-
11	600 N	564	-0-	-36	-0-	34	1	530	2	N	-0-		-0-
12	620 N	576	-0-	-44	-0-	33	1	543	2	N	-0-		-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	31	1	530	2	N	-0-		-0-
02	532 N	401	-0-	-131	-0-	21	1	380	2	N	-0-		-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201699	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	14010	PERF.	10969 - 13780	
09	5760 X	5061	-0-	-699	-0-	299	1	4762	2	N	-0-		-0-
10	5952 X	5419	-0-	-533	-0-	329	1	5090	2	N	-0-		-0-
11	5760 X	5174	-0-	-586	-0-	316	1	4858	2	N	-0-		-0-
12	6222 X	6222	-0-	-0-	-0-	360	1	5862	2	N	-0-		-0-
01	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	326	1	5540	2	N	-0-		-0-
02	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	256	1	4741	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #:		29	RRCID ->	202105	COMPL. DATE	03/28/2006	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8403 - 14386	
09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	151	1	1257	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1258	-0-	-447	-0-	136	1	1122	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	141	1	1099	2	N	-0-		-0-
12	1457 N	1045	-0-	-412	-0-	126	1	919	2	N	-0-		-0-
01	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	258	1	1718	2	N	-0-		-0-
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	305	1	2324	2	N	-0-		-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MUNOZ		WELL #: 10		RRCID -> 202148		COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	57	1	903	2	Y	-0-	1		
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	48	1	747	2	Y	-0-	1		
11	851 N	851	-0-	-0-	-0-	52	1	799	2	Y	-0-	1		
12	992 N	883	-0-	-109	-0-	51	1	831	2	Y	1	1	1	
						1	9							
01	839 N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-	1		
02	784 N	661	-0-	-123	-0-	34	1	627	2	Y	-0-	1		

MUNOZ		WELL #: 11		RRCID -> 202342		COMPL. DATE 08/21/2004			TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748					
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-		
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-	-0-		
11	120 N	56	-0-	-64	-0-	3	1	53	2	Y	-0-	-0-		
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	-0-		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-	-0-		
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	2	Y	-0-	-0-		

GARZA, L. "B" 4		WELL #: B 7		RRCID -> 202378		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614					
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	65	1	1028	2	Y	-0-	1		
10	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	69	1	1071	2	Y	-0-	1		
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-	1		
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	935	2	Y	1	1	1	
						1	9							
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	51	1	872	2	Y	1	2		
						1	9							
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	33	1	616	2	Y	-0-	1	6	1

ASCHE		WELL #: 83		RRCID -> 203240		COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528					
09	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	69	1	1101	2	Y	-0-	8		
10	1116 N	1098	-0-	-18	-0-	67	1	1031	2	Y	-0-	8		
11	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	65	1	1004	2	Y	-0-	8		
12	1178 N	1073	-0-	-105	-0-	62	1	1010	2	Y	1	1	8	
						1	9							
01	1085 N	1030	-0-	-55	-0-	57	1	972	2	Y	1	9		
						1	9							
02	1008 N	1003	-0-	-5	-0-	51	1	952	2	Y	-0-	9		

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 203847		COMPL. DATE 03/13/2004			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-		

FLORES, L. G.		WELL #: 41		RRCID -> 203862		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040					
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	-0-		
10	186 N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	-0-		
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	9	1	136	2	Y	-0-	-0-		
12	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-		
01	155 N	58	-0-	-97	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-		
02	140 N	51	-0-	-89	-0-	3	1	48	2	Y	-0-	-0-		

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	Y	-0-	1	1	-0-
10	155 N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	77	-0-	-78	-0-	4	1	73	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	Y	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-			-0-

 GARZA, L. "5" WELL #: 9 RRCID -> 204360 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10252 - 11098

09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-			-0-
11	180 N	119	-0-	-61	-0-	7	1	112	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	Y	-0-			-0-

 FLORES, L. G. WELL #: 42 RRCID -> 204424 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10222 - 11016

09	600 N	544	-0-	-56	-0-	32	1	512	2	Y	-0-			1
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	970	2	Y	-0-			1
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	75	1	1153	2	Y	-0-			1
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	60	1	973	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	49	1	828	2	Y	-0-			1
02	1148 N	663	-0-	-485	-0-	34	1	629	2	Y	-0-			1

 FLORES, L. G. WELL #: 43 RRCID -> 204427 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10810 - 10846

09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	271	-0-	-163	-0-	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	208	-0-	-92	-0-	13	1	195	2	Y	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	11	1	183	2	Y	-0-			-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	Y	-0-			-0-

 HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 204674 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 13960 PERF.10462 - 13668

09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	497	1	4138	2	N	-0-			-0-
10	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	403	1	3324	2	N	-0-			-0-
11	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	467	1	3645	2	N	-0-			-0-
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	331	1	2424	2	N	-0-			-0-
01	920 X	920	-0-	-0-	-0-	120	1	800	2	N	-0-			-0-
02	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	731	1	5578	2	N	-0-			-0-

 HAYNES WELL #: 34 RRCID -> 205446 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10450 - 10734

09	2250 N	2076	-0-	-174	-0-	223	1	1853	2	N	-0-			-0-
10	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	252	1	2082	2	N	-0-			-0-
11	2220 N	2192	-0-	-28	-0-	249	1	1943	2	N	-0-			-0-
12	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	276	1	2024	2	N	-0-			-0-
01	2325 N	2160	-0-	-165	-0-	282	1	1878	2	N	-0-			-0-
02	2044 N	1978	-0-	-66	-0-	229	1	1749	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HAYNES		WELL #: 35		RRCID -> 205447		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	104	1	869	2	N	-0-	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	104	1	857	2	N	-0-	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	106	1	829	2	N	-0-	-0-
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	114	1	835	2	N	-0-	-0-
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	128	1	851	2	N	-0-	-0-
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	98	1	749	2	N	-0-	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 44		RRCID -> 207632		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11408 PERF.10378 - 10400				
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 25		RRCID -> 208611		COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 14550 PERF.10718 - 13954				
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	2	N	-0-	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	73	1	1134	2	N	-0-	-0-
11	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	90	1	1378	2	N	-0-	-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	71	1	1154	2	N	-0-	-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	N	-0-	-0-
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	50	1	922	2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 208710		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10657 - 14042				
09	558 N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	2	Y	-0-	1
10	713 N	561	-0-	-152	-0-	34	1	527	2	Y	-0-	1
11	510 N	490	-0-	-20	-0-	30	1	460	2	Y	-0-	1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-	1
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	Y	-0-	1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 91		RRCID -> 209116		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094				
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	51	1	814	2	Y	-0-	1
10	899 N	894	-0-	-5	-0-	54	1	840	2	Y	-0-	1
11	870 N	858	-0-	-12	-0-	52	1	806	2	Y	-0-	1
12	899 N	875	-0-	-24	-0-	51	1	824	2	Y	-0-	1
01	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	994	2	Y	-0-	1
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	773	2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 89		RRCID -> 209464		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-	-0-
10	341 N	331	-0-	-10	-0-	20	1	311	2	Y	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	-0-	-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-	-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	19	1	320	2	Y	-0-	-0-
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 37		RRCID -> 209707		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
HAYNES		WELL #:		36	RRCID -> 209780		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 8858 - 10656			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	721	-0-	-119	-0-		77	1	644	2	N	-0-		100
10	868 N	761	-0-	-107	-0-		82	1	679	2	N	-0-		100
11	840 N	773	-0-	-67	-0-		88	1	685	2	N	-0-		100
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-		92	1	673	2	N	-0-		100
01	775 N	751	-0-	-24	-0-		98	1	653	2	N	-0-		100
*02	728 N	641	-0-	-87	-0-		74	1	567	2	N	-0-	83 1 3 6	14

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #:		23	RRCID -> 209816		COMPL. DATE 04/24/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.10466 - 13971			
09	2010 N	1058	-0-	-952	-0-		63	1	995	2	N	-0-		-0-
10	1643 N	819	-0-	-824	-0-		50	1	769	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	953	-0-	-997	-0-		58	1	895	2	N	-0-		-0-
12	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-		111	1	1808	2	N	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		76	1	1297	2	N	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		86	1	1594	2	N	-0-		-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		45	RRCID -> 210534		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 11438		PERF.10672 - 10709			
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-		17	1	274	2	Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-		12	1	193	2	Y	-0-		-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-		12	1	182	2	Y	-0-		-0-
12	310 N	185	-0-	-125	-0-		11	1	174	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	186	-0-	-31	-0-		10	1	176	2	Y	-0-		-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-		9	1	159	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		93	RRCID -> 210741		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10402 - 12603			
09	210 N	197	-0-	-13	-0-		12	1	185	2	Y	-0-		-0-
10	248 N	235	-0-	-13	-0-		14	1	221	2	Y	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-		13	1	208	2	Y	-0-		-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-		14	1	221	2	Y	-0-		-0-
01	248 N	222	-0-	-26	-0-		12	1	210	2	Y	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-		12	1	218	2	Y	-0-		-0-

ASCHE		WELL #:		102	RRCID -> 212804		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12827		PERF.10314 - 10390			
09	2340 X	2217	-0-	-123	-0-		131	1	2085	2	Y	1		2
							1	9						
10	2325 N	2278	-0-	-47	-0-		138	1	2139	2	Y	1		3
							1	9						
11	2220 N	2173	-0-	-47	-0-		133	1	2040	2	Y	-0-		3
12	2294 N	2191	-0-	-103	-0-		127	1	2063	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
01	2263 N	2125	-0-	-138	-0-		118	1	2007	2	Y	-0-		3
02	2016 N	2012	-0-	-4	-0-		103	1	1909	2	Y	-0-		3

FLORES, L. G.		WELL #:		47	RRCID -> 214113		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10293 - 11054			
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-		52	1	828	2	Y	-0-	1 1	1
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-		72	1	1117	2	Y	1		2
							1	9						
11	1050 N	913	-0-	-137	-0-		56	1	857	2	Y	-0-		2
12	899 N	796	-0-	-103	-0-		46	1	750	2	Y	-0-	1 1	1
01	1178 N	965	-0-	-213	-0-		54	1	910	2	Y	1		2
							1	9						
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		51	1	949	2	Y	-0-		2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214285		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	900 N	878	-0-	-22	-0-	52 1	826 2	Y	-0-			1
10	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	62 1	953 2	Y	-0-			1
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	67 1	1032 2	Y	-0-			1
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	62 1	1009 2	Y	1	1 1		1
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1 9	1006 2	Y	1			2
02	1036 N	957	-0-	-79	-0-	59 1	908 2	Y	-0-			2
						1 9						
						49 1						
GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214289		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697				
09	3210 X	2856	-0-	-354	-0-	169 1	2686 2	Y	1	1 1		3
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	1 9	3034 2	Y	1			4
11	3120 X	3077	-0-	-43	-0-	196 1	2889 2	Y	-0-			4
12	3224 X	3050	-0-	-174	-0-	1 9	2872 2	Y	2	2 1		4
01	3224 X	2087	-0-	-1137	-0-	176 1	1971 2	Y	-0-			4
02	3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2 9	2898 2	Y	-0-			4
						116 1						
						156 1						
FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215109		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762				
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	76 1	1212 2	Y	-0-			1
10	1333 N	1235	-0-	-98	-0-	75 1	1160 2	Y	-0-			1
11	1290 N	1144	-0-	-146	-0-	70 1	1073 2	Y	1			2
12	1333 N	1145	-0-	-188	-0-	1 9	1079 2	Y	-0-	1 1		1
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	66 1	1366 2	Y	1			2
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	80 1	1232 2	Y	-0-			2
						1 9						
						67 1						
MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215805		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-			-0-
MUNOZ		WELL #: 13		RRCID -> 215813		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320				
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-
VOLPE		WELL #: 2		RRCID -> 216946		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470				
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		N	-0-			-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4 2		N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 27		RRCID -> 217123		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	120 N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	2	N	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	N	-0-
11	150 N	33	-0-	-117	-0-	2	1	31	2	N	-0-
12	93 N	35	-0-	-58	-0-	2	1	33	2	N	-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 2		RRCID -> 217349		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216			
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		Y	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2		Y	-0-	-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		Y	-0-	-0-
12	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2		Y	-0-	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		Y	-0-	-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		Y	-0-	-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217484		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440			
09	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-
01	93 N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	Y	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	4	1	72	2	Y	-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217489		COMPL. DATE 02/07/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392			
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	2	Y	-0-
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	2	Y	-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	35	1	566	2	Y	-0-
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	26	1	448	2	Y	-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	Y	-0-

LFT		WELL #: 1		RRCID -> 217999		COMPL. DATE 09/10/2006		TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510			
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-	-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-	-0-
11	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-	-0-
12	651 N	531	-0-	-120	-0-	531	2		N	-0-	-0-
01	651 N	461	-0-	-190	-0-	461	2		N	-0-	-0-
02	588 N	449	-0-	-139	-0-	449	2		N	-0-	-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 218029		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358			
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-
10	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2		Y	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	-0-
12	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-
02	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	2		Y	-0-	-0-

LAS PALOMAS		WELL #: 4		RRCID -> 218403		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887			
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-	-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2		Y	-0-	-0-
12	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-	-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2		Y	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SINGER		WELL #: 1 B		RRCID -> 218816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9486 - 9506								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 219553		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-		3 2			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2			N	-0-					-0-
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

IRENE		WELL #: 5		RRCID -> 219599		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522								
09	120 N	99	-0-	-21	-0-		6 1	93 2	Y	-0-						-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-		6 1	86 2	Y	-0-						-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-		5 1	73 2	Y	-0-						-0-
12	93 N	73	-0-	-20	-0-		4 1	69 2	Y	-0-						-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-		4 1	70 2	Y	-0-						-0-
02	84 N	59	-0-	-25	-0-		3 1	56 2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 7		RRCID -> 220154		COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275								
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-		18 1	282 2	Y	-0-						-0-
10	589 N	277	-0-	-312	-0-		17 1	260 2	Y	-0-						-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-		17 1	258 2	Y	-0-						-0-
12	310 N	309	-0-	-1	-0-		18 1	291 2	Y	-0-						-0-
01	279 N	274	-0-	-5	-0-		15 1	259 2	Y	-0-						-0-
02	252 N	176	-0-	-76	-0-		9 1	167 2	Y	-0-						-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220427		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386								
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-		20 1	326 2	Y	-0-						-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-		21 1	326 2	Y	-0-						-0-
11	341 N	341	-0-	-0-	-0-		21 1	320 2	Y	-0-						-0-
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-		20 1	333 2	Y	-0-						-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-		19 1	331 2	Y	-0-						-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-		16 1	303 2	Y	-0-						-0-

GARZA, L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 220476		COMPL. DATE 05/06/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

L. GARZA ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 221360		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592								
09	270 N	206	-0-	-64	-0-		12 1	194 2	Y	-0-						-0-
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-		20 1	302 2	Y	-0-						-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-		24 1	362 2	Y	-0-						-0-
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-		17 1	283 2	Y	-0-						-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-		14 1	237 2	Y	-0-						-0-
02	364 N	154	-0-	-210	-0-		8 1	146 2	Y	-0-						-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
IRENE		WELL #:		4	RRCID ->	221382	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.10642	- 10862	
M O	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
09	600 N	359	-0-	-241	-0-	21	1	338	2	Y	-0-		1
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	-0-		1
11	570 N	405	-0-	-165	-0-	25	1	380	2	Y	-0-		1
12	372 N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	2	Y	-0-		1
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	2	Y	-0-		1
02	392 N	377	-0-	-15	-0-	19	1	358	2	Y	-0-		1

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	221487	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	11916	PERF.10664	- 11367	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-		-0-
10	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	57	-0-	-36	-0-	3	1	54	2	Y	-0-		-0-
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	2	1	33	2	Y	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #:		14	RRCID ->	221796	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	14271	PERF.12802	- 13914	
09	2460 X	1732	-0-	-728	-0-	102	1	1630	2	Y	-0-	1 1	2
10	2077 N	1500	-0-	-577	-0-	91	1	1409	2	Y	-0-		2
11	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	122	1	1879	2	Y	1		3
12	1798 N	1609	-0-	-189	-0-	93	1	1516	2	Y	-0-	1 1	2
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	92	1	1556	2	Y	1		3
02	1876 N	1756	-0-	-120	-0-	90	1	1666	2	Y	-0-		3

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		9	RRCID ->	221917	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	13790	PERF.11260	- 13530	
09	2100 X	1609	-0-	-491	-0-	95	1	1513	2	Y	1	1 1	2
10	2325 X	1597	-0-	-728	-0-	97	1	1500	2	Y	-0-		2
11	1860 X	1514	-0-	-346	-0-	92	1	1422	2	Y	-0-		2
12	1829 X	1552	-0-	-277	-0-	90	1	1461	2	Y	1	1 1	2
01	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	83	1	1416	2	Y	-0-		2
02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	2	Y	-0-		2

JACOBA		WELL #:		9	RRCID ->	221919	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.10857	- 11065	
09	540 N	528	-0-	-12	-0-	31	1	497	2	Y	-0-		1
10	682 N	632	-0-	-50	-0-	38	1	594	2	Y	-0-		1
11	630 N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	2	Y	-0-		1
12	558 N	333	-0-	-225	-0-	19	1	314	2	Y	-0-		1
01	620 N	161	-0-	-459	-0-	9	1	152	2	Y	-0-		1
02	532 N	339	-0-	-193	-0-	17	1	322	2	Y	-0-		1

E. E. GUTIERREZ		WELL #:		8	RRCID ->	221921	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10924	- 13222	
09	510 N	446	-0-	-64	-0-	26	1	420	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	388	-0-	-108	-0-	24	1	364	2	Y	-0-		-0-
11	540 N	325	-0-	-215	-0-	20	1	304	2	Y	1		1
12	465 N	429	-0-	-36	-0-	25	1	404	2	Y	-0-		1
01	403 N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	Y	-0-		1
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-		1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LFT		WELL #: 3		RRCID -> 222121		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285 2	N	-0-		-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334 2	N	-0-		-0-
12	248	N	196	-0-	-52	-0-	196 2	N	-0-		-0-
01	279	N	241	-0-	-38	-0-	241 2	N	-0-		-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	280 2	N	-0-		-0-

VOLPE		WELL #: 3		RRCID -> 222194		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 222331		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426			
09	120	N	51	-0-	-69	-0-	3 1	48 2	Y	-0-	-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 2	Y	-0-	-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2 1	41 2	Y	-0-	-0-

LFT		WELL #: 5		RRCID -> 222439		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339			
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98 2		N	-0-	-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202 2		N	-0-	-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274 2		N	-0-	-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59 2		N	-0-	-0-
01	217	N	168	-0-	-49	-0-	168 2		N	-0-	-0-
02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197 2		N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 222879		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624			
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	29 1	468 2	Y	-0-	-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	32 1	493 2	Y	1	1
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	Y	-0-	1
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29 1	480 2	Y	-0-	1
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28 1	475 2	Y	-0-	1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23 1	434 2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 113		RRCID -> 222893		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474				
09	3960	X	3925	-0-	-35	-0-	232 1	3691 2	Y	2	1 1	3
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	247 1	3816 2	Y	1		4
11	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	238 1	3660 2	Y	1		5
12	4061	X	3961	-0-	-100	-0-	229 1	3730 2	Y	2	2 1	5
01	4061	X	3999	-0-	-62	-0-	222 1	3776 2	Y	1		6
*02	3668	X	3525	-0-	-143	-0-	181 1	3344 2	Y	-0-	1 6	5

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 223056		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510	N	342	-0-	-168	-0-	20 1	322 2	Y	-0-	-0-
10	465	N	286	-0-	-179	-0-	17 1	268 2	Y	1	1
							1 9				
11	330	N	316	-0-	-14	-0-	19 1	297 2	Y	-0-	1
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22 1	354 2	Y	-0-	1
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	15 1	254 2	Y	-0-	1
02	308	N	255	-0-	-53	-0-	13 1	242 2	Y	-0-	1

YZAGUIRRE-LEO		WELL #: 14		RRCID -> 223061		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238			
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26 1	417 2	N	-0-	-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22 1	333 2	N	-0-	-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13 1	201 2	N	-0-	-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28 1	452 2	N	-0-	-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	N	-0-	-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20 1	371 2	N	-0-	-0-

LFT		WELL #: 2		RRCID -> 223224		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840			
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170 2		N	-0-	-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152 2		N	-0-	-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79 2		N	-0-	-0-
12	186	N	44	-0-	-142	-0-	44 2		N	-0-	-0-
01	155	N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-	-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-	-0-

L. GARZA "B" 2		WELL #: B 7		RRCID -> 223225		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113			
09	930	N	843	-0-	-87	-0-	50 1	792 2	Y	1	1 1
							1 9				
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67 1	1036 2	Y	-0-	1
11	1050	N	856	-0-	-194	-0-	52 1	804 2	Y	-0-	1
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	56 1	911 2	Y	1	1 1
							1 9				
01	1116	N	948	-0-	-168	-0-	53 1	895 2	Y	-0-	1
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	46 1	860 2	Y	-0-	1

ASCHE		WELL #: 112		RRCID -> 223434		COMPL. DATE 11/26/2006		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298			
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27 1	434 2	Y	-0-	-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	34 1	529 2	Y	1	1
							1 9				
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	39 1	602 2	Y	-0-	1
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	526 2	Y	-0-	1
01	558	N	533	-0-	-25	-0-	30 1	503 2	Y	-0-	1
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	29 1	537 2	Y	-0-	1

DAISY		WELL #: 7		RRCID -> 223743		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636			
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	N	-0-	-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	5 1	79 2	N	-0-	-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 2	N	-0-	-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2	N	-0-	-0-
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	5 1	77 2	N	-0-	-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	3 1	51 2	N	-0-	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 X		-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					-0-
10		62 X		50	-0-	-12	-0-		3	1	47	2	N	-0-					-0-
11		30 X		-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
12		31 X		31	-0-	-0-	-0-		2	1	29	2	N	-0-					-0-
01		12594 X		12594	-0-	-0-	-0-		701	1	11893	2	N	-0-					-0-
02		6293 X		6293	-0-	-0-	-0-		322	1	5971	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148																			
09		450 N		239	-0-	-211	-0-		14	1	225	2	N	-0-					-0-
10		279 N		244	-0-	-35	-0-		15	1	229	2	N	-0-					-0-
11		420 N		249	-0-	-171	-0-		15	1	234	2	N	-0-					-0-
12		339 N		339	-0-	-0-	-0-		20	1	319	2	N	-0-					-0-
01		248 N		191	-0-	-57	-0-		11	1	180	2	N	-0-					-0-
02		274 N		274	-0-	-0-	-0-		14	1	260	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785																			
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 225792 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A																			
09		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348																			
09		725 N		725	-0-	-0-	-0-		43	1	682	2	N	-0-					-0-
10		394 N		394	-0-	-0-	-0-		24	1	370	2	N	-0-					-0-
11		1766 N		1766	-0-	-0-	-0-		108	1	1658	2	N	-0-					-0-
12		1207 N		1207	-0-	-0-	-0-		70	1	1137	2	N	-0-					-0-
01		1128 N		1128	-0-	-0-	-0-		63	1	1065	2	N	-0-					-0-
02		969 N		969	-0-	-0-	-0-		50	1	919	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764																			
09		1230 N		762	-0-	-468	-0-		45	1	717	2	N	-0-					-0-
10		1114 N		1114	-0-	-0-	-0-		68	1	1046	2	N	-0-					-0-
11		1060 N		1060	-0-	-0-	-0-		65	1	995	2	N	-0-					-0-
12		812 N		812	-0-	-0-	-0-		47	1	765	2	N	-0-					-0-
01		1200 N		1200	-0-	-0-	-0-		67	1	1133	2	N	-0-					-0-
02		980 N		858	-0-	-122	-0-		44	1	814	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442																			
09		152 N		152	-0-	-0-	-0-		9	1	143	2	N	-0-					-0-
10		217 N		181	-0-	-36	-0-		11	1	170	2	N	-0-					-0-
11		240 N		159	-0-	-81	-0-		10	1	149	2	N	-0-					-0-
12		155 N		140	-0-	-15	-0-		8	1	132	2	N	-0-					-0-
01		186 N		158	-0-	-28	-0-		9	1	149	2	N	-0-					-0-
02		155 N		155	-0-	-0-	-0-		8	1	147	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 226660		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	15	1	243	2	N	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	N	-0-
11	300 N	177	-0-	-123	-0-	11	1	166	2	N	-0-
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	N	-0-
01	279 N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	2	N	-0-
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 227514		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070			
09	2070 N	2052	-0-	-18	-0-	121	1	1931	2	N	-0-
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	161	1	2487	2	N	-0-
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	138	1	2121	2	N	-0-
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	122	1	1992	2	N	-0-
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	2205	2	N	-0-
02	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	115	1	2123	2	N	-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 227824		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914			
09	180 N	88	-0-	-92	-0-	5	1	83	2	N	-0-
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	N	-0-
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	8	1	116	2	N	-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	N	-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	2	N	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 13ST		RRCID -> 227918		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208			
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	85	1	1357	2	N	-0-
10	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	85	1	1307	2	N	-0-
11	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	N	-0-
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	74	1	1212	2	N	-0-
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	71	1	1200	2	N	-0-
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	64	1	1190	2	N	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 4		RRCID -> 229615		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998			
09	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	773	1	6432	2	N	-0-
10	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	820	1	6770	2	N	-0-
11	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	800	1	6244	2	N	-0-
12	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	896	1	6565	2	N	-0-
01	7313 X	7313	-0-	-0-	-0-	955	1	6358	2	N	-0-
02	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	747	1	5697	2	N	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 229696		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986			
09	300 N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	2	N	-0-
10	279 N	229	-0-	-50	-0-	14	1	215	2	N	-0-
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	16	1	249	2	N	-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29	1	470	2	N	-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	N	-0-
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	13	1	233	2	N	-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 230042		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 230870 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10562 - 10841															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		360 N	340	-0-	-20	-0-	20	1	320	2	N	-0-			-0-
10		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-			-0-
11		750 N	387	-0-	-363	-0-	24	1	363	2	N	-0-			-0-
12		341 N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	2	N	-0-			-0-
01		496 N	412	-0-	-84	-0-	23	1	389	2	N	-0-			-0-
02		364 N	288	-0-	-76	-0-	15	1	273	2	N	-0-			-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067															
09		630 N	540	-0-	-90	-0-	32	1	508	2	Y	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	670	2	Y	1			1
							1	9							
11		690 N	621	-0-	-69	-0-	38	1	583	2	Y	-0-			1
12		651 N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-			1
01		713 N	630	-0-	-83	-0-	35	1	595	2	Y	-0-			1
02		588 N	577	-0-	-11	-0-	30	1	547	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677															
09		210 N	178	-0-	-32	-0-	11	1	167	2	Y	-0-			-0-
10		217 N	135	-0-	-82	-0-	8	1	127	2	Y	-0-			-0-
11		330 N	50	-0-	-280	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-
12		186 N	49	-0-	-137	-0-	3	1	46	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658															
09		704 N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	2	Y	-0-	1	1	1
10		527 N	496	-0-	-31	-0-	30	1	466	2	Y	-0-			1
11		600 N	210	-0-	-390	-0-	13	1	197	2	Y	-0-			1
12		713 N	227	-0-	-486	-0-	13	1	213	2	Y	1	1	1	1
							1	9							
01		496 N	338	-0-	-158	-0-	19	1	319	2	Y	-0-			1
02		196 N	78	-0-	-118	-0-	4	1	74	2	Y	-0-			1

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310															
09		698 N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	1			1
							1	9							
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	-0-			1
11		715 N	715	-0-	-0-	-0-	44	1	671	2	Y	-0-			1
12		718 N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-			1
01		744 N	721	-0-	-23	-0-	40	1	681	2	Y	-0-			1
02		672 N	665	-0-	-7	-0-	34	1	631	2	Y	-0-			1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279															
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-			-0-
10		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
11		30 N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	111	-0-	-106	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-			-0-
12	217 N	93	-0-	-124	-0-	5	1	88	2	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	174	-0-	-22	-0-	9	1	165	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

09	1140 N	901	-0-	-239	-0-	53	1	848	2	Y	-0-			1
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	Y	-0-			1
11	1110 N	1034	-0-	-76	-0-	63	1	971	2	Y	-0-			1
12	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	61	1	989	2	Y	1	1	1	1
01	961 N	943	-0-	-18	-0-	52	1	891	2	Y	-0-			1
02	952 N	704	-0-	-248	-0-	36	1	668	2	Y	-0-			1

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	2	N	-0-			-0-
10	589 N	445	-0-	-144	-0-	27	1	418	2	N	-0-			-0-
11	450 N	437	-0-	-13	-0-	27	1	410	2	N	-0-			-0-
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	31	1	509	2	N	-0-			-0-
01	434 N	394	-0-	-40	-0-	22	1	372	2	N	-0-			-0-
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 N	47	-0-	-108	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	-0-			-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 18		RRCID -> 235428		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-		-0-
10	589 N	559	-0-	-30	-0-	34	1	525	2	N	-0-		-0-
11	480 N	448	-0-	-32	-0-	27	1	421	2	N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	37	1	595	2	N	-0-		-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	30	1	506	2	N	-0-		-0-
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	2	N	-0-		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 236291		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724				
09	570 N	505	-0-	-65	-0-	30	1	475	2	Y	-0-		1
10	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	632	2	Y	-0-		1
11	630 N	468	-0-	-162	-0-	29	1	439	2	Y	-0-		1
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	Y	-0-		1
01	682 N	406	-0-	-276	-0-	23	1	383	2	Y	-0-		1
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	26	1	487	2	Y	-0-		1

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 236298		COMPL. DATE 12/18/2008			TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852				
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	-0-	1 1	1
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	44	1	685	2	N	-0-		1
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	38	1	589	2	N	-0-		1
12	806 N	749	-0-	-57	-0-	43	1	705	2	N	-0-	1 1	1
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	40	1	671	2	N	-0-		1
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	33	1	614	2	N	-0-		1

HAYNES		WELL #: 40		RRCID -> 236365		COMPL. DATE 12/03/2007			TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 19		RRCID -> 236933		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236943		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012				
09	5880 X	5834	-0-	-46	-0-	345	1	5489	2	N	-0-	2 1	6
10	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	378	1	5839	2	N	2		8
11	5594 X	5594	-0-	-0-	-0-	341	1	5252	2	N	1		9
12	6045 X	5735	-0-	-310	-0-	331	1	5401	2	N	3	4 1	8
01	6231 X	5674	-0-	-557	-0-	316	1	5357	2	N	1		9
02	5628 X	5366	-0-	-262	-0-	275	1	5091	2	N	-0-		9

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FLORES, L. G.		WELL #:		56	RRCID ->	237078	COMPL. DATE	11/18/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10302	- 11068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		54	RRCID ->	237096	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11083	- 11262		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
10	10 N	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		57	RRCID ->	237143	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10970	- 11088		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	238118	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	14450	PERF.11410	- 14165		
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	N	-0-			-0-
10	434 N	208	-0-	-226	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
11	180 N	63	-0-	-117	-0-	4	1	59	2	N	-0-			-0-
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	694	2	N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	34	1	636	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G.		WELL #:		53	RRCID ->	238497	COMPL. DATE	05/05/2008	TOTAL DEPTH	14259	PERF.10665	- 13489		
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	66	1	1054	2	N	-0-	1	1	1
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	1			2
						1	9							
11	1110 N	990	-0-	-120	-0-	60	1	930	2	N	-0-			2
12	1147 N	997	-0-	-150	-0-	58	1	938	2	N	1	1	1	2
						1	9							
01	1147 N	973	-0-	-174	-0-	54	1	919	2	N	-0-			2
02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	51	1	948	2	N	-0-			2

FLORES, L. G.		WELL #:		58	RRCID ->	239735	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10931	- 10987		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	372	-0-	-0-	-0-	23	1	349	2	N	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-			-0-
02	280 N	206	-0-	-74	-0-	11	1	195	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DOMINGUEZ "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240310		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 4		RRCID -> 241995		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9988 - 10034								
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					-0-
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
12	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 60		RRCID -> 242148		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10844 - 11100								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242345		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966								
09	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	N	-0-	1	1			2
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-					2
11	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	97	1	1490	2	N	1					3
						1	9									
12	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	93	1	1520	2	N	-0-	1	1			2
01	1643 N	1632	-0-	-11	-0-	91	1	1540	2	N	1					3
						1	9									
02	1484 N	1414	-0-	-70	-0-	72	1	1342	2	N	-0-					3

FLORES, L. G.		WELL #: 59		RRCID -> 242840		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 12404 PERF.10493 - 12339								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 245723		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352								
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	N	-0-	1	1			1
10	689 N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	2	N	-0-					1
11	570 N	555	-0-	-15	-0-	34	1	521	2	N	-0-					1
12	589 N	172	-0-	-417	-0-	10	1	161	2	N	1	1	1			1
						1	9									
01	589 N	256	-0-	-333	-0-	14	1	242	2	N	-0-					1
02	532 N	218	-0-	-314	-0-	11	1	207	2	N	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EMMA		WELL #: 3		RRCID -> 246192		COMPL. DATE 12/21/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	28 1	446 2	N	-0-	-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	30 1	461 2	N	-0-	-0-
11	540 N	404	-0-	-136	-0-	25 1	379 2	N	-0-	-0-
12	496 N	395	-0-	-101	-0-	23 1	372 2	N	-0-	-0-
01	496 N	431	-0-	-65	-0-	24 1	407 2	N	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	21 1	385 2	N	-0-	-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 9		RRCID -> 247412		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150		
09	13560 X	13165	-0-	-395	-0-	1413 1	11752 2	N	-0-	-0-
10	14108 X	14108	-0-	-0-	-0-	1524 1	12584 2	N	-0-	-0-
11	13560 X	13332	-0-	-228	-0-	1515 1	11817 2	N	-0-	-0-
12	13764 X	13591	-0-	-173	-0-	1633 1	11958 2	N	-0-	-0-
01	14012 X	13526	-0-	-486	-0-	1767 1	11759 2	N	-0-	-0-
02	12656 X	12136	-0-	-520	-0-	1406 1	10730 2	N	-0-	-0-

MUNOZ		WELL #: 17		RRCID -> 247764		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES "B"		WELL #: 9		RRCID -> 247803		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854		
09	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	194 1	3088 2	N	-0-	-0-
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	212 1	3282 2	N	-0-	-0-
11	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	211 1	3253 2	N	-0-	-0-
12	3286 X	3121	-0-	-165	-0-	180 1	2941 2	N	-0-	-0-
01	3286 X	3204	-0-	-82	-0-	178 1	3026 2	N	-0-	-0-
02	2968 X	2773	-0-	-195	-0-	142 1	2631 2	N	-0-	-0-

BUNCH, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 248532		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341		
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	41 2		N	-0-	13
10	62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2		N	-0-	13
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-	13
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-	13
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-	13
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2		N	-0-	13

RAUL VOLPE HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 251537		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VOLPE		WELL #: 1		RRCID -> 251977		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 39818 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 32		RRCID -> 254608		COMPL. DATE 01/15/2010		TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	50	-0-	-130	-0-	3 1	47 2	N	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	16 1	244 2	N	-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	5 1	79 2	N	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	5 1	77 2	N	-0-
01	248 N	83	-0-	-165	-0-	5 1	78 2	N	-0-
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	4 1	66 2	N	-0-

VESTER		WELL #: 1		RRCID -> 265117		COMPL. DATE 02/03/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799	
09	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	865 1	11243 2	N	-0-
10	11481 X	11481	-0-	-0-	-0-	643 1	10838 2	N	-0-
11	12493 X	12493	-0-	-0-	-0-	726 1	11767 2	N	-0-
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	464 1	6919 2	N	-0-
01	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	263 1	5512 2	N	-0-
02	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	297 1	4694 2	N	-0-

VESTER		WELL #: 2		RRCID -> 267500		COMPL. DATE 11/12/2011		TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930	
09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-
10	3100 N	10002	-0-	6902	6902	560 1	9442 2	Y	-0-
11	3000 N	5941	-0-	2941	9843	345 1	5596 2	Y	-0-
12	3100 N	4719	-0-	1619	11462	296 1	4423 2	Y	-0-
01	15384 X	3922	-0-	-11462	-0-	179 1	3743 2	Y	-0-
02	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	194 1	3067 2	Y	-0-

VESTER		WELL #: 3		RRCID -> 270142		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379	
09	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-			Y	-0-
10	11657 X	11657	-0-	-0-	-0-	653 1	11004 2	Y	-0-
11	9588 X	9588	-0-	-0-	-0-	557 1	9031 2	Y	-0-
12	7440 X	5363	-0-	-2077	-0-	337 1	5026 2	Y	-0-
01	9022 X	9022	-0-	-0-	-0-	412 1	8610 2	Y	-0-
02	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	455 1	7181 2	Y	-0-

KMF		WELL #: 2		RRCID -> 270851		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9724 - 10160	
09	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	92 1	1469 2	N	-0-
10	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	93 1	1441 2	N	-0-
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	91 1	1399 2	N	-0-
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	88 1	1441 2	N	-0-
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	87 1	1471 2	N	-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	76 1	1398 2	N	-0-

VESTER		WELL #: 4		RRCID -> 276871		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375	
09	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	215 1	2798 2	N	-0-
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	183 1	3082 2	N	-0-
11	2940 X	2811	-0-	-129	-0-	163 1	2648 2	N	-0-
12	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	169 1	2522 2	N	-0-
01	3255 X	2593	-0-	-662	-0-	118 1	2475 2	N	-0-
02	2940 X	2348	-0-	-592	-0-	140 1	2208 2	N	-0-

HAYNES 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 278498		COMPL. DATE 07/25/2015		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8578 - 8670	
09	90 N	41	-0-	-49	-0-	2 1	39 2	N	-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	2 1	27 2	N	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	2 1	27 2	N	-0-
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. LAUREL, F.D.		//CONT.//	39818 250 412178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA						
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
LAUREL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 126170	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.11007 - 11171				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
LAUREL GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 126675	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10428 - 10634				
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LAUREL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 126997	COMPL. DATE 09/26/2009	TOTAL DEPTH 11591	PERF.10273 - 10437				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
BUSTAMANTE TOWNSITE				WELL #: 1	RRCID -> 127523	COMPL. DATE 03/25/1988	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10284 - 11273				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
LAUREL, F.D. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 127524	COMPL. DATE 04/22/1988	TOTAL DEPTH 11420	PERF.10358 - 10530				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D.				WELL #: 5	RRCID -> 128723	COMPL. DATE 05/27/1988	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10298 - 10942				
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
LAUREL, F.D. "A"				WELL #: 6ST	RRCID -> 128874	COMPL. DATE 05/11/1992	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10610 - 10852				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 LAUREL, F.D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

09	570 N	547	-0-	-23	-0-	-0-	547	2				N	-0-			-0-
10	589 N	587	-0-	-2	-0-	-0-	587	2				N	-0-			-0-
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	567	2				N	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2				N	-0-			-0-
01	589 N	588	-0-	-1	-0-	-0-	588	2				N	-0-			-0-
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	-0-	532	2				N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
KILLAM OIL CO., LTD.				460054						
BUSTAMANTE G.U., BERNARDO		WELL #:		1	RRCID -> 194486	COMPL. DATE	09/21/2003	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11036 - 11064
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U.		WELL #:		3	RRCID -> 201864	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	12132	PERF.11763 - 11828
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 201865	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10881 - 11538
09	218	N	218	-0-	-0-		218 2		N	-0-
10	589	N	127	-0-	-462		127 2		N	-0-
11	540	N	228	-0-	-312		228 2		N	-0-
12	217	N	167	-0-	-50		167 2		N	-0-
01	124	N	34	-0-	-90		34 2		N	-0-
02	345	N	345	-0-	-0-		345 2		N	-0-

GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID -> 206983	COMPL. DATE	06/27/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11444 - 13680
09	390	N	322	-0-	-68		322 2		N	-0-
10	434	N	372	-0-	-62		372 2		N	-0-
11	546	N	546	-0-	-0-		546 2		N	-0-
12	405	N	405	-0-	-0-		405 2		N	-0-
01	372	N	257	-0-	-115		257 2		N	-0-
02	504	N	403	-0-	-101		403 2		N	-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U.		WELL #:		4	RRCID -> 207567	COMPL. DATE	10/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11374 - 11466
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT

BUSTAMANTE HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 208659	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	12855	PERF.11918 - 11948
09	1172	N	1172	-0-	-0-		1172 2		N	-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-		1122 2		N	-0-
11	1088	N	1088	-0-	-0-		1088 2		N	-0-
12	1303	N	1303	-0-	-0-		1303 2		N	-0-
01	1398	N	1398	-0-	-0-		1398 2		N	-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-		1509 2		N	-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID -> 208787	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	13908	PERF.10825 - 11501
09	1590	N	1497	-0-	-93		1497 2		N	-0-
10	1860	N	1349	-0-	-511		1349 2		N	-0-
11	1635	N	1635	-0-	-0-		1635 2		N	-0-
12	1550	N	1202	-0-	-348		1202 2		N	-0-
01	1364	N	1081	-0-	-283		1081 2		N	-0-
02	1540	N	1274	-0-	-266		1274 2		N	-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.//		39818 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054												
M. G. GARZA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	221550	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11733 - 11817					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ABELINO		WELL #:		2	RRCID ->	233962	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11628 - 12656					
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-		731 2			N	-0-				-0-
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	-0-		572 2			N	-0-				-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-		685 2			N	-0-				-0-
12	744 N	694	-0-	-50	-0-	-0-		694 2			N	-0-				-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-		683 2			N	-0-				-0-
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-		1067 2			N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		2	RRCID ->	243257	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11851 - 14650					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DE LOS SANTOS		WELL #:		3	RRCID ->	244494	COMPL. DATE	03/23/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11832 - 11874					
09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-		751 2			N	-0-				-0-
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	-0-		563 2			N	-0-				-0-
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-		758 2			N	-0-				-0-
12	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-		844 2			N	-0-				-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-		1136 2			N	-0-				-0-
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-0-		996 2			N	-0-				-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		WELL #:		3	RRCID ->	129646	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	11803	PERF.10894 - 11508					
09	390 N	386	-0-	-4	-0-	-0-		386 2			N	-0-				-0-
10	403 N	370	-0-	-33	-0-	-0-		370 2			N	-0-				-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-		371 2			N	-0-				-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-		610 2			N	-0-				-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-		595 2			N	-0-				-0-
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-		551 2			N	-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		1	RRCID ->	253316	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7410 - 7544					
09	665 X	-0-	-0-	-665	-0-	-0-					N	-0-				89
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					N	-0-				89
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-				89
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				89

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 RICOCHET ENERGY, INC. 710549
 NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
10	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0 W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

09	1830 N	1795	-0-	-35	-0-	170	1	1625	2	Y	-0-					-0-
10	1860 N	1632	-0-	-228	-0-	210	1	1422	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1669	-0-	-101	-0-	272	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	273	1	1650	2	Y	-0-					-0-
01	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	232	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1568 N	1414	-0-	-154	-0-	228	1	1186	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

09	270 N	262	-0-	-8	-0-	25	1	237	2	Y	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	43	1	222	2	Y	-0-					-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	38	1	233	2	Y	-0-					-0-
01	279 N	275	-0-	-4	-0-	37	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	39	1	203	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

09	360 N	336	-0-	-24	-0-	32	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	381	-0-	381	-0-	49	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	259	-0-	259	-0-	42	1	217	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	354	-0-	354	-0-	994	50	304	2	Y	-0-					-0-
01	1156 X	162	-0-	-994	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	252 N	115	-0-	-137	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

09	150 N	130	-0-	-20	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	19	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	20	1	123	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	13	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	18	1	91	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 10 RRCID -> 174937 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10658 - 11413

09	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	159	1	1511	2	Y	-0-					-0-
10	1550 N	1402	-0-	-148	-0-	181	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	237	1	1218	2	Y	-0-					-0-
12	1736 N	1694	-0-	-42	-0-	240	1	1454	2	Y	-0-					-0-
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	228	1	1460	2	Y	-0-					-0-
02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	229	1	1196	2	Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.)		//CONT.// 1273		39818 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
GARZA, L.		WELL #: 9		RRCID -> 175111	COMPL. DATE 09/07/1999	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11184	- 11288	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	156 1	1487 2	Y	-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	151 1	1022 2	Y	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	111 1	571 2	Y	-0-
12	1178 N	774	-0-	-404	-0-	110 1	664 2	Y	-0-
01	1178 N	965	-0-	-213	-0-	130 1	835 2	Y	-0-
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-	120 1	624 2	Y	-0-

THREE C EXPLORATION, LLC		857512							
GUTIERREZ, RAQUEL		WELL #: 1		RRCID -> 195934	COMPL. DATE 06/30/2003	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 9831	- 9958	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

GUTIERREZ, RAQUEL F		WELL #: 2		RRCID -> 197063	COMPL. DATE 09/11/2003	TOTAL DEPTH 10270	PERF. 9627	- 10134	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

HEEP (BAFFIN)		40125 050		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459							
SALAZAR UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 177702	COMPL. DATE 03/04/2000	TOTAL DEPTH 9618	PERF. 9142	- 9196	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

HEIN (LOBO)		40164 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
RANCHO BLANCO		WELL #: 14		RRCID -> 193715	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 6644	- 6706	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314							
LLANOS, M. H.		WELL #: 4		RRCID -> 135540	COMPL. DATE 06/11/1990	TOTAL DEPTH 7624	PERF. 6790	- 7112	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEINTZ (VICKSBURG 10400)		40182 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	193839	COMPL. DATE	12/15/2002	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8980 - 10556	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			251
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327										
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	192224	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11075	PERF.	8520 - 8570	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			222
HELLEN (2ND COOK MTN.)		40253 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HOME PETROLEUM CORP.		396852										
YAEGER HEIRS		WELL #:	4	RRCID ->	139563	COMPL. DATE	08/23/1991	TOTAL DEPTH	5560	PERF.	5378 - 5390	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2	N	-0-			-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	N	-0-			-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2	N	-0-			-0-
01	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-			-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2	N	-0-			-0-
HERBST-WILCOX (HERBST III)		40678 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
HERBST-TOREL		WELL #:	3	RRCID ->	092247	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9978 - 9994	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			241
HERBST-TOREL		WELL #:	2	RRCID ->	226174	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9584 - 9616	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
HERBST-TOREL		WELL #:	13	RRCID ->	244171	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9690 - 9740	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST-WILCOX (TOREL)			40678 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426									
HERBST-TOREL			WELL #:	3	RRCID ->	133676	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9258 - 9302
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HERBST-TOREL			WELL #:	10	RRCID ->	226181	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	9204 - 9649
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
HERBST-TOREL			WELL #:	11	RRCID ->	227590	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	9140 - 9160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		42
HERBST-TOREL			WELL #:	13	RRCID ->	229104	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9350 - 9740
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
HERBST-TOREL			WELL #:	14	RRCID ->	230240	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9422 - 9430
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HEREFORD (LOBO)			40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313									
MCKENDRICK, W.H.			WELL #:	18	RRCID ->	151205	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7262 - 7308
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313								
MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 19		RRCID -> 152807		COMPL. DATE 10/12/1994		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7548 - 7634		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

MCKENDRICK, W.H.		WELL #: 20		RRCID -> 153479		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7498 - 7533		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 203854		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431		
09	990 N	821	-0-	-169	-0-	164 1	656 3	N	1	64
						1 9				
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	176 1	768 3	N	-0-	64
11	870 N	836	-0-	-34	-0-	174 1	662 3	N	-0-	64
12	873 N	873	-0-	-0-	-0-	187 1	686 3	N	-0-	64
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	181 1	706 3	N	-0-	64
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	166 1	620 3	N	8	72
						9 9				

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 29		RRCID -> 204583		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080		
09	990 N	899	-0-	-91	-0-	40 1	859 3	N	-0-	88
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	43 1	908 3	N	-0-	88
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	43 1	1038 3	N	-0-	88
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	49 1	1045 3	N	-0-	88
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	43 1	1003 3	N	-0-	88
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	43 1	966 3	N	-0-	88

RAMIREZ, J. E. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 210768		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288		
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	136 1	546 3	N	-0-	9
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	123 1	545 3	N	-0-	9
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	126 1	482 3	N	-0-	9
12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	123 1	457 3	N	-0-	9
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	125 1	488 3	N	-0-	9
02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	112 1	418 3	N	-0-	9

ENCINA RESOURCES, LLC		251741								
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 1		RRCID -> 215181		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7370 - 7448		
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121 2		N	-0-	-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 2		N	-0-	-0-
11	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HEREFORD (LOBO)		//CONT.// 40682 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		//CONT.// 251741										
C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD.		WELL #: 2		RRCID -> 222207		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093				
M	O	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
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2	N	-0-			-0-
10		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	N	-0-			-0-
11		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C.H. MINERALS, LTD B		WELL #: 1		RRCID -> 232488		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7816 - 7872				
09		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
10		742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 2	N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 2		RRCID -> 256304		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 8041 PERF. 7814 - 7844				
09		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2	N	-0-			-0-
10		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2	N	-0-			-0-
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD B		WELL #: 3		RRCID -> 261892		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7406 - 7528				
09		927 N	927	-0-	-0-	-0-	927 2	N	-0-			24
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2	N	-0-			24
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2	N	-0-			24
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			24
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			24

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 151294		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556				
HEREFORD -T-		WELL #: 38										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

HEREFORD -T-		WELL #: 43		RRCID -> 165166		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461														
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	378	2	2	9	N	2	1	1	21
10	372 N	315	-0-	-57	-0-	315	2			N	-0-	1	1	20
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	346	2	2	9	N	2	1	1	21
12	403 N	172	-0-	-231	-0-	171	2	1	9	N	1	2	1	20
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	301	2	1	9	N	1	1	1	20
02	336 N	293	-0-	-43	-0-	291	2	2	9	N	2	1	1	21
HERMANAS SIETE (O-55) 40705 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
OPEN CHOKE EXPLORATION, LLC 624865														
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 167237 COMPL. DATE 01/16/1998 TOTAL DEPTH 14666 PERF.13252 - 13280														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR														
SMITH PRODUCTION INC. 789662														
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
CLR GAUGING CORP. 161338														
BOMER WELL #: 1 RRCID -> 244739 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 3295 PERF. 2840 - 2844														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SUN EXPLORATION, INC. 829289														
FOWLER (MCDONNOLD) WELL #: 1 RRCID -> 171644 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2042 - 2074														
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

HIBERNIA (4350)
LYTLE CREEK OPERATING, INC.
TIMON, W. F.

41007 219 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
517255
WELL #: RRCID -> 094244 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 4345 - 4355

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2003																

OFFSPRING WELL SALVAGE
SMITH, F.D.

618934 RRCID -> 091141 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 4342 - 4358

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
PLUGGED AND ABANDONED 04/07/2010																

HIBERNIA (5100)
OFFSPRING WELL SALVAGE
WEBB, PATRICIA F.

41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
618934
WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2010																

HIDALGO (BELL)
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION
SAVAGE -A- UNIT

41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
216748
WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	153	1	329	2	Y	-0-					-0-
10	380 N	380	-0-	-0-	-0-	133	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	690 N	377	-0-	-313	-0-	125	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	496 N	484	-0-	-12	-0-	146	1	338	2	Y	-0-					-0-
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	97	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	164	1	413	2	Y	-0-					-0-

KAWAHATA UNIT

WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	404	1	868	2	Y	1					62
10	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	420	1	781	2	Y	22					84
11	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	379	1	763	2	Y	6					90
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	381	1	880	2	Y	5					95
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	636	1	1533	2	Y	11					106
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	467	1	1179	2	Y	20	59	1			67

HIDALGO (BELL) //CONT.// 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	2		Y	-0-			-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 U RRCID -> 010855 COMPL. DATE 02/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER)		//CONT.//		41078 186	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
SAVAGE UNIT -B-		WELL #:		1 U	RRCID -> 010874	COMPL. DATE 12/01/1955	TOTAL DEPTH 7735	PERF. 6245 - 6255		
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
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	121 1	261 2	Y	1	62
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-	130 1	243 2	Y	22	84
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	116 1	237 2	Y	6	90
12	403 N	357	-0-	-46	-0-	105 1	245 2	Y	6	96
01	403 N	352	-0-	-51	-0-	100 1	241 2	Y	10	106
02	336 N	123	-0-	-213	-0-	28 1	72 2	Y	21 59 1	68

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 T	RRCID -> 010853	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-		Y	-0-		40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		40

HIDALGO (ELKINS)		41078 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:		2 L	RRCID -> 010839	COMPL. DATE 05/11/1959	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		1 C	RRCID -> 010832	COMPL. DATE 04/21/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HIDALGO (FRIO 6525)		41078 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #:		1	RRCID -> 121989	COMPL. DATE 08/25/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 6525 - 6535
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HIDALGO (HACKNEY) 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HACKNEY LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 010882 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6534 - 6544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2024

SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

09	3600	2100	-0-	-1500	-0-	317	1	1783	3	N	-0-					-0-
10	4382	4382	-0-	-0-	-0-	508	1	3874	3	N	-0-					-0-
11	3600	3251	-0-	-349	-0-	300	1	2951	3	N	-0-					-0-
12	4030	4030	-0-	-0-	-0-	305	1	3725	3	N	-0-					-0-
01	4064	4064	-0-	-0-	-0-	482	1	3582	3	N	-0-					-0-
02	3482	3482	-0-	-0-	-0-	420	1	3062	3	N	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY B) 41078 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 043417 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 6466 - 7636

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	43	1	108	2	Y	21	37	1			38

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (WHITTINGTON 7900) 41078 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ARRIOLA OPERATING & CONSLTG INC. 033181
J. L. BELL GAS UNIT WELL #: RRCID -> 193541 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7639 - 7649

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2020

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HIDALGO (6140)		41078 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SAVAGE UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159349		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6177 - 6191			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 010827		COMPL. DATE 03/18/1957		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A			
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HIDALGO (6220)		41078 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
THESEER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 153747		COMPL. DATE 01/13/1995		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 6228 - 6236			
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	4 1	27 3	N	-0-				-0-
10	62 N	39	-0-	-23	-0-	4 1	35 3	N	-0-				-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3 1	34 3	N	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4 1	48 3	N	-0-				-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 3	N	-0-				-0-
02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4 1	33 3	N	-0-				-0-

HIDALGO (6500)		41078 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648											
KELLY, J. C., UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 010828		COMPL. DATE 03/08/1958		TOTAL DEPTH 6803		PERF. N/A			
09	5160 #	-0-	-0-	-5160	-0-			Y	-0-				89
10	5332 #	-0-	-0-	-5332	-0-			Y	-0-				89
11	720 #	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-				89
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				89

HIDALGO (6590)		41078 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
NOSER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166954		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 8431		PERF. 6639 - 6644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HIDALGO (7200, LOWER)		41078 868		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SAVAGE -A- UNIT		WELL #: A 2 L		RRCID -> 010902		COMPL. DATE 06/01/1959		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7241 - 7262		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HIDALGO (7790)		41078 945		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 118635		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775		
09	660 N	508	-0-	-152 B	-25560	77 1	431 3	N	-0-	-0-
10	682 N	843	-0-	161 B	-25399	98 1	745 3	N	-0-	-0-
11	660 N	667	-0-	7 B	-25392	61 1	606 3	N	-0-	-0-
12	527 N	975	-0-	448 B	-24944	74 1	901 3	N	-0-	-0-
01	682 N	1002	-0-	320 B	-24624	119 1	883 3	N	-0-	-0-
02	616 N	826	-0-	210 B	-24414	100 1	726 3	N	-0-	-0-

LEPOVITZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158053		COMPL. DATE 03/21/1996		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7769 - 7780	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-

HIDALGO (8027)		41078 984		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748							
HARTLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160628		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	80

HIDALGO, EAST (FRIO 9560)		41079 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SHRINER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220912		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576		
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	6 1	32 3	N	-0-	-0-
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	5 1	36 3	N	-0-	-0-
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	4 1	41 3	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 3	N	-0-	-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8 1	58 3	N	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	9 1	64 3	N	-0-	-0-

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA)		41085 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
PATE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 010910		COMPL. DATE 03/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	850 1	1828 2	N	-0-	184
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	925 1	1718 2	N	-0-	184
11	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	936 1	1883 2	N	-0-	184
12	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	852 1	1965 2	N	-0-	184
01	2635 N	1871	-0-	-764	-0-	549 1	1322 2	N	-0-	184
02	2520 N	2467	-0-	-53	-0-	700 1	1767 2	N	-0-	184

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
09	210 N	189	-0-	-21	-0-	11	1	178	2	Y	-0-	-0-
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	Y	-0-	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	Y	-0-	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	33	1	209	2	Y	-0-	-0-
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788												
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-

BENTSEN TRACT IV -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773												
09	874 N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	817	2	N	8	138
						9	9					
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	901	2	N	54	192
						59	9					
11	949 N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	856	2	N	33	44
						36	9				181	1
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	77	1	922	2	N	16	60
						18	9					
01	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	142	1	906	2	N	42	102
						46	9					
02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	118	1	775	2	N	26	128
						29	9					

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 02/11/2021 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8602 - 8622												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867												
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 85		RRCID -> 110797		COMPL. DATE 05/16/1984		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7094 - 7106								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 88		RRCID -> 115317		COMPL. DATE 01/25/1985		TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7899 - 7919								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 72		RRCID -> 117126		COMPL. DATE 06/26/1985		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8599 - 8653								
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 99		RRCID -> 121151		COMPL. DATE 05/05/1986		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202								
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 76		RRCID -> 121826		COMPL. DATE 07/18/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479								
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
11	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	2	Y	-0-					-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	56	-0-	-56	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 89		RRCID -> 135326		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE SLICK "D"		WELL #: 19		RRCID -> 135327		COMPL. DATE 10/09/1990		TOTAL DEPTH 8569 PERF. 7043 - 7067								
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
STATE-SLICK "D"		WELL #: 20		RRCID -> 136029		COMPL. DATE 09/07/1990		TOTAL DEPTH 8573 PERF. 4966 - 8005			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 103		RRCID -> 137301		COMPL. DATE 12/14/1990		TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7200 - 7206			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

DAVENPORT, O. H. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 138081		COMPL. DATE 02/08/1991		TOTAL DEPTH 10054 PERF. 6910 - 6976			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 102		RRCID -> 138363		COMPL. DATE 12/15/1990		TOTAL DEPTH 9658 PERF. 6988 - 7028			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 101		RRCID -> 138466		COMPL. DATE 03/13/1991		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 7883 - 8116			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 82		RRCID -> 140017		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8877 - 8898			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 91		RRCID -> 143185		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9261 - 9340			
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2		Y	-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-	
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	2	Y	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		Y	-0-	
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
09		4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	-0-	4605	2		Y	-0-			
10		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4543	2	-0-			
11		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	4194	2		Y	-0-			
12		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	4323	2	-0-			
01		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4158	2	-0-			
02		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	3723	2	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984															
09		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	-0-	1390	2		Y	-0-			
10		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1430	2	-0-			
11		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	2		Y	-0-			
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	1466	2	-0-			
01		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	-0-	1409	2		Y	-0-			
02		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1215	2	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888															
09		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	-0-	2260	2		Y	-0-			
10		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2288	2	-0-			
11		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	-0-	2044	2		Y	-0-			
12		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2249	2	-0-			
01		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	-0-	2070	2		Y	-0-			
02		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	2026	2	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040															
09		180 N	134	-0-	-46	-0-	-0-	134	2		Y	-0-			
10		186 N	119	-0-	-67	-0-	-0-	119	2		Y	-0-			
11		150 N	72	-0-	-78	-0-	-0-	72	2		Y	-0-			
12		124 N	102	-0-	-22	-0-	-0-	102	2		Y	-0-			
01		124 N	113	-0-	-11	-0-	-0-	113	2		Y	-0-			
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	-0-			

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394															
09		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2	41	9	37	36	0	6
10		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	1471	2	47	45	0	8
								52	9						
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-	1380	2	58	9	53	53	0	8
12		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	1491	2	50	50	0	8
								55	9						
01		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	1483	2	62	9	56	56	0	8
02		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1342	2	44	44	0	8
								48	9						

OIL AND GAS DIVISION

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																		
SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285										COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	9106	PERF.	7149 - 7257			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
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-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382										COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	8634 - 8760			
09		120 N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-	
10		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
11		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-	
12		93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					-0-	
01		124 N	62	-0-	-62	-0-	62	2			Y	-0-					-0-	
02		84 N	50	-0-	-34	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-	

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411										COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6844 - 7102			
09		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-	
10		3007 N	2854	-0-	-153	-0-	2	1	2852	2	Y	-0-					-0-	
11		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512	2			Y	-0-					-0-	
12		3007 N	2715	-0-	-292	-0-	12	1	2703	2	Y	-0-					-0-	
01		2852 N	2659	-0-	-193	-0-	1	1	2658	2	Y	-0-					-0-	
02		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	73	1	2569	2	Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920										COMPL. DATE	04/20/1995	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	8530 - 8603			
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-	
10		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-	
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	2	Y	-0-					-0-	
01		124 N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-	
02		140 N	133	-0-	-7	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191										COMPL. DATE	09/26/1999	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	9185 - 0			
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-	
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-	
11		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-	
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-	
01		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-	
02		112 N	105	-0-	-7	-0-	3	1	102	2	Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300										COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8560 - 9888			
09		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-	
10		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	1	1	2287	2	Y	-0-					-0-	
11		2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-	
12		2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	12	1	2687	2	Y	-0-					-0-	
01		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	1	1	2701	2	Y	-0-					-0-	
02		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	70	1	2453	2	Y	-0-					-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486										COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9239	PERF.	8994 - 9069			
09		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			Y	-0-					-0-	
10		3255 X	3236	-0-	-19	-0-	2	1	3234	2	Y	-0-					-0-	
11		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			Y	-0-					-0-	
12		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	15	1	3461	2	Y	-0-					-0-	
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	1	1	3323	2	Y	-0-					-0-	
02		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	82	1	2889	2	Y	-0-					-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690														
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
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1617	2	56	9	Y	51	50	0	8
10	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	1	1	1690	2	Y	67	64	0	11
						74	9							
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1545	2	84	9	Y	76	75	0	12
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	7	1	1579	2	Y	71	71	0	12
						78	9							
01	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1645	2	86	9	Y	78	79	0	11
02	1512 N	1210	-0-	-302	-0-	32	1	1110	2	Y	62	62	0	11
						68	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768														
09	330 N	309	-0-	-21	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			-0-
11	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	1	1	321	2	Y	-0-			-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	7	1	262	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095														
09	270 N	170	-0-	-100	-0-	170	2			Y	-0-			-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
12	186 N	105	-0-	-81	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
01	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-			-0-
02	84 N	29	-0-	-55	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226														
09	1500 N	1403	-0-	-97	-0-	1383	2	20	9	Y	18	18	0	3
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1	1	1374	2	Y	24	23	0	4
						26	9							
11	1410 N	1351	-0-	-59	-0-	1321	2	30	9	Y	27	27	0	4
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	6	1	1330	2	Y	25	25	0	4
						28	9							
01	1395 N	1351	-0-	-44	-0-	1320	2	31	9	Y	28	28	0	4
02	1260 N	1223	-0-	-37	-0-	33	1	1166	2	Y	22	22	0	4
						24	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694														
09	210 N	142	-0-	-68	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
10	217 N	184	-0-	-33	-0-	184	2			Y	-0-			-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-			-0-
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1	1	200	2	Y	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	7	1	233	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578														
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 93		RRCID -> 170705		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE		WELL #: 12		RRCID -> 170793		COMPL. DATE 02/02/1998		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6338 - 6347		
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-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 71		RRCID -> 171611		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928		
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2	Y	-0-		-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	692 2	Y	-0-		-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2	Y	-0-		-0-
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3 1 689 2	Y	-0-		-0-
01	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672 2	Y	-0-		-0-
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	17 1 594 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 86		RRCID -> 171621		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970		
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	Y	-0-		-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2	Y	-0-		-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 2	Y	-0-		-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	2 1 396 2	Y	-0-		-0-
01	620 N	285	-0-	-335	-0-	285 2	Y	-0-		-0-
02	728 N	400	-0-	-328	-0-	11 1 389 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #: 1		RRCID -> 172707		COMPL. DATE 12/04/2013		TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880		
09	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2	Y	-0-		-0-
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2	Y	-0-		-0-
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	Y	-0-		-0-
12	438 N	438	-0-	-0-	-0-	2 1 436 2	Y	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 2	Y	-0-		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	12 1 414 2	Y	-0-		-0-

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS		WELL #: 2		RRCID -> 172825		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690		
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	906 2	6 9 Y	5	5 0	1
10	920 N	920	-0-	-0-	-0-	1 1 912 2	Y	6	6 0	1
						7 9				
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	849 2	8 9 Y	7	7 0	1
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	4 1 905 2	Y	6	6 0	1
						7 9				
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	858 2	8 9 Y	7	7 0	1
02	756 N	734	-0-	-22	-0-	20 1 707 2	Y	6	6 0	1
						7 9				

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001										TOTAL DEPTH	10173	PERF.	8340 - 8790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		Y	-0-			-0-
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2		Y	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	216	2	Y	-0-		-0-
01		217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2		Y	-0-			-0-
02		196 N	179	-0-	-17	-0-	5	1	174	2	Y	-0-		-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999										TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6555 - 6681	
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9336 - 9474	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011										TOTAL DEPTH	8670	PERF.	7017 - 7200	
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10484	PERF.	8426 - 9333	
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2		Y	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-			-0-
12		93 N	78	-0-	-15	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
01		124 N	87	-0-	-37	-0-	87	2		Y	-0-			-0-
02		84 N	62	-0-	-22	-0-	2	1	60	2	Y	-0-		-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012										TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7250 - 7270	
09		630 N	607	-0-	-23	-0-	607	2		Y	-0-			-0-
10		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		Y	-0-			-0-
11		630 N	591	-0-	-39	-0-	591	2		Y	-0-			-0-
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	3	1	620	2	Y	-0-		-0-
01		620 N	601	-0-	-19	-0-	601	2		Y	-0-			-0-
02		560 N	552	-0-	-8	-0-	15	1	537	2	Y	-0-		-0-

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999										TOTAL DEPTH	9095	PERF.	7190 - 7372	
09		1020 N	954	-0-	-66	-0-	954	2		Y	-0-			-0-
10		992 N	974	-0-	-18	-0-	1	1	973	2	Y	-0-		-0-
11		960 N	925	-0-	-35	-0-	925	2		Y	-0-			-0-
12		992 N	955	-0-	-37	-0-	4	1	951	2	Y	-0-		-0-
01		961 N	927	-0-	-34	-0-	927	2		Y	-0-			-0-
02		868 N	863	-0-	-5	-0-	24	1	839	2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750													
M	O	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

09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		Y	-0-			-0-
10		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2		Y	-0-			-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		Y	-0-			-0-
12		563 N	563	-0-	-0-	-0-	2 1	561 2	Y	-0-			-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		Y	-0-			-0-
02		544 N	544	-0-	-0-	-0-	15 1	529 2	Y	-0-			-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256													
09		150 N	102	-0-	-48	-0-	102 2		Y	-0-			-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2		Y	-0-			-0-
11		90 N	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-			-0-
12		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		Y	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		Y	-0-			-0-
02		84 N	58	-0-	-26	-0-	2 1	56 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990													
09		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	1904 2	353 9	Y	321	315 0		50
10		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2 1	2428 2	Y	425	404 0		71
							468 9						
11		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	1843 2	520 9	Y	473	471 0		73
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	4 1	1019 2	Y	399	406 0		66
							439 9						
01		1240 N	781	-0-	-459	-0-	241 2	540 9	Y	491	488 0		69
02		1120 N	451	-0-	-669	-0-	1 1	18 2	Y	393	391 0		71
							432 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819													
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987													
09		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			-0-
10		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521 2		Y	-0-			-0-
11		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	2 1	528 2	Y	-0-			-0-
01		527 N	514	-0-	-13	-0-	514 2		Y	-0-			-0-
02		473 N	473	-0-	-0-	-0-	13 1	460 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200													
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 2		Y	-0-			-0-
10		1705 N	887	-0-	-818	-0-	1 1	886 2	Y	-0-			-0-
11		1650 N	138	-0-	-1512	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
12		1705 N	76	-0-	-1629	-0-	76 2		Y	-0-			-0-
01		899 N	68	-0-	-831	-0-	68 2		Y	-0-			-0-
02		140 N	61	-0-	-79	-0-	2 1	59 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000										TOTAL DEPTH	10395	PERF. 7210 - 7290					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 6430 - 6490					
09		180 N	140	-0-	-40	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
11		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	1	1	269	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
02		252 N	196	-0-	-56	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007										TOTAL DEPTH	8065	PERF. 6257 - 7405					
09		60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-	9	0			-0-
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-0-	1	0			-0-
11		90 N	58	-0-	-32	-0-	3	2	55	9	Y	-0-	50	42	0		8
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-		8	0		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	Y	-0-		1	0		-0-
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	2	111	9	Y	-0-	101	83	0		18

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011										TOTAL DEPTH	9256	PERF. 7100 - 7134					
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001										TOTAL DEPTH	8321	PERF. 7488 - 7860					
09		9908 X	9908	-0-	-0-	-0-	9829	2	79	9	Y	72	71	0			11
10		10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	7	1	10418	2	Y	96	91	0			16
							106	9									
11		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	9037	2	114	9	Y	104	104	0			16
12		8835 X	8517	-0-	-318	-0-	37	1	8369	2	Y	101	100	0			17
							111	9									
01		8835 X	8312	-0-	-523	-0-	2	1	8188	2	Y	111	112	0			16
							122	9									
02		7980 X	7683	-0-	-297	-0-	209	1	7377	2	Y	88	88	0			16
							97	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001										TOTAL DEPTH	8504	PERF. 7755 - 7878					
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		150 N	23	-0-	-127	-0-	23	2	Y	-0-		-0-
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-		-0-
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2	Y	-0-		-0-
12		31 N	7	-0-	-24	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-		-0-
02		140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024												
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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	Y	-0-		-0-
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112												
09		150 N	96	-0-	-54	-0-	96	2	Y	-0-		-0-
10		217 N	75	-0-	-142	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	75	-0-	-45	-0-	75	2	Y	-0-		-0-
12		261 N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	260	2
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-		-0-
02		159 N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-	155	2

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160												
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	Y	-0-		-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2	Y	-0-		-0-
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2	Y	-0-		-0-
12		339 N	339	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	338	2
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		-0-
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	271	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106												
09		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	Y	-0-		-0-
10		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-		-0-
11		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-		-0-
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-	103	2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470												
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	154	2	Y	-0-		-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2	Y	-0-		-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2	Y	-0-		-0-
12		183 N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	182	2
01		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2	Y	-0-		-0-
02		168 N	118	-0-	-50	-0-	3	1	Y	-0-	115	2

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		125	RRCID ->	187507	COMPL. DATE	11/23/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9166 - 9174	
M	O	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
09		582 N	582	-0-	-0-	-0-	364 2	218 9	Y	198	226 0		31
10		326 N	326	-0-	-0-	-0-	114 2	212 9	Y	193	192 0		32
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-			Y	-0-	32 0		-0-
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH		WELL #:		15	RRCID ->	187921	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9138	PERF.	7284 - 7510	
09		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3405 2	59 9	Y	54	53 0		8
10		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	2 1	3444 2	Y	72	68 0		12
							79 9						
11		3390 X	3253	-0-	-137	-0-	3165 2	88 9	Y	80	80 0		12
12		3565 X	3411	-0-	-154	-0-	14 1	3314 2	Y	75	75 0		12
							83 9						
01		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	1 1	3263 2	Y	84	84 0		12
							92 9						
02		3220 X	3073	-0-	-147	-0-	83 1	2917 2	Y	66	66 0		12
							73 9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		126	RRCID ->	188028	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	9053	PERF.	6143 - 6158	
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		Y	-0-			-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			-0-
11		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-			-0-
12		155 N	93	-0-	-62	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		134	RRCID ->	188280	COMPL. DATE	02/05/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6254 - 6392	
09		1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314 2		Y	-0-			-0-
10		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1 1	1322 2	Y	-0-			-0-
11		1320 N	1241	-0-	-79	-0-	1241 2		Y	-0-			-0-
12		1364 N	1311	-0-	-53	-0-	6 1	1305 2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	1252 2		Y	-0-			-0-
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	33 1	1169 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		136	RRCID ->	188281	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	7461 - 7553	
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		128	RRCID ->	191130	COMPL. DATE	01/23/2018	TOTAL DEPTH	11221	PERF.	6768 - 7062	
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-

 HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

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
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-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

09	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

09	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	7077	2	25	9	Y	23	22	0			4
10	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1708	2	Y	8	11	0			1
						9	9									
11	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
01	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
02	6328 X	-0-	-0-	-6328	-0-					Y	-0-					-0-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

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-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7053 - 7089

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-

 SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		141	RRCID ->	198536	COMPL. DATE	09/19/2017	TOTAL DEPTH	12023	PERF.	8962 - 9072		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		0	N	-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-		

STATE-SLICK		WELL #:		1	RRCID ->	198583	COMPL. DATE	11/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7400 - 8297		
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-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		153	RRCID ->	198584	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9405 - 9520		
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-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		150	RRCID ->	199231	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	9058 - 10561		
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2		Y	-0-	-0-		
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1	1	1298	2	Y	-0-		
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2		Y	-0-	-0-		
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	6	1	1435	2	Y	-0-		
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		Y	-0-	-0-		
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	22	1	762	2	Y	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		146	RRCID ->	199234	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	8888 - 9702		
09	330	N	42	-0-	-288	-0-	42	2		Y	-0-	-0-		
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		Y	-0-	-0-		
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2		Y	-0-	-0-		
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		Y	-0-	-0-		
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-		
02	308	N	90	-0-	-218	-0-	2	1	88	2	Y	-0-		

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		149	RRCID ->	201856	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12080	PERF.	8688 - 9839		
09	4980	X	4664	-0-	-316	-0-	4656	2	8	9	Y	7	0	1
10	5146	X	4983	-0-	-163	-0-	3	1	4969	2	Y	10	9	2
							11	9						
11	4980	X	4666	-0-	-314	-0-	4655	2	11	9	Y	10	10	2
12	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	22	1	4925	2	Y	9	9	2
							10	9						
01	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	1	1	4586	2	Y	10	11	1
							11	9						
02	4508	X	4382	-0-	-126	-0-	121	1	4251	2	Y	9	8	2
							10	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007										TOTAL DEPTH 13300	PERF. 8065 - 10160		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3480 X	1775 X	1654	-0-	-1826	-0-	1654 2		Y	-0-			-0-
10	1775 X	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1 1	1774 2	Y	-0-			-0-
11	1545 X	1545 X	1545	-0-	-0-	-0-	1545 2		Y	-0-			-0-
12	1705 X	1399 X	1399	-0-	-306	-0-	6 1	1393 2	Y	-0-			-0-
01	1767 X	1385 X	1385	-0-	-382	-0-	1385 2		Y	-0-			-0-
02	1596 X	1124 X	1124	-0-	-472	-0-	31 1	1093 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009										TOTAL DEPTH 12800	PERF. 9378 - 9480		
09	240 N	175 N	175	-0-	-65	-0-	175 2		Y	-0-			-0-
10	394 N	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		Y	-0-			-0-
11	398 N	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-
12	305 N	305 N	305	-0-	-0-	-0-	1 1	304 2	Y	-0-			-0-
01	403 N	321 N	321	-0-	-82	-0-	321 2		Y	-0-			-0-
02	364 N	233 N	233	-0-	-131	-0-	6 1	227 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017										TOTAL DEPTH 11850	PERF. 7910 - 9402		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 154 RRCID -> 205386 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH 10451	PERF. 7570 - 7830		
09	1367 N	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1350 2	17 9	Y	15	15 0		2
10	1427 N	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1 1	1402 2	Y	22	20 0		4
							24 9						
11	1352 N	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1327 2	25 9	Y	23	23 0		4
12	1426 N	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	6 1	1396 2	Y	22	22 0		4
							24 9						
01	1380 N	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1355 2	25 9	Y	23	24 0		3
02	1261 N	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	34 1	1206 2	Y	19	19 0		3
							21 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 143 RRCID -> 207080 COMPL. DATE 10/04/2023										TOTAL DEPTH 10838	PERF. 8545 - 10567		
09	6823 X	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	6755 2	68 9	Y	62	52 0		10
10	7676 X	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	5 1	7422 2	Y	226	198 0		38
							249 9						
11	10670 X	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	10393 2	277 9	Y	252	251 0		39
12	11484 X	11484 X	11484	-0-	-0-	-0-	49 1	11175 2	Y	236	236 0		39
							260 9						
01	10542 X	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-	2 1	10254 2	Y	260	263 0		36
							286 9						
02	9278 X	9278 X	9278	-0-	-0-	-0-	250 1	8797 2	Y	210	208 0		38
							231 9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500														
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
09	1260 N	1159	-0-	-101	-0-	54	1	921	2	N	167	306	1	52
						184	9							
10	1302 N	1196	-0-	-106	-0-	67	1	919	2	N	191	102	1	141
						210	9							
11	1260 N	1236	-0-	-24	-0-	63	1	954	2	N	199	207	1	133
						219	9							
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	81	1	960	2	N	199	210	1	122
						219	9							
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	150	1	956	2	N	190	220	1	92
						209	9							
02	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	130	1	852	2	N	242	204	1	130
						266	9							
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675														
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-			-0-
10	155 N	86	-0-	-69	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
11	120 N	82	-0-	-38	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
12	93 N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	2	N	-0-			-0-
01	93 N	89	-0-	-4	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-
02	84 N	71	-0-	-13	-0-	9	1	62	2	N	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545														
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-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456														
09	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	2			Y	-0-			-0-
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	1	1	951	2	Y	-0-			-0-
11	960 N	893	-0-	-67	-0-	893	2			Y	-0-			-0-
12	961 N	936	-0-	-25	-0-	4	1	932	2	Y	-0-			-0-
01	961 N	708	-0-	-253	-0-	708	2			Y	-0-			-0-
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	26	1	904	2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10470 - 10487														
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-
BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270														
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		1496	2	Y	-0-			-0-
10		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-			-0-
11		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466	2	Y	-0-			-0-
12		1550 N	1342	-0-	-208	-0-		6	1	Y	-0-			-0-
01		1550 N	1092	-0-	-458	-0-		1092	2	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1062	-0-	-310	-0-		29	1	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277														
09		300 N	154	-0-	-146	-0-		141	2	Y	12	12	0	2
10		279 N	237	-0-	-42	-0-		218	2	Y	17	16	0	3
11		210 N	198	-0-	-12	-0-		177	2	Y	19	19	0	3
12		155 N	120	-0-	-35	-0-		112	2	Y	7	9	0	1
01		248 N	119	-0-	-129	-0-		108	2	Y	10	10	0	1
02		196 N	195	-0-	-1	-0-		5	1	Y	16	14	0	3
								18	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069														
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968														
09		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-		2360	2	Y	91	90	0	14
10		2880 N	2880	-0-	-0-	-0-		2	1	Y	122	116	0	20
								134	9					
11		3000 N	3017	-0-	17	17		2867	2	Y	136	135	0	21
12		2677 N	2660	-0-	-17	-0-		11	1	Y	127	127	0	21
								140	9					
01		2852 N	2560	-0-	-292	-0-		2405	2	Y	141	142	0	20
02		2576 X	2352	-0-	-224	-0-		62	1	Y	112	112	0	20
								123	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370														
09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-		1563	2	Y	-0-			-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-		1	1	Y	-0-			-0-
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-		1383	2	Y	-0-			-0-
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-		6	1	Y	-0-			-0-
01		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	2	Y	-0-			-0-
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-		33	1	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823														
09		720 N	81	-0-	-639	-0-		81	2	Y	-0-			-0-
10		110 N	110	-0-	-0-	-0-		110	2	Y	-0-			-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2	Y	-0-			-0-
12		350 N	350	-0-	-0-	-0-		2	1	Y	-0-			-0-
01		337 N	337	-0-	-0-	-0-		337	2	Y	-0-			-0-
02		224 N	118	-0-	-106	-0-		3	1	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	11050	PERF.	8338 - 8783
M	O	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
09		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329 2		Y	-0-			-0-
10		1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1 1	1181 2	Y	-0-			-0-
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		Y	-0-			-0-
12		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	6 1	1377 2	Y	-0-			-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 2		Y	-0-			-0-
02		1232 N	1205	-0-	-27	-0-	33 1	1172 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8738 - 8748
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7258 - 7498
09		6390 X	4032	-0-	-2358	-0-	3997 2	35 9	Y	32	32 0		5
10		6603 X	474	-0-	-6129	-0-	446 2	28 9	Y	25	26 0		4
11		6390 X	100	-0-	-6290	-0-	92 2	8 9	Y	7	10 0		1
12		6603 X	1601	-0-	-5002	-0-	7 1	1566 2	Y	25	22 0		4
							28 9						
01		10285 X	10285	-0-	-0-	-0-	2 1	9845 2	Y	398	346 0		56
							438 9						
02		11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	323 1	11361 2	Y	26	77 0		5
							29 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006										TOTAL DEPTH	10174	PERF.	8522 - 9440
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		Y	-0-			-0-
10		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		Y	-0-			-0-
12		248 N	215	-0-	-33	-0-	1 1	214 2	Y	-0-			-0-
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 2		Y	-0-			-0-
02		340 N	340	-0-	-0-	-0-	9 1	331 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9456	PERF.	8044 - 8128
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 2	N	-0-			-0-
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-			-0-
12		205 N	205	-0-	-0-	-0-	16 1	189 2	N	-0-			-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	-0-	5 1	32 2	N	-0-			-0-
02		158 N	158	-0-	-0-	-0-	21 1	137 2	N	-0-			-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006										TOTAL DEPTH	9466	PERF.	9198 - 9274
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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232													
M	O	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
09		4890 X	4150	-0-	-740	-0-	231 1	3902 2	Y	15	27 1		4
							17 9						
10		5053 X	4872	-0-	-181	-0-	329 1	4524 2	Y	17	9 1		12
							19 9						
11		4890 X	4596	-0-	-294	-0-	285 1	4292 2	Y	17	18 1		11
							19 9						
12		5022 X	4778	-0-	-244	-0-	369 1	4390 2	Y	17	18 1		10
							19 9						
01		5022 X	5012	-0-	-10	-0-	676 1	4317 2	Y	17	19 1		8
							19 9						
02		4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	580 1	3810 2	Y	21	18 1		11
							23 9						
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 166 RRCID -> 219388 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10386 - 10546													
09		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2384 2		Y	-0-			-0-
10		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2 1	2618 2	Y	-0-			-0-
11		2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2489 2		Y	-0-			-0-
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	11 1	2437 2	Y	-0-			-0-
01		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		Y	-0-			-0-
02		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	62 1	2170 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903													
09		1140 N	1137	-0-	-3	-0-	1137 2		Y	-0-			-0-
10		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	1 1	1031 2	Y	-0-			-0-
11		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2		Y	-0-			-0-
12		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	5 1	1147 2	Y	-0-			-0-
01		1023 N	941	-0-	-82	-0-	941 2		Y	-0-			-0-
02		1064 N	756	-0-	-308	-0-	21 1	735 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604													
09		630 N	618	-0-	-12	-0-	618 2		Y	-0-			-0-
10		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		Y	-0-			-0-
11		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		Y	-0-			-0-
12		651 N	639	-0-	-12	-0-	3 1	636 2	Y	-0-			-0-
01		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 2		Y	-0-			-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	17 1	591 2	Y	-0-			-0-
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226													
09		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-			-0-
10		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 2		Y	-0-			-0-
11		210 N	145	-0-	-65	-0-	145 2		Y	-0-			-0-
12		186 N	125	-0-	-61	-0-	1 1	124 2	Y	-0-			-0-
01		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	20 1	715 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1610	2	164	9	Y	149	146	0	23
10	1891	N	1732	-0-	-159	-0-	1	1	1514	2	Y	197	187	0	33
							217	9							
11	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	1307	2	241	9	Y	219	218	0	34
12	1829	N	1367	-0-	-462	-0-	5	1	1136	2	Y	205	205	0	34
							226	9							
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1663	2	250	9	Y	227	229	0	32
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	52	1	1845	2	Y	182	181	0	33
							200	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712															

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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852															

09	1470	X	960	-0-	-510	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	1	1	864	2	Y	-0-			-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			Y	-0-			-0-
12	992	N	54	-0-	-938	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982															

09	3270	X	2999	-0-	-271	-0-	2957	2	42	9	Y	38	37	0	6
10	3596	X	3026	-0-	-570	-0-	2	1	2969	2	Y	50	48	0	8
							55	9							
11	3480	X	2998	-0-	-482	-0-	2936	2	62	9	Y	56	55	0	9
12	3596	X	2921	-0-	-675	-0-	12	1	2852	2	Y	52	52	0	9
							57	9							
01	3441	X	2579	-0-	-862	-0-	1	1	2514	2	Y	58	59	0	8
							64	9							
02	2800	X	2420	-0-	-380	-0-	65	1	2304	2	Y	46	46	0	8
							51	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642															

09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			Y	-0-			-0-
10	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	1	1	1756	2	Y	-0-			-0-
11	1800	N	1665	-0-	-135	-0-	1665	2			Y	-0-			-0-
12	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	7	1	1656	2	Y	-0-			-0-
01	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	1533	2			Y	-0-			-0-
02	1568	N	1392	-0-	-176	-0-	38	1	1354	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		175	RRCID ->	225690	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	9904 - 9916	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	810 N	804	-0-	-6	-0-	614	2	190	9	Y	173	170 0	27
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1	1	1481	2	Y	230	218 0	39
						253	9						
11	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1438	2	281	9	Y	255	254 0	40
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1435	2	Y	239	239 0	40
						263	9						
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1478	2	288	9	Y	262	265 0	37
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	38	1	1354	2	Y	212	211 0	38
						233	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		181	RRCID ->	226886	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12274	PERF.	8786 - 11080	
09	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			Y	-0-	-0-	
10	3100 N	3106	-0-	6	6	2	1	3104	2	Y	-0-	-0-	
11	2856 N	2850	-0-	-6	-0-	2850	2			Y	-0-	-0-	
12	2914 N	2667	-0-	-247	-0-	12	1	2655	2	Y	-0-	-0-	
01	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	1	1	3044	2	Y	-0-	-0-	
02	2632 N	2487	-0-	-145	-0-	69	1	2418	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		176	RRCID ->	227037	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	9487	PERF.	7144 - 8357	
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	7528	-0-	7528	7528	1	1	7353	2	Y	158	136 0	22
						174	9						
02	11599 X	4071	-0-	-7528	-0-	109	1	3822	2	Y	127	126 0	23
						140	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		180	RRCID ->	227576	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9774	PERF.	8788 - 8882	
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-	-0-	
10	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-	-0-	
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-	-0-	
12	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	7	1	1509	2	Y	-0-	-0-	
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			Y	-0-	-0-	
02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	40	1	1394	2	Y	-0-	-0-	

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		2	RRCID ->	228577	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9702	PERF.	8950 - 8960	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	343	2	13	9	Y	12	12 0	2
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	339	2	18	9	Y	16	15 0	3
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	316	2	20	9	Y	18	18 0	3
12	372 N	342	-0-	-30	-0-	1	1	323	2	Y	16	16 0	3
						18	9						
01	372 N	330	-0-	-42	-0-	310	2	20	9	Y	18	18 0	3
02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	286	2	Y	15	15 0	3
						17	9						

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		177	RRCID ->	228704	COMPL. DATE	04/27/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7418 - 8874	
09	960 N	841	-0-	-119	-0-	841	2			Y	-0-	-0-	
10	992 N	863	-0-	-129	-0-	1	1	862	2	Y	-0-	-0-	
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-	-0-	
12	868 N	863	-0-	-5	-0-	4	1	859	2	Y	-0-	-0-	
01	868 N	840	-0-	-28	-0-	840	2			Y	-0-	-0-	
02	803 N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	781	2	Y	-0-	-0-	

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-			-0-
10	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1	1	1753	2	Y	-0-			-0-
11	1650 N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			Y	-0-			-0-
12	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	8	1	1779	2	Y	-0-			-0-
01	1767 N	1019	-0-	-748	-0-	1019	2			Y	-0-			-0-
02	1484 N	858	-0-	-626	-0-	24	1	834	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000														
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772														
09	14430 X	14034	-0-	-396	-0-	13788	2	246	9	Y	224	220	0	35
10	14911 X	14808	-0-	-103	-0-	9	1	14472	2	Y	297	282	0	50
						327	9							
11	14430 X	13975	-0-	-455	-0-	13611	2	364	9	Y	331	330	0	51
12	14624 X	14624	-0-	-0-	-0-	62	1	14220	2	Y	311	310	0	52
						342	9							
01	14818 X	14192	-0-	-626	-0-	3	1	13812	2	Y	343	347	0	48
						377	9							
02	13384 X	13223	-0-	-161	-0-	357	1	12563	2	Y	275	273	0	50
						303	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266														
09	2944 N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			Y	-0-			-0-
10	2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2	1	2956	2	Y	-0-			-0-
11	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			Y	-0-			-0-
12	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	13	1	3008	2	Y	-0-			-0-
01	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	1	1	2886	2	Y	-0-			-0-
02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	77	1	2721	2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590														
09	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1811	2	20	9	Y	18	17	0	3
10	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1	1	1839	2	Y	23	22	0	4
						25	9							
11	1800 N	1761	-0-	-39	-0-	1732	2	29	9	Y	26	26	0	4
12	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	8	1	1814	2	Y	24	24	0	4
						26	9							
01	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	1650	2	30	9	Y	27	27	0	4
02	1652 N	1650	-0-	-2	-0-	45	1	1582	2	Y	21	21	0	4
						23	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984														
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	404	2			Y	-0-			-0-
10	434 N	417	-0-	-17	-0-	417	2			Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	2	1	421	2	Y	-0-			-0-
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-			-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE SLICK WELL #: 8 RRCID -> 241750 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7514 - 9462												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2		Y	-0-	-0-
10		62 N	36	-0-	-26	-0-	36	2		Y	-0-	-0-
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	1	1	123	2	Y	-0-
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		Y	-0-	-0-
02		143 N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230												
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-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613												
09		2310 N	2233	-0-	-77	-0-	2210	2	23	9	Y	3
10		2387 N	2230	-0-	-157	-0-	1	1	2198	2	Y	5
							31	9				
11		2310 N	2176	-0-	-134	-0-	2142	2	34	9	Y	5
12		2294 N	2261	-0-	-33	-0-	10	1	2219	2	Y	5
							32	9				
01		2232 N	2204	-0-	-28	-0-	2170	2	34	9	Y	4
02		2044 N	2034	-0-	-10	-0-	55	1	1950	2	Y	5
							29	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602												
09		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	1	1	905	2	Y	-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			Y	-0-
12		775 N	525	-0-	-250	-0-	2	1	523	2	Y	-0-
01		775 N	527	-0-	-248	-0-	527	2			Y	-0-
02		747 N	747	-0-	-0-	-0-	21	1	726	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156												
09		852 N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-
10		899 N	863	-0-	-36	-0-	1	1	862	2	Y	-0-
11		870 N	813	-0-	-57	-0-	813	2			Y	-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	4	1	866	2	Y	-0-
01		868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-
02		756 N	705	-0-	-51	-0-	19	1	686	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838												
09		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			Y	-0-
10		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1	1	1983	2	Y	-0-
11		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-
12		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	9	1	2051	2	Y	-0-
01		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	56	1	1972	2	Y	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7482 - 8768												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE			
09		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	6801 2				-0-	
10		5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	3 1	5093 2	Y		-0-	
11		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2		Y		-0-	
12		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	13 1	2992 2	Y		-0-	
01		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	1 1	2769 2	Y		-0-	
02		2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	67 1	2376 2	Y		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14			Y		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630												
09		2700 X	2613	-0-	-87	-0-	2613 2		Y		-0-	
10		2790 X	2668	-0-	-122	-0-	2 1	2666 2	Y		-0-	
11		2700 X	2532	-0-	-168	-0-	2532 2		Y		-0-	
12		2728 X	2630	-0-	-98	-0-	11 1	2619 2	Y		-0-	
01		2728 X	2594	-0-	-134	-0-	1 1	2593 2	Y		-0-	
02		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	66 1	2341 2	Y		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6862 - 6929												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418												
09		3180 X	3061	-0-	-119	-0-	2905 2	156 9	Y	142	139 0	22
10		3286 X	3255	-0-	-31	-0-	2 1	3045 2	Y	189	179 0	32
							208 9					
11		3180 X	3077	-0-	-103	-0-	2847 2	230 9	Y	209	209 0	32
12		3162 X	3150	-0-	-12	-0-	13 1	2926 2	Y	192	192 0	32
							211 9					
01		3255 X	3140	-0-	-115	-0-	1 1	2901 2	Y	216	218 0	30
							238 9					
02		2940 X	2887	-0-	-53	-0-	74 1	2622 2	Y	174	173 0	31
							191 9					

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2	Y	-0-		-0-
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
11		120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2	Y	-0-		-0-
12		124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2	Y	-0-		-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-		-0-
02		88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-	86 2	-0-

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 01/19/2021 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8493 - 8520												
09		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	136	1	Y	100	183 1	35
							110	9				
10		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	168	1	Y	113	61 1	87
							124	9				
11		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	143	1	Y	120	124 1	83
							132	9				
12		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	178	1	Y	118	125 1	76
							130	9				
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	314	1	Y	113	131 1	58
							124	9				
02		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	264	1	Y	145	122 1	81
							160	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108												
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2	Y	-0-		-0-
10		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2	Y	-0-		-0-
12		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	-0-		-0-
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2	Y	-0-		-0-
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	50	1	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 215 RRCID -> 248204 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10120 - 10130												
09		2460 N	2031	-0-	-429	-0-	1815	2	Y	196	193 0	30
10		2511 N	2321	-0-	-190	-0-	1	1	Y	261	247 0	44
							287	9				
11		2400 N	2257	-0-	-143	-0-	1939	2	Y	289	288 0	45
12		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	270	270 0	45
							297	9				
01		2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	300	303 0	42
							330	9				
02		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	240	239 0	43
							264	9				

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 211 RRCID -> 248395 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9684 - 9692												
09		3000 N	2982	-0-	-18	-0-	125	2982	2	Y	-0-	-0-
10		3030 X	2905	-0-	-125	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
11		2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2	Y	-0-		-0-
12		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	11	1	Y	-0-		-0-
01		2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2	Y	-0-		-0-
02		1997 X	1997	-0-	-0-	-0-	55	1	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166													
M	O	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

09		1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1042 2	28 9	Y	25	25 0		4
10		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1 1	1047 2	Y	34	32 0		6
							37 9						
11		1020 N	1003	-0-	-17	-0-	961 2	42 9	Y	38	38 0		6
12		1116 N	981	-0-	-135	-0-	4 1	938 2	Y	35	35 0		6
							39 9						
01		1085 N	926	-0-	-159	-0-	883 2	43 9	Y	39	40 0		5
02		924 N	828	-0-	-96	-0-	22 1	771 2	Y	32	31 0		6
							35 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514													
09		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591 2		Y	-0-			-0-
10		1612 N	1611	-0-	-1	-0-	1 1	1610 2	Y	-0-			-0-
11		1620 N	1509	-0-	-111	-0-	1509 2		Y	-0-			-0-
12		1643 N	1571	-0-	-72	-0-	7 1	1564 2	Y	-0-			-0-
01		1612 N	1561	-0-	-51	-0-	1561 2		Y	-0-			-0-
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	40 1	1423 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254													
09		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912 2		Y	-0-			-0-
10		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3 1	3924 2	Y	-0-			-0-
11		3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798 2		Y	-0-			-0-
12		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	17 1	3892 2	Y	-0-			-0-
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	1 1	3866 2	Y	-0-			-0-
02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	99 1	3492 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088													
09		3750 X	3318	-0-	-432	-0-	3318 2		Y	-0-			-0-
10		3875 X	3650	-0-	-225	-0-	2 1	3648 2	Y	-0-			-0-
11		3750 X	3356	-0-	-394	-0-	3356 2		Y	-0-			-0-
12		3565 X	3408	-0-	-157	-0-	15 1	3393 2	Y	-0-			-0-
01		3658 X	3070	-0-	-588	-0-	1 1	3069 2	Y	-0-			-0-
02		3304 X	1261	-0-	-2043	-0-	35 1	1226 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252													
09		1200 N	820	-0-	-380	-0-	820 2		Y	-0-			-0-
10		1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1 1	1070 2	Y	-0-			-0-
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242 2		Y	-0-			-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	5 1	1256 2	Y	-0-			-0-
01		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 2		Y	-0-			-0-
02		1148 N	1107	-0-	-41	-0-	31 1	1076 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 210 RRCID -> 256383 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 8480 - 9456													
09		330 N	320	-0-	-10	-0-	320 2		Y	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			-0-
11		330 N	314	-0-	-16	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
12		341 N	331	-0-	-10	-0-	1 1	330 2	Y	-0-			-0-
01		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-			-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	8 1	288 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		220	RRCID ->	256860	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	11534	PERF.	9232 - 11314
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	678	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	632	-0-	-58	-0-	632	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	3	1	657 2	Y	-0-		-0-
01	682 N	587	-0-	-95	-0-	587	2	Y	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	16	1	581 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		221	RRCID ->	257168	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	8703 - 10852
09	3870 X	2902	-0-	-968	-0-	2902	2	Y	-0-			-0-
10	3348 X	2985	-0-	-363	-0-	2	1	2983 2	Y	-0-		-0-
11	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	2861	2	Y	-0-			-0-
12	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	13	1	3049 2	Y	-0-		-0-
01	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	1	1	2920 2	Y	-0-		-0-
02	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	79	1	2798 2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		222	RRCID ->	257169	COMPL. DATE	04/25/2010	TOTAL DEPTH	10256	PERF.	7714 - 9591
09	1830 N	1658	-0-	-172	-0-	1593	2	65 9	Y	59	58 0	9
10	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	1	1	2203 2	Y	79	75 0	13
						87	9					
11	1860 N	1290	-0-	-570	-0-	1212	2	78 9	Y	71	73 0	11
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	9	1	2136 2	Y	82	79 0	14
						90	9					
01	2294 N	1804	-0-	-490	-0-	1707	2	97 9	Y	88	90 0	12
02	1204 N	837	-0-	-367	-0-	21	1	737 2	Y	72	71 0	13
						79	9					

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		224	RRCID ->	257301	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11422	PERF.	9052 - 9834
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	239	2	69 9	Y	63	55 0	10
10	279 N	245	-0-	-34	-0-	232	2	13 9	Y	12	20 0	2
11	270 N	250	-0-	-20	-0-	206	2	44 9	Y	40	36 0	6
12	310 N	284	-0-	-26	-0-	1	1	202 2	Y	74	68 0	12
						81	9					
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	187	2	33 9	Y	30	38 0	4
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	3	1	90 2	Y	141	120 0	25
						155	9					

SLICK, T. B. ESTATE 533		WELL #:		6	RRCID ->	257768	COMPL. DATE	10/11/2009	TOTAL DEPTH	12415	PERF.	7310 - 9684
09	2953 N	2939	-0-	-14	-0-	2939	2		Y	-0-		-0-
10	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2	1	2995 2	Y	-0-		-0-
11	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707	2		Y	-0-		-0-
12	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	12	1	2679 2	Y	-0-		-0-
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		Y	-0-		-0-
02	1176 N	-0-	-0-	-1176	-0-				Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE		WELL #:		226	RRCID ->	257978	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	10837	PERF.	9322 - 10254
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		Y	-0-		-0-
10	589 N	550	-0-	-39	-0-	550	2		Y	-0-		-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-		-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	3	1	573 2	Y	-0-		-0-
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	2		Y	-0-		-0-
02	532 N	440	-0-	-92	-0-	12	1	428 2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010										TOTAL DEPTH 12112	PERF. 9580 - 9590						
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
09		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10		497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
12		527 N	527	-0-	-0-	-0-	2	1	525	2	Y	-0-					-0-
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02		492 N	492	-0-	-0-	-0-	14	1	478	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017										TOTAL DEPTH 14000	PERF. 5400 - 5410						
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010										TOTAL DEPTH 12300	PERF. 7874 - 7928						
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011										TOTAL DEPTH 10708	PERF. 9084 - 10496						
09		2490 N	2359	-0-	-131	-0-	2317	2	42	9	Y	38	37	0			6
10		2480 N	2368	-0-	-112	-0-	2	1	2311	2	Y	50	48	0			8
							55	9									
11		2340 N	2257	-0-	-83	-0-	2198	2	59	9	Y	54	54	0			8
12		2449 N	2373	-0-	-76	-0-	10	1	2305	2	Y	53	52	0			9
							58	9									
01		2356 N	2203	-0-	-153	-0-	2139	2	64	9	Y	58	59	0			8
02		2100 N	2093	-0-	-7	-0-	56	1	1986	2	Y	46	46	0			8
							51	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011										TOTAL DEPTH 10512	PERF. 9320 - 10152						
09		90 N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
10		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					-0-
12		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
02		84 N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011										TOTAL DEPTH 10550	PERF. 8558 - 9606						
09		1650 N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
10		1674 N	1523	-0-	-151	-0-	1	1	1522	2	Y	-0-					-0-
11		1650 N	1344	-0-	-306	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
12		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	7	1	1567	2	Y	-0-					-0-
01		1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2			Y	-0-					-0-
02		1260 N	952	-0-	-308	-0-	26	1	926	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750													
M	O	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
09		4710 X	4639	-0-	-71	-0-	4639	2		Y	-0-		-0-
10		4867 X	4674	-0-	-193	-0-	3	1	4671	2	Y	-0-	-0-
11		4740 X	4461	-0-	-279	-0-	4461	2		Y	-0-		-0-
12		4898 X	4679	-0-	-219	-0-	20	1	4659	2	Y	-0-	-0-
01		4898 X	4182	-0-	-716	-0-	1	1	4181	2	Y	-0-	-0-
02		4340 X	4228	-0-	-112	-0-	117	1	4111	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516													
09		1350 N	1340	-0-	-10	-0-	1340	2		Y	-0-		-0-
10		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1	1	1231	2	Y	-0-	-0-
11		1350 N	1213	-0-	-137	-0-	1213	2		Y	-0-		-0-
12		1395 N	1235	-0-	-160	-0-	5	1	1230	2	Y	-0-	-0-
01		1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		Y	-0-		-0-
02		1120 N	1091	-0-	-29	-0-	30	1	1061	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084													
09		5010 X	4466	-0-	-544	-0-	4443	2	23	9	Y	21	21 0
10		5053 X	4224	-0-	-829	-0-	3	1	4189	2	Y	29	27 0
							32	9					
11		4890 X	4032	-0-	-858	-0-	3998	2	34	9	Y	31	31 0
12		4929 X	4451	-0-	-478	-0-	19	1	4400	2	Y	29	29 0
							32	9					
01		4929 X	4557	-0-	-372	-0-	1	1	4520	2	Y	33	33 0
							36	9					
02		4172 X	4077	-0-	-95	-0-	112	1	3936	2	Y	26	26 0
							29	9					5

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325													
09		900 X	875	-0-	-25	-0-	875	2			Y	-0-	-0-
10		930 X	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-	-0-
11		900 X	699	-0-	-201	-0-	699	2			Y	-0-	-0-
12		899 X	661	-0-	-238	-0-	3	1	658	2	Y	-0-	-0-
01		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-	-0-
02		2800 N	3912	-0-	1112	1112	108	1	3804	2	Y	-0-	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976													
09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1497	2	107	9	Y	97	95 0
10		1612 N	1462	-0-	-150	-0-	1	1	1319	2	Y	129	122 0
							142	9					
11		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1353	2	157	9	Y	143	143 0
12		1643 N	1480	-0-	-163	-0-	6	1	1327	2	Y	134	134 0
							147	9					
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1356	2	164	9	Y	149	150 0
02		1400 N	1385	-0-	-15	-0-	35	1	1218	2	Y	120	119 0
							132	9					21

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833													
09		2190 N	2020	-0-	-170	-0-	2020	2			Y	-0-	-0-
10		2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	1	1	2073	2	Y	-0-	-0-
11		1950 N	1936	-0-	-14	-0-	1936	2			Y	-0-	-0-
12		2077 N	2057	-0-	-20	-0-	9	1	2048	2	Y	-0-	-0-
01		2077 N	2015	-0-	-62	-0-	2015	2			Y	-0-	-0-
02		1820 N	1718	-0-	-102	-0-	47	1	1671	2	Y	-0-	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE

09	2340 N	2254	-0-	-86	-0-	-0-	2254	2		Y	-0-			-0-
10	2325 N	2288	-0-	-37	-0-	-0-	1	1	2287	2	Y	-0-		-0-
11	2280 N	2136	-0-	-144	-0-	-0-	2136	2		Y	-0-			-0-
12	2325 N	2256	-0-	-69	-0-	-0-	10	1	2246	2	Y	-0-		-0-
01	2294 N	2172	-0-	-122	-0-	-0-	2172	2		Y	-0-			-0-
02	1988 N	1949	-0-	-39	-0-	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358														
09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	-0-	3387	2	13	9	Y	12	12	0
10	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3453	2	Y	16	15	0
							18	9						3
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	-0-	3280	2	20	9	Y	18	18	0
12	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3475	2	Y	16	16	0
							18	9						3
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	3436	2	Y	18	18	0
							20	9						3
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	3186	2	Y	15	15	0
							17	9						3

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930														
09	2580 N	2446	-0-	-134	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-		-0-
10	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	2588	2	Y	-0-		-0-
11	2430 N	2391	-0-	-39	-0-	-0-	2391	2			Y	-0-		-0-
12	2542 N	2469	-0-	-73	-0-	-0-	11	1	2458	2	Y	-0-		-0-
01	2604 N	2030	-0-	-574	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-		-0-
02	2240 N	2203	-0-	-37	-0-	-0-	61	1	2142	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 10145														
09	3870 X	3795	-0-	-75	-0-	-0-	3795	2			Y	-0-		-0-
10	3999 X	3773	-0-	-226	-0-	-0-	2	1	3771	2	Y	-0-		-0-
11	3870 X	3567	-0-	-303	-0-	-0-	3567	2			Y	-0-		-0-
12	3937 X	3741	-0-	-196	-0-	-0-	16	1	3725	2	Y	-0-		-0-
01	3937 X	3599	-0-	-338	-0-	-0-	1	1	3598	2	Y	-0-		-0-
02	3556 X	3339	-0-	-217	-0-	-0-	92	1	3247	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270														
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	264	2			Y	-0-		-0-
10	279 N	266	-0-	-13	-0-	-0-	266	2			Y	-0-		-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	339	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	254	-0-	-25	-0-	-0-	254	2			Y	-0-		-0-
02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	402	2	Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450														
09	4350 X	4324	-0-	-26	-0-	-0-	4324	2			Y	-0-		-0-
10	4588 X	3749	-0-	-839	-0-	-0-	2	1	3747	2	Y	-0-		-0-
11	4440 X	4187	-0-	-253	-0-	-0-	4187	2			Y	-0-		-0-
12	4588 X	4059	-0-	-529	-0-	-0-	18	1	4041	2	Y	-0-		-0-
01	4526 X	3771	-0-	-755	-0-	-0-	1	1	3770	2	Y	-0-		-0-
02	4032 X	3594	-0-	-438	-0-	-0-	99	1	3495	2	Y	-0-		-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630													
M	O	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
09		3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3228 2	133 9	Y	121	118 0		19
10		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	2 1	3282 2	Y	159	151 0		27
							175 9						
11		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3102 2	194 9	Y	176	176 0		27
12		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	14 1	3243 2	Y	166	165 0		28
							183 9						
01		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	1 1	3062 2	Y	183	185 0		26
							201 9						
02		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	79 1	2776 2	Y	146	146 0		26
							161 9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894													
09		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
10		93 N	38	-0-	-55	-0-	38 2		Y	-0-			-0-
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	44 2		Y	-0-			-0-
12		93 N	35	-0-	-58	-0-	35 2		Y	-0-			-0-
01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-			-0-
02		28 N	19	-0-	-9	-0-	1 1	18 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8246 - 8558													
09		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 2		Y	-0-			-0-
10		1891 N	1752	-0-	-139	-0-	1 1	1751 2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1692	-0-	-78	-0-	1692 2		Y	-0-			-0-
12		1860 N	1717	-0-	-143	-0-	7 1	1710 2	Y	-0-			-0-
01		1767 N	1595	-0-	-172	-0-	1595 2		Y	-0-			-0-
02		1568 N	1317	-0-	-251	-0-	36 1	1281 2	Y	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 242 RRCID -> 267678 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8290 - 9378													
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7704 - 7755													
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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420													
09		3210 X	2993	-0-	-217	-0-	2993 2		Y	-0-			-0-
10		3379 X	3064	-0-	-315	-0-	2 1	3062 2	Y	-0-			-0-
11		3270 X	2951	-0-	-319	-0-	2951 2		Y	-0-			-0-
12		3379 X	3202	-0-	-177	-0-	14 1	3188 2	Y	-0-			-0-
01		3224 X	3030	-0-	-194	-0-	1 1	3029 2	Y	-0-			-0-
02		2800 X	2796	-0-	-4	-0-	77 1	2719 2	Y	-0-			-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 8447 - 11170												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		5460 X	5460	-0-	-0-	-0-	-0-	5456	2	4	9	1
10		5471 X	5471	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	5461	2	1
								6	9			
11		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	-0-	5079	2	7	9	1
12		5233 X	5233	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	5203	2	1
								7	9			
01		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5105	2	1
								8	9			
02		4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	4637	2	1
								6	9			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420												
09		5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	-0-	5247	2			-0-
10		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	5978	2	-0-
11		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	-0-	5282	2			-0-
12		5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	5773	2	-0-
01		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	5068	2	-0-
02		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	4826	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352												
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	-0-	2396	2			-0-
10		2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2480	2	-0-
11		2250 N	2218	-0-	-32	-0-	-0-	2218	2			-0-
12		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2332	2	-0-
01		2325 N	1078	-0-	-1247	-0-	-0-	1078	2			-0-
02		2072 N	80	-0-	-1992	-0-	-0-	2	1	78	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940												
09		30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	2			-0-
10		31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	2			-0-
11		30 N	12	-0-	-18	-0-	-0-	12	2			-0-
12		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-	15	2			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	16	2	10	9	1
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	1
								8	9			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272												
09		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2	66	9	9
10		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2266	2	13
								87	9			
11		2280 N	2061	-0-	-219	-0-	-0-	1963	2	98	9	14
12		2387 N	1585	-0-	-802	-0-	-0-	7	1	1490	2	13
								88	9			
01		2356 N	1969	-0-	-387	-0-	-0-	1868	2	101	9	13
02		1932 N	1886	-0-	-46	-0-	-0-	50	1	1756	2	13
								80	9			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220												
09		2790 N	2602	-0-	-188	-0-	-0-	2602	2			-0-
10		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2726	2	-0-
11		2550 N	2496	-0-	-54	-0-	-0-	2496	2			-0-
12		2697 N	2694	-0-	-3	-0-	-0-	12	1	2682	2	-0-
01		2728 N	2541	-0-	-187	-0-	-0-	1	1	2540	2	-0-
02		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2332	2	-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		3475	2	22	9	3
10		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		2	1	3460	2	4
								29	9			
11		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-		3230	2	33	9	5
12		3497 X	3497	-0-	-0-	-0-		15	1	3451	2	5
								31	9			
01		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-		1	1	3317	2	4
								33	9			
02		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-		85	1	3001	2	4
								26	9			

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140												

09		4969 X	4969	-0-	-0-	-0-		4969	2			-0-
10		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-		3	1	5050	2	-0-
11		4843 X	4843	-0-	-0-	-0-		4843	2			-0-
12		4948 X	4948	-0-	-0-	-0-		22	1	4926	2	-0-
01		4874 X	4874	-0-	-0-	-0-		1	1	4873	2	-0-
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-		121	1	4257	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 7806 - 9155												

09		5790 X	5633	-0-	-157	-0-		5633	2			-0-
10		5983 X	5732	-0-	-251	-0-		4	1	5728	2	-0-
11		5790 X	5382	-0-	-408	-0-		5382	2			-0-
12		5859 X	5647	-0-	-212	-0-		25	1	5622	2	-0-
01		5859 X	5468	-0-	-391	-0-		1	1	5467	2	-0-
02		5264 X	4997	-0-	-267	-0-		138	1	4859	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698												

09		1740 N	1653	-0-	-87	-0-		1653	2			-0-
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		1	1	1673	2	-0-
11		1650 N	1548	-0-	-102	-0-		1548	2			-0-
12		1705 N	1641	-0-	-64	-0-		7	1	1634	2	-0-
01		1674 N	1442	-0-	-232	-0-		1442	2			-0-
02		1456 N	1416	-0-	-40	-0-		39	1	1377	2	-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 7 RRCID -> 270817 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8820 - 9342												

09		1560 N	1313	-0-	-247	-0-		1291	2	22	9	3
10		1550 N	1407	-0-	-143	-0-		1	1	1377	2	4
								29	9			
11		1380 N	1371	-0-	-9	-0-		1337	2	34	9	5
12		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		6	1	1443	2	5
								31	9			
01		1395 N	1392	-0-	-3	-0-		1358	2	34	9	4
02		1288 N	1167	-0-	-121	-0-		31	1	1107	2	5
								29	9			

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 258 RRCID -> 270818 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9270 - 10310														
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

09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	826	2	28	9	Y	25	24	0	4
10	863 N	863	-0-	-0-	-0-	1	1	827	2	Y	32	31	0	5
						35	9							
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	761	2	41	9	Y	37	36	0	6
12	868 N	841	-0-	-27	-0-	4	1	800	2	Y	34	34	0	6
						37	9							
01	868 N	828	-0-	-40	-0-	787	2	41	9	Y	37	38	0	5
02	756 N	712	-0-	-44	-0-	19	1	660	2	Y	30	30	0	5
						33	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 260 RRCID -> 271227 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8770 - 9940														
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8	9	Y	7	7	0	1
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2	1	2414	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
11	2130 N	1727	-0-	-403	-0-	1715	2	12	9	Y	11	10	0	2
12	2325 N	1406	-0-	-919	-0-	6	1	1390	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
01	2418 N	2323	-0-	-95	-0-	2311	2	12	9	Y	11	11	0	2
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	60	1	2108	2	Y	9	9	0	2
						10	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 256 RRCID -> 272450 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8310 - 8330														
09	4770 X	3659	-0-	-1111	-0-	3647	2	12	9	Y	11	10	0	2
10	4929 X	3594	-0-	-1335	-0-	2	1	3580	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
11	4770 X	4053	-0-	-717	-0-	4036	2	17	9	Y	15	15	0	2
12	4464 X	4028	-0-	-436	-0-	17	1	3996	2	Y	14	14	0	2
						15	9							
01	4371 X	3845	-0-	-526	-0-	1	1	3826	2	Y	16	16	0	2
						18	9							
02	3780 X	3571	-0-	-209	-0-	98	1	3460	2	Y	12	12	0	2
						13	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520														
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	263	2	6	9	Y	5	5	0	1
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	321	2	9	9	Y	8	8	0	1
11	150 N	72	-0-	-78	-0-	65	2	7	9	Y	6	6	0	1
12	279 N	28	-0-	-251	-0-	20	2	8	9	Y	7	7	0	1
01	341 N	17	-0-	-324	-0-	11	2	6	9	Y	5	5	0	1
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	1	1	44	2	Y	3	3	0	1
						3	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 8 RRCID -> 274453 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8575 - 9612														
09	3300 X	3212	-0-	-88	-0-	3142	2	70	9	Y	64	63	0	10
10	3410 X	3258	-0-	-152	-0-	2	1	3162	2	Y	85	81	0	14
						94	9							
11	3300 X	3115	-0-	-185	-0-	3009	2	106	9	Y	96	95	0	15
12	3379 X	3253	-0-	-126	-0-	14	1	3141	2	Y	89	89	0	15
						98	9							
01	3379 X	3103	-0-	-276	-0-	1	1	2994	2	Y	98	99	0	14
						108	9							
02	2996 X	2856	-0-	-140	-0-	76	1	2693	2	Y	79	79	0	14
						87	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.// 41537 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
SLICK, T. B. ESTATE		WELL #: 259		RRCID -> 275004		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 8613 - 10338			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	692 2		Y	-0-	-0-	
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	661 2		Y	-0-	-0-	
11	750 N	614	-0-	-136	-0-	614 2		Y	-0-	-0-	
12	713 N	639	-0-	-74	-0-	3 1	636 2	Y	-0-	-0-	
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		Y	-0-	-0-	
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	22 1	761 2	Y	-0-	-0-	

BENTSEN TRACT IV		WELL #: 3		RRCID -> 275926		COMPL. DATE 01/16/2015		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8147 - 9467			
09	7500 X	6888	-0-	-612	-0-	384 1	6494 2	Y	9	17 1	31
						10 9					
10	7750 X	7012	-0-	-738	-0-	475 1	6525 2	Y	11	6 1	36
						12 9					
11	7500 X	6815	-0-	-685	-0-	424 1	6380 2	Y	10	11 1	35
						11 9					
12	7688 X	6886	-0-	-802	-0-	532 1	6341 2	Y	12	12 1	35
						13 9					
01	7223 X	7123	-0-	-100	-0-	963 1	6149 2	Y	10	12 1	33
						11 9					
02	6666 X	6666	-0-	-0-	-0-	878 1	5774 2	Y	13	11 1	35
						14 9					

DAVENPORT, O.H. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 280620		COMPL. DATE 07/01/2016		TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BENTSEN TRACT I		WELL #: 10		RRCID -> 288888		COMPL. DATE 02/19/2020		TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8120 - 8237			
09	1500 N	1389	-0-	-111	-0-	78 1	1311 2	N	-0-	-0-	
10	1550 N	1412	-0-	-138	-0-	96 1	1316 2	N	-0-	-0-	
11	1470 N	1441	-0-	-29	-0-	90 1	1351 2	N	-0-	-0-	
12	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	87 1	1041 2	N	-0-	-0-	
01	1426 N	1225	-0-	-201	-0-	166 1	1059 2	N	-0-	-0-	
02	1344 N	1204	-0-	-140	-0-	159 1	1045 2	N	-0-	-0-	

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075		RRCID -> 294506		COMPL. DATE 02/18/2023		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6242 - 6602			
SLICK		WELL #: 2									
09	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-			Y	-0-	252	
10	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			Y	-0-	252	
11	600 X	-0-	-0-	-600	-0-			Y	-0-	252	
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	252	
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	252	
*02	T. A.	1563	-0-	1563	1563	1563 3		Y	-0-	252	

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 194597		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852			
SLICK ESTATE C		WELL #: 17									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	302	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		183 1	Y	-0-	119	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	119	

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
SLICK ESTATE -C-		WELL #:		16	RRCID ->	196761	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10012	PERF.	9374 - 9860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23

SLICK ESTATE -C-		WELL #:		18	RRCID ->	216561	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	7346 - 7352
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548										
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		4	RRCID ->	010914	COMPL. DATE	12/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	251726	COMPL. DATE	09/25/2009	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9330 - 9416
09	990 N	930	-0-	-60	-0-	898	2	32	9	N	29	89
10	1085 N	1037	-0-	-48	-0-	1012	2	25	9	N	23	112
11	1050 N	775	-0-	-275	-0-	750	2	25	9	N	23	135
12	1116 N	760	-0-	-356	-0-	738	2	22	9	N	20	155
01	1023 N	925	-0-	-98	-0-	905	2	20	9	N	18	173
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	837	2	43	9	N	39	176 1 36

BENTSEN BROS. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	254599	COMPL. DATE	04/10/2010	TOTAL DEPTH	9965	PERF.	8744 - 9352
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-	12
10	837 N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-	12
11	720 N	623	-0-	-97	-0-	623	2			N	-0-	12
12	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-	12
01	744 N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-	12
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-	12

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566										
ECHOLS		WELL #:		1	RRCID ->	161410	COMPL. DATE	05/23/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8544 - 8560
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		151
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		151

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED)		//CONT.//		41537 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.//		864566									
ECHOLS		WELL #:		2	RRCID ->	164446	COMPL. DATE	01/28/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9330 - 9450		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			54
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54

HINDE (4850 FRIO)				41537 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648									
BENTSEN BROS. -A-		WELL #:		5 U	RRCID ->	122129	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 4854 - 4879		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOFFMAN (WILCOX)				41937 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
HOFFMAN 116		WELL #:		2	RRCID ->	212342	COMPL. DATE	10/17/2005	TOTAL DEPTH	16055	PERF. 13643 - 14004		
09	1950 N	1689	-0-	-261	-0-	52	1	1637	2	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-		-0-
*01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	120	1	1022	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOFFMAN 116		WELL #:		1	RRCID ->	213792	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. 13437 - 13935		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		43

HOFFMAN (2000)				41937 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336									
HOFFMAN		WELL #:			RRCID ->	271344	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2460	PERF. 2112 - 2118		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		51
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014													

HOFFMAN, EAST				41938 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	276009	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1953 - 1959		
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23 7	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/26/2024													

HOLLY BEACH (LM- 4) DEGUELLO OPERATING LLC STATE TRACT 726		42282 498 210225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON						
WELL #:		1ST	RRCID ->	249030	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	9471	PERF.	8224 -	8234			
M	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
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) MERIT ENERGY COMPANY PALMER STATE 348		42403 248 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
WELL #:		2	RRCID ->	175711	COMPL. DATE	02/20/2000	TOTAL DEPTH	12550	PERF.	11284 -	12396			
M	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
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	258	1	1534	2	Y	9	8	1	16
						10	9							
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	256	1	1549	2	Y	28	32	1	12
						31	9							
11	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	195	1	1392	2	Y	22	16	1	18
						24	9							
12	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	229	1	1419	2	Y	28	31	1	15
						31	9							
01	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	255	1	1657	2	Y	24	14	1	25
						26	9							
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	242	1	1451	2	Y	14	32	1	7
						15	9							

PALMER STATE 348		WELL #:		4	RRCID ->	182101	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10942 -	12140
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-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		25	RRCID ->	183272	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	12402	PERF.	10962 -	12298
09	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	161	1	1618	2	N	-0-		-0-
10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	164	1	1679	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1582	-0-	-188	-0-	159	1	1423	2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1734	-0-	-95	-0-	191	1	1543	2	N	-0-		-0-
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	264	1	1757	2	N	-0-		-0-
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1537	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		27	RRCID ->	187331	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12544	PERF.	10390 -	12343
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	2	N	-0-		-0-
10	904 N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1084	-0-	-206	-0-	109	1	975	2	N	-0-		-0-
12	744 N	640	-0-	-104	-0-	70	1	570	2	N	-0-		-0-
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	172	1	1145	2	N	-0-		-0-
02	1008 N	610	-0-	-398	-0-	72	1	538	2	N	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		28	RRCID ->	189568	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10360 -	12327
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 42403 248		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
PALMER 347		WELL #: 5R		RRCID -> 191724		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	442	2	Y	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	83	1	505	2	Y	-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	72	1	511	2	Y	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	570	2	Y	-0-
01	684 N	684	-0-	-0-	-0-	91	1	593	2	Y	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	76	1	455	2	Y	-0-

PALMER STATE 348		WELL #: 6		RRCID -> 193641		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973			
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-

PALMER STATE 348		WELL #: 8		RRCID -> 200004		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681			
09	2070 N	1297	-0-	-773	-0-	183	1	1088	2	Y	24
						26	9				21
10	2046 N	1884	-0-	-162	-0-	256	1	1547	2	Y	74
						81	9				86
11	1770 N	1675	-0-	-95	-0-	198	1	1411	2	Y	60
						66	9				43
12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	215	1	1332	2	Y	75
						83	9				84
01	1891 N	1519	-0-	-372	-0-	193	1	1253	2	Y	66
						73	9				37
02	1568 N	1174	-0-	-394	-0-	162	1	971	2	Y	37
						41	9				86

PALMER STATE 348		WELL #: 9		RRCID -> 206817		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700			
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	34	1	200	2	Y	59
						65	9				187
10	322 N	322	-0-	-0-	-0-	36	1	218	2	Y	62
						68	9				
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	Y	73
						80	9				
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	255	2	Y	106
						117	9				184
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	40	1	262	2	Y	65
						72	9				
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	20	1	121	2	Y	15
						17	9				

PALMER STATE 348		WELL #: 10		RRCID -> 209790		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360			
09	660 N	582	-0-	-78	-0-	72	1	431	2	Y	72
						79	9				65
10	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	109	1	662	2	Y	229
						252	9				265
11	780 N	707	-0-	-73	-0-	62	1	441	2	Y	185
						204	9				131
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	178	1	1102	2	Y	229
						252	9				258
01	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	181	1	1174	2	Y	202
						222	9				114
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	155	1	932	2	Y	114
						125	9				264

HOME RUN (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		42403 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
PALMER 347		WELL #:		14	RRCID ->	272601	COMPL. DATE	01/21/2014	TOTAL DEPTH	12517	PERF.	10142 - 12176
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	251 1	1494 2	Y	231	282 1	227
							254 9					
10		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	259 1	1570 2	Y	243	221 1	249
							267 9					
11		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	194 1	1380 2	Y	190	223 1	216
							209 9					
12		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	245 1	1521 2	Y	206	119 1	303
							227 9					
01		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	250 1	1625 2	Y	226	227 1	302
							249 9					
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	227 1	1365 2	Y	214	224 1	292
							235 9					

PALMER 347		WELL #:		15	RRCID ->	274967	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	12878	PERF.	10200 - 12688
09		2790 X	2523	-0-	-267	-0-	340 1	2022 2	Y	146	178 1	144
							161 9					
10		2759 N	2649	-0-	-110	-0-	352 1	2128 2	Y	154	140 1	158
							169 9					
11		2640 N	2212	-0-	-428	-0-	256 1	1824 2	Y	120	141 1	137
							132 9					
12		2604 N	2461	-0-	-143	-0-	322 1	1996 2	Y	130	75 1	192
							143 9					
01		2635 N	2493	-0-	-142	-0-	312 1	2025 2	Y	142	143 1	191
							156 9					
02		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	294 1	1764 2	Y	136	142 1	185
							150 9					

PALMER STATE 348		WELL #:		13	RRCID ->	275284	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11158 - 12311
09		570 N	558	-0-	-12	-0-	80 1	478 2	Y	-0-		-0-
10		589 N	569	-0-	-20	-0-	81 1	488 2	Y	-0-		-0-
11		480 N	324	-0-	-156	-0-	40 1	284 2	Y	-0-		-0-
12		589 N	576	-0-	-13	-0-	80 1	496 2	Y	-0-		-0-
01		558 N	522	-0-	-36	-0-	70 1	452 2	Y	-0-		-0-
02		447 N	447	-0-	-0-	-0-	64 1	383 2	Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. 'C'		WELL #:		41	RRCID ->	275305	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	13087	PERF.	11262 - 12879
09		2130 N	1906	-0-	-224	-0-	151 1	1523 2	N	211	193 1	85
							232 9					
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	155 1	1589 2	N	190	204 1	71
							209 9					
11		1920 N	1690	-0-	-230	-0-	146 1	1307 2	N	215	205 1	81
							237 9					
12		1984 N	1838	-0-	-146	-0-	175 1	1415 2	N	225	207 1	99
							248 9					
01		2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	238 1	1583 2	N	223	263 1	59
							245 9					
02		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	190 1	1426 2	N	207	167 1	99
							228 9					

TEXRON OPERATING, LLC		850872										
PEREZ		WELL #:		1	RRCID ->	286753	COMPL. DATE	06/07/2015	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11343 - 12149
09		34800 X	1256	-0-	-33544	-0-	1089 2	167 9	N	152	147 1	70
10		35960 X	848	-0-	-35112	-0-	655 3	193 9	N	175	186 1	59
11		1251 X	1251	-0-	-0-	-0-	1089 3	162 9	N	147	147 1	59
12		1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1039 3	176 9	N	160	160 1	59
01		1302 X	1212	-0-	-90	-0-	1004 3	208 9	N	189	189 1	59
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59

HOME RUN (VICKSBURG 10)		42403 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 12		RRCID -> 202922		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	11 1	108 2	N	5 5 1	2
10	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6 9	180 2	N	5 5 1	2
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6 9	61 2	N	5 5 1	2
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	7 1		N	5 5 1	2
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	6 9		N	5 6 1	1
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	5 4 1	2

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 33		RRCID -> 231815		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #: 38		RRCID -> 238100		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 16		RRCID -> 256529		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588		
09	3210 X	2768	-0-	-442	-0-	228 1	2298 2	N	220 201 1	89
10	3317 X	2942	-0-	-375	-0-	242 9	2483 2	N	197 212 1	74
11	3030 X	2606	-0-	-424	-0-	217 9	2124 2	N	223 212 1	85
12	2852 X	2805	-0-	-47	-0-	237 1	2269 2	N	233 215 1	103
01	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	245 9	2568 2	N	231 273 1	61
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	280 1	2306 2	N	215 173 1	103
						256 9				
						386 1				
						254 9				
						308 1				
						237 9				

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 258008		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SULLIVAN, D. J. 'F'		WELL #: 41		RRCID -> 274470		COMPL. DATE 07/17/2014		TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 TEXRON OPERATING, LLC 850872
 CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

09	10	11	12	01	02	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	120	-0-	-0-						-0-	120	3		Y	-0-			20
10		74 N	74	-0-	-0-						-0-	72	3	2 9	Y	-0-	2 1		20
11		120 X	120	-0-	-0-						-0-	120	3		Y	-0-			20
12		196 X	196	-0-	-0-						-0-	196	3		Y	-0-			20
01		142 X	142	-0-	-0-						-0-	134	3	8 9	Y	7	7 1		20
02		112 X	NO RPT	-0-	-112						-0-				Y	NO RPT			20

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

09		453 X	-0-	-0-	-453						-0-				Y	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-						-0-				Y	NO RPT			-0-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

09		8503 X	8503	-0-	-0-						-0-	8407	3	96 9	Y	87	87 1		20
10		7262 X	7262	-0-	-0-						-0-	7047	3	215 9	Y	195	185 1		30
11		8496 X	8496	-0-	-0-						-0-	8400	3	96 9	Y	87	87 1		30
12		8249 X	8249	-0-	-0-						-0-	8249	3		Y	-0-			30
01		8773 X	8644	-0-	-129						-0-	8336	3	308 9	Y	280	280 1		30
02		7924 X	NO RPT	-0-	-7924						-0-				Y	NO RPT			30

CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

09		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-				N	-0-			3
10		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-				N	-0-			3
11		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-				N	-0-			3
12		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-				N	-0-			3
01		0 X	-0-	-0-	-0-						-0-				N	-0-			3
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-						-0-				N	NO RPT			3

CAGE RANCH II WELL #: 6472 RRCID -> 197879 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10034 - 10192

09		540 N	-0-	-0-	-540						-0-				Y	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			36
11		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			36
12		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			36
01		0 N	-0-	-0-	-0-						-0-				Y	-0-			36
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-						-0-				Y	NO RPT			36

HUBBERD (LOBO)		43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 3		RRCID -> 142533		COMPL. DATE 07/25/1992		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	93	1	1993	3	N	-0-	24
10	1798 N	1436	-0-	-362	-0-	65	1	1371	3	N	-0-	24
11	2130 N	2014	-0-	-116	-0-	78	1	1936	3	N	-0-	24
12	2170 N	1468	-0-	-702	-0-	63	1	1405	3	N	-0-	24
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	79	1	1853	3	N	-0-	24
02	1876 N	1582	-0-	-294	-0-	66	1	1516	3	N	-0-	24

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 4		RRCID -> 143493		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578				
09	570 N	475	-0-	-95	-0-	21	1	454	3	N	-0-	28
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-	28
11	766 N	766	-0-	-0-	-0-	30	1	736	3	N	-0-	28
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-	28
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	32	1	735	3	N	-0-	28
02	728 N	236	-0-	-492	-0-	10	1	226	3	N	-0-	28

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 5		RRCID -> 146480		COMPL. DATE 04/17/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618				
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-	53
10	248 N	234	-0-	-14	-0-	10	1	224	3	N	-0-	53
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	-0-	53
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-	53
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	3	N	-0-	53
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-	53

HUBBERD, WILLIAM "C1"		WELL #: 6		RRCID -> 146561		COMPL. DATE 07/11/1993		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833				
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1349	3	N	-0-	84
10	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	87	1	1862	3	N	-0-	84
11	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	77	1	1865	3	N	-0-	84
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	89	1	1938	3	N	-0-	84
01	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	90	1	2084	3	N	-0-	84
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	103	1	2346	3	N	-0-	84

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 21		RRCID -> 146666		COMPL. DATE 09/11/1993		TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504				
09	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	66	1	1404	3	Y	-0-	47
10	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1419	3	Y	6	53
11	1680 N	1611	-0-	-69	-0-	64	1	1547	3	Y	-0-	5
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	70	1	1498	3	Y	-0-	5
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	53	1	1228	3	Y	-0-	5
02	1512 N	1158	-0-	-354	-0-	49	1	1109	3	Y	-0-	5

HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 24		RRCID -> 152918		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HUBBERD, WILLIAM D3		WELL #: 23		RRCID -> 154127		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8378 - 8653								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD		WELL #: 19		RRCID -> 164321		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8520 - 8962								
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	38	1	806	3	N	-0-					85
10	1054 N	851	-0-	-203	-0-	38	1	800	3	N	12					97
						13	9									
11	1020 N	988	-0-	-32	-0-	39	1	936	3	N	12					109
						13	9									
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	981	3	N	-0-					109
01	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	49	1	1145	3	N	-0-					109
02	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	44	1	986	3	N	1					110
						1	9									

HUBBERD B		WELL #: 20		RRCID -> 165675		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, MARIE S. TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 166174		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD T		WELL #: 5		RRCID -> 167093		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033								
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	N	-0-					38
10	744 N	682	-0-	-62	-0-	30	1	652	3	N	-0-					38
11	780 N	514	-0-	-266	-0-	20	1	494	3	N	-0-					38
12	775 N	206	-0-	-569	-0-	9	1	197	3	N	-0-					38
01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	3	N	-0-					38
02	476 N	270	-0-	-206	-0-	11	1	259	3	N	-0-					38

HUBBERD, WILLIAM A		WELL #: 25		RRCID -> 167287		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810								
09	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	101	1	2151	3	N	-0-					-0-
10	2108 N	2038	-0-	-70	-0-	92	1	1946	3	N	-0-					-0-
11	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	3	N	-0-					-0-
12	2325 N	2206	-0-	-119	-0-	98	1	2108	3	N	-0-					-0-
01	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	94	1	2174	3	N	-0-					-0-
02	2128 N	2067	-0-	-61	-0-	87	1	1980	3	N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
CHARLES ALEXANDER B		WELL #: 20		RRCID -> 167946		COMPL. DATE 03/21/1998		TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

CHARLES ALEXANDER C		WELL #: 26		RRCID -> 169267		COMPL. DATE 07/10/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021				
09	150 N	77	-0-	-73	-0-	3	1	74	3	Y	-0-	1
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	14	1	333	3	Y	2	3
						2	9					
11	376 N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	3	Y	-0-	2
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	64	1	1521	3	Y	5	7
						6	9					
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	76	1	1921	3	Y	2	9
						2	9					
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	85	1	1936	3	Y	6	15
						7	9					

CHARLES ALEXANDER D		WELL #: 30		RRCID -> 170403		COMPL. DATE 09/10/1998		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464				
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	931	3	Y	2	11
						2	9					
10	988 N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	947	3	Y	2	13
						2	9					
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	40	1	981	3	Y	2	9
						2	9			6	1	
12	1023 N	997	-0-	-26	-0-	40	1	954	3	Y	3	10
						3	9			2	1	
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	924	3	Y	1	11
						1	9					
02	952 N	855	-0-	-97	-0-	36	1	816	3	Y	3	13
						3	9			1	1	

MARTINEZ-BARRERA GU		WELL #: 5		RRCID -> 171107		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222				
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-		-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	3		N	-0-		-0-
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-		-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-		-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-		-0-
02	476 N	441	-0-	-35	-0-	441	3		N	-0-		-0-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 24		RRCID -> 173495		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #: 34		RRCID -> 175239		COMPL. DATE 11/04/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688				
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-	23
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	23
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-	23
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-	23

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 184631		COMPL. DATE 06/27/2001		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-	13
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-	13
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-	13
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-	13
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-	13
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	13

HUBBERD		WELL #: 39		RRCID -> 185875		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883				
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	3	N	-0-	12
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	16	28
						18	9					
11	990 N	938	-0-	-52	-0-	37	1	901	3	N	-0-	28
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	41	1	872	3	N	4	32
						4	9					
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	778	3	N	3	35
						3	9					
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	38	1	871	3	N	-0-	35

HUBBERD, WILLIAM "A1"		WELL #: 40		RRCID -> 189134		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843				
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	N	-0-	69
10	186 N	147	-0-	-39	-0-	7	1	140	3	N	-0-	69
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	5	1	128	3	N	-0-	69
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-	69
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	69
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-	69

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 43		RRCID -> 189705		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616				
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-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 44		RRCID -> 189986		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8083 - 9018				
09	866 N	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	-0-	99
10	862 N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	Y	-0-	99
11	930 N	880	-0-	-50	-0-	35	1	845	3	Y	-0-	99
12	899 N	841	-0-	-58	-0-	37	1	804	3	Y	-0-	99
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	3	Y	-0-	99
02	812 N	797	-0-	-15	-0-	34	1	763	3	Y	-0-	99

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 45		RRCID -> 189990		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959				
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-	39
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	359	3	N	11	50
						12	9					
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	15	1	355	3	N	-0-	50
12	403 N	365	-0-	-38	-0-	16	1	349	3	N	-0-	50
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	3	N	-0-	50
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-	50

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD, WILLIAM C 3		WELL #: 46		RRCID -> 189991		COMPL. DATE 10/20/2003			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6876 - 8866			
M O	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
09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	70 1	1489 3	N	5			27
10	1550 N	1440	-0-	-110	-0-	6 9						40
11	1650 N	1212	-0-	-438	-0-	64 1	1362 3	N	13			40
12	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	14 9						64
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	48 1	1164 3	N	-0-			64
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	66 1	1432 3	N	24			81
						26 9						
						56 1	1299 3	N	-0-			
						46 1	1045 3	N	17			
						19 9						

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 48		RRCID -> 189992		COMPL. DATE 05/13/2002			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8344 - 9226			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70

HUBBERD		WELL #: 51		RRCID -> 191134		COMPL. DATE 06/06/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9104 - 9516			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HUBBERD		WELL #: 50		RRCID -> 191281		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3"		WELL #: 49		RRCID -> 191411		COMPL. DATE 05/15/2002			TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791			
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8 1	168 3	N	-0-			163
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11 1	231 3	N	25	171 1		17
						28 9						
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	13 1	308 3	N	-0-			17
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13 1	271 3	N	-0-			17
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	11 1	262 3	N	-0-			17
02	308 N	230	-0-	-78	-0-	10 1	220 3	N	-0-			17

HUBBERD WILLIAM "C 3"		WELL #: 53		RRCID -> 191666		COMPL. DATE 06/22/2002			TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950			
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	81 1	1729 3	N	-0-			97
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	79 1	1683 3	N	-0-			97
11	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	70 1	1700 3	N	-0-			97
12	1860 N	1585	-0-	-275	-0-	70 1	1515 3	N	-0-			97
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	75 1	1748 3	N	-0-			97
02	1652 N	1578	-0-	-74	-0-	67 1	1511 3	N	-0-			97

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 34		RRCID -> 192783		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	858 N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	819	3	Y	1			11
10	837 N	709	-0-	-128	-0-	28	1	679	3	Y	2			13
11	900 N	548	-0-	-352	-0-	21	1	526	3	Y	1	6	1	8
12	899 N	506	-0-	-393	-0-	20	1	485	3	Y	1	2	1	7
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	471	3	Y	1			8
02	504 N	433	-0-	-71	-0-	18	1	414	3	Y	1	1	1	8

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 57ST		RRCID -> 192784		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 43		RRCID -> 194080		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486						
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-

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 40		RRCID -> 194389		COMPL. DATE 12/12/2002		TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703						
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-

HUBBERD		WELL #: 59		RRCID -> 195349		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 49		RRCID -> 195590		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 9015		PERF. 7866 - 8806				
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
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	85	1	1826	3	Y	3			16
10	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	82	1	1976	3	Y	6			22
11	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	91	1	2267	3	Y	4	9	1	17
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	84	1	2028	3	Y	7	4	1	20
01	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	75	1	1889	3	Y	3			23
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	77	1	1772	3	Y	5	1	1	27

ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 45		RRCID -> 196110		COMPL. DATE 03/15/2003		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 7222 - 8862				
09	900 N	686	-0-	-214	-0-	30	1	654	3	Y	2			9
10	682 N	604	-0-	-78	-0-	24	1	579	3	Y	1			10
11	750 N	372	-0-	-378	-0-	14	1	358	3	Y	-0-	5	1	5
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	47	1	1130	3	Y	4	2	1	7
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	44	1	1108	3	Y	2			9
02	894 N	894	-0-	-0-	-0-	37	1	854	3	Y	3	1	1	11

HUBBERD, WILLIAM "C2"		WELL #: 60		RRCID -> 196175		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8304 - 8356				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

HUBBERD		WELL #: 62		RRCID -> 196339		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8700 - 10208				
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-			59
10	775 N	298	-0-	-477	-0-	14	1	284	3	N	-0-			59
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	19	1	477	3	N	9			68
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	10	1	205	3	N	-0-			68
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	N	-0-			68
02	476 N	237	-0-	-239	-0-	9	1	228	3	N	-0-			68

MARTINEZ-BARRERA G.U.		WELL #: 6		RRCID -> 196934		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 8154 - 8762				
09	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			N	-0-			176
10	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-			176
11	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2	1	2758	3	N	2			178
12	3100 N	3222	-0-	122	122	3218	3	4	9	N	4	166	1	16
01	3088 N	2966	-0-	-122	-0-	2966	3			N	-0-			16
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2550	3	3	9	N	3			19

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
HUBBERD		WELL #: 65		RRCID -> 196947		COMPL. DATE 02/20/2004			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834					
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER, CHARLES		WELL #: 53		RRCID -> 200081		COMPL. DATE 11/04/2003			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654					
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	66	1	1417	3	Y	3			16
						3	9							
10	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	54	1	1304	3	Y	3			19
						3	9							
11	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	53	1	1312	3	Y	2	8	1	13
						2	9							
12	1550 N	1228	-0-	-322	-0-	49	1	1175	3	Y	4	3	1	14
						4	9							
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	47	1	1186	3	Y	2			16
						2	9							
02	1288 N	890	-0-	-398	-0-	37	1	851	3	Y	2	1	1	17
						2	9							
HUBBERD		WELL #: 67		RRCID -> 201869		COMPL. DATE 03/18/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497					
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	946	3	N	-0-			89
10	992 N	954	-0-	-38	-0-	43	1	911	3	N	-0-			89
11	1020 N	858	-0-	-162	-0-	34	1	824	3	N	-0-			89
12	1023 N	895	-0-	-128	-0-	40	1	855	3	N	-0-			89
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	35	1	811	3	N	-0-			89
02	812 N	779	-0-	-33	-0-	33	1	746	3	N	-0-			89
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 25		RRCID -> 202907		COMPL. DATE 02/14/2004			TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
HUBBERD "C3"		WELL #: 69		RRCID -> 203238		COMPL. DATE 07/08/2004			TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990					
09	940 N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	N	-0-			90
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	44	1	932	3	N	-0-			90
11	923 N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	3	N	-0-			90
12	961 N	811	-0-	-150	-0-	36	1	775	3	N	-0-			90
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	37	1	849	3	N	-0-			90
02	868 N	833	-0-	-35	-0-	35	1	798	3	N	-0-			90
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 26		RRCID -> 203562		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 70		RRCID -> 203838		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD		WELL #: 79		RRCID -> 214173		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880			
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	99	1	2100	3	N	-0-	126
10	2201 N	2166	-0-	-35	-0-	96	1	2055	3	N	14	140
						15	9					
11	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	83	1	2013	3	N	-0-	140
12	2263 N	2082	-0-	-181	-0-	92	1	1990	3	N	-0-	140
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	84	1	1960	3	N	-0-	140
02	1960 N	1899	-0-	-61	-0-	80	1	1819	3	N	-0-	140

HUBBERD, WILLIAM "B2"		WELL #: 82		RRCID -> 241991		COMPL. DATE 07/31/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910			
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	2	1	44	3	Y	-0-	12
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	12
11	60 N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	12
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	1	1	18	3	Y	15	27
						17	9					
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	27
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	Y	-0-	27

HUBBERD, WILLIAM "A2"		WELL #: 81		RRCID -> 242063		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393			
09	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	58	1	1237	3	Y	-0-	39
10	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	51	1	1078	3	Y	21	60
						23	9					
11	1290 N	938	-0-	-352	-0-	37	1	901	3	Y	-0-	60
12	1333 N	918	-0-	-415	-0-	41	1	877	3	Y	-0-	60
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	3	Y	-0-	60
02	868 N	780	-0-	-88	-0-	33	1	747	3	Y	-0-	60

HUBBERD 59		WELL #: 84		RRCID -> 242234		COMPL. DATE 02/01/2009			TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993			
09	450 N	424	-0-	-26	-0-	19	1	405	3	N	-0-	10
10	620 N	298	-0-	-322	-0-	13	1	285	3	N	-0-	10
11	660 N	268	-0-	-392	-0-	11	1	257	3	N	-0-	10
12	434 N	136	-0-	-298	-0-	6	1	130	3	N	-0-	10
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-	10
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	N	-0-	10

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 164149		COMPL. DATE 07/25/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.// 43118 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HUBBERD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 187911		COMPL. DATE 01/14/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	44 1	785 2	N	-0-	-0-		
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	44 1	758 2	N	-0-	-0-		
11	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2	N	-0-	-0-		
12	868 N	745	-0-	-123	-0-	43 1	702 2	N	-0-	-0-		
01	806 N	744	-0-	-62	-0-	37 1	707 2	N	-0-	-0-		
02	700 N	330	-0-	-370	-0-	17 1	313 2	N	-0-	-0-		

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 35		RRCID -> 197250		COMPL. DATE 12/12/2003			TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780			
09	2670 N	2489	-0-	-181	-0-	82 1	2389 2	Y	16	10 1	20	
						18 9						
10	2635 N	1833	-0-	-802	-0-	68 1	1758 2	Y	6	15 1	11	
						7 9						
11	2580 N	908	-0-	-1672	-0-	30 1	868 2	Y	9	15 1	5	
						10 9						
12	3100 N	3147	-0-	47	47	112 1	3026 2	Y	8		13	
						9 9						
01	3014 N	2967	-0-	-47	-0-	95 1	2872 2	Y	-0-		13	
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	79 1	1953 2	Y	16	14 1	15	
						18 9						

HUBBERD "B"		WELL #: 3		RRCID -> 208267		COMPL. DATE 12/24/2004			TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	69 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5 1	80 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	90 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	7 1	118 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	N	-0-	-0-	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 36		RRCID -> 209818		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854			
09	840 N	722	-0-	-118	-0-	23 1	682 2	Y	15	3 1	16	
						17 9						
10	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	93 1	2387 2	Y	5	12 1	9	
						6 9						
11	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	64 1	1861 2	Y	8	13 1	4	
						9 9						
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	78 1	2102 2	Y	7		11	
						8 9						
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	80 1	2428 2	Y	-0-		11	
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	84 1	2080 2	Y	14	12 1	13	
						15 9						

HUBBERD "B"		WELL #: 4 T		RRCID -> 213103		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306			
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	52 1	929 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60 1	1033 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53 1	926 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	60 1	986 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	55 1	1044 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	48 1	902 2	N	-0-	-0-	-0-	

HUBBERD "C-EAST"		WELL #: 1		RRCID -> 213499		COMPL. DATE 07/31/2005			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008			
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	82 1	1457 2	N	-0-	-0-	56	
10	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	91 1	1574 2	N	-0-	-0-	56	
11	1680 N	1407	-0-	-273	-0-	76 1	1331 2	N	-0-	-0-	56	
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	56	
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N	-0-	-0-	56	
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-			N	-0-	-0-	56	

HUBBERD (LOBO)		//CONT.//		43118 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUBBERD A		WELL #:		1	RRCID ->	215588	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8526 - 8565
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		4 N	4	-0-	-0-		4	2	N	-0-		1
10		5 N	5	-0-	-0-		5	2	N	-0-		1
11		6 N	6	-0-	-0-		6	2	N	-0-		1
12		11 N	11	-0-	-0-		1	1	10 2	N	-0-	1
01		8 N	8	-0-	-0-		8	2	N	-0-		1
02		8 N	8	-0-	-0-		8	2	N	-0-		1

HUBBERD "C-EAST"		WELL #:		2	RRCID ->	219667	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8654 - 8952
09		300 N	293	-0-	-7		16	1	277 2	N	-0-	14
10		310 N	304	-0-	-6		17	1	287 2	N	-0-	14
11		300 N	296	-0-	-4		16	1	280 2	N	-0-	14
12		310 N	306	-0-	-4		18	1	288 2	N	-0-	14
01		310 N	290	-0-	-20		14	1	276 2	N	-0-	14
02		280 N	272	-0-	-8		14	1	258 2	N	-0-	14

HUBBERD TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	224997	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8986 - 9056
09		1079 N	1079	-0-	-0-		57	1	1022 2	N	-0-	3
10		1216 N	1216	-0-	-0-		66	1	1150 2	N	-0-	3
11		1170 N	1170	-0-	-0-		63	1	1107 2	N	-0-	3
12		1178 N	1178	-0-	-0-		68	1	1110 2	N	-0-	3
01		1209 N	1152	-0-	-57		57	1	1095 2	N	-0-	3
02		1092 N	1077	-0-	-15		54	1	1023 2	N	-0-	3

HUBBERD -B- (WILCOX 7300)		43119 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HUBBERD "B"		WELL #:		9	RRCID ->	212829	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7208 - 7402
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBERD "B"		WELL #:		4 C	RRCID ->	213101	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7298 - 7326
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HUBBLE (REKLAW 2300)		43124 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
MCCLURE NORTH		WELL #:		1	RRCID ->	280844	COMPL. DATE	01/27/2016	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	9716 - 9794
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 7	105
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-		105

OIL AND GAS DIVISION

HUGHES (5200)		43319 465		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARCIA 608		WELL #: 2		RRCID -> 230282		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250						
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGHES (6300)		43319 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARCIA 45		WELL #: 1		RRCID -> 218506		COMPL. DATE 09/20/2018		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 4974 - 5093						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

GARCIA 45		WELL #: 2		RRCID -> 254234		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

HUNDIDO (LOBO)		43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BNR OPERATING, LLC		077577												
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 150397		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9863						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES		WELL #: 2		RRCID -> 224468		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230						
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
BENAVIDES, BELIA R. "C"		4 A		RRCID -> 082509		COMPL. DATE		N/A						
		WELL #: 4 A												
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	92	1	752	2	N	-0-			1
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	97	1	857	2	N	-0-			1
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	98	1	876	2	N	-0-			1
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	112	1	1052	2	N	-0-			1
*01	868 N	705	-0-	-163	-0-	66	1	639	2	N	-0-			1
02	784 N	705	-0-	-79	-0-	66	1	639	2	N	-0-			1

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
 BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	867	-0-	867	867	95	1	772	2	Y	-0-	-0-
10	1373 X	506	-0-	-867	-0-	51	1	455	2	Y	-0-	-0-
11	405 X	405	-0-	-0-	-0-	41	1	364	2	Y	-0-	-0-
12	837 N	403	-0-	-434	-0-	39	1	364	2	Y	-0-	-0-
*01	496 N	372	-0-	-124	-0-	35	1	337	2	Y	-0-	-0-
02	392 N	372	-0-	-20	-0-	35	1	337	2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

09	150 N	61	-0-	-89	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
*01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	292	2	Y	-0-	1
10	899 N	206	-0-	-693	-0-	21	1	185	2	Y	-0-	1
11	750 N	280	-0-	-470	-0-	28	1	252	2	Y	-0-	1
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1
*01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-	1
02	991 N	991	-0-	-0-	-0-	93	1	898	2	Y	-0-	1

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

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

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

09	14B2 EXT	18	-0-	18	18	2	1	16	2	N	-0-	-0-
10	18 X	-0-	-0-	-18	-0-					N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		12	RRCID ->	150705	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9623 - 9718	
M	O	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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		14	RRCID ->	154548	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9334 - 10346	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		15 L	RRCID ->	155904	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9320 - 10456	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

BENAVIDES, BELIA R. "B"		WELL #:		13 L	RRCID ->	156907	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10430	PERF. 9378 - 9744	
09	510 N	27	-0-	-483	-0-	3 1	24 2	N	-0-		1	
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	75 1	667 2	N	-0-		1	
11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	85 1	757 2	N	-0-		1	
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	19 1	174 2	N	-0-		1	
01	744 N	92	-0-	-652	-0-	9 1	83 2	N	-0-		1	
02	784 N	10	-0-	-774	-0-	1 1	9 2	N	-0-		1	

MARTINEZ, S. A		WELL #:		3	RRCID ->	188026	COMPL. DATE	03/17/2002	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9770 - 10198	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MARTINEZ, S "B"		WELL #:		2	RRCID ->	194500	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11003	PERF. 9391 - 10333	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
RATHMELL, J. G.				WELL #:	1	RRCID ->	068875	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9344 - 10016
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		450 N	431	-0-	-19	-0-	38 1	393 2	Y	-0-		-0-
10		487 N	487	-0-	-0-	-0-	36 1	451 2	Y	-0-		-0-
11		518 N	518	-0-	-0-	-0-	34 1	484 2	Y	-0-		-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	20 1	535 2	Y	-0-		-0-
01		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	416	-0-	-4	-0-	416 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	2	RRCID ->	085037	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10075 - 10534
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	21 1	221 2	Y	-0-		-0-
10		280 N	280	-0-	-0-	-0-	20 1	260 2	Y	-0-		-0-
11		235 N	235	-0-	-0-	-0-	15 1	220 2	Y	-0-		-0-
12		248 N	200	-0-	-48	-0-	7 1	193 2	Y	-0-		-0-
01		279 N	179	-0-	-100	-0-	179 2		Y	-0-		-0-
02		224 N	174	-0-	-50	-0-	174 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	3	RRCID ->	086685	COMPL. DATE	02/24/1980	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10432 - 10539
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-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-

DECARREON, G. G.				WELL #:	2	RRCID ->	087825	COMPL. DATE	02/28/1999	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9432 - 10040
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	17 1	176 2	Y	-0-		-0-
10		186 N	184	-0-	-2	-0-	13 1	171 2	Y	-0-		-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	14 1	205 2	Y	-0-		-0-
12		203 N	203	-0-	-0-	-0-	7 1	196 2	Y	-0-		-0-
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		-0-
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	170 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.				WELL #:	5	RRCID ->	089704	COMPL. DATE	06/09/1989	TOTAL DEPTH	10569	PERF. 9648 - 9924
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ-MCMURREY				WELL #:	4	RRCID ->	092261	COMPL. DATE	01/26/1981	TOTAL DEPTH	11013	PERF.10142 - 10185
09		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	187 1	1953 2	Y	-0-		-0-
10		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	173 1	2190 2	Y	-0-		-0-
11		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	145 1	2056 2	Y	-0-		-0-
12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	84 1	2315 2	Y	-0-		-0-
01		2170 N	1928	-0-	-242	-0-	1928 2		Y	-0-		-0-
02		1960 N	1781	-0-	-179	-0-	1781 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.				WELL #:	6	RRCID ->	099141	COMPL. DATE	03/04/1999	TOTAL DEPTH	10610	PERF. 9328 - 10280
09		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	301 1	3144 2	Y	-0-		-0-
10		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	236 1	2990 2	Y	-0-		-0-
11		3060 X	2785	-0-	-275	-0-	183 1	2602 2	Y	-0-		-0-
12		3162 X	2564	-0-	-598	-0-	90 1	2474 2	Y	-0-		-0-
01		3162 X	2930	-0-	-232	-0-	2930 2		Y	-0-		-0-
02		2856 X	2031	-0-	-825	-0-	2031 2		Y	-0-		-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 7		RRCID -> 101115		COMPL. DATE 06/25/1990		TOTAL DEPTH 11802		PERF. 10408 - 11395		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	123	1	1278	2	Y	-0-	-0-
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	118	1	1491	2	Y	-0-	-0-
11	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	99	1	1403	2	Y	-0-	-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	Y	-0-	-0-
01	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1413	2			Y	-0-	-0-
02	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418	2			Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 8		RRCID -> 102799		COMPL. DATE 08/06/1982		TOTAL DEPTH 10983		PERF. 9956 - 10678		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-	-0-
10	248 N	86	-0-	-162	-0-	6	1	80	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	181	-0-	-29	-0-	12	1	169	2	Y	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	2	Y	-0-	-0-
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-	-0-
02	168 N	41	-0-	-127	-0-	41	2			Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 7		RRCID -> 106037		COMPL. DATE 05/20/1983		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9686 - 9945		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 5		RRCID -> 131197		COMPL. DATE 06/07/1989		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9912 - 10518		
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	40	1	414	2	Y	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	40	1	502	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	436	-0-	-134	-0-	29	1	407	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	14	1	378	2	Y	-0-	-0-
01	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			Y	-0-	-0-
02	420 N	198	-0-	-222	-0-	198	2			Y	-0-	-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 7		RRCID -> 144502		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9465 - 10568		
09	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	586	2	Y	-0-	-0-
10	651 N	642	-0-	-9	-0-	47	1	595	2	Y	-0-	-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	2	Y	-0-	-0-
12	651 N	534	-0-	-117	-0-	19	1	515	2	Y	-0-	-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-	-0-
02	644 N	603	-0-	-41	-0-	603	2			Y	-0-	-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 8		RRCID -> 144553		COMPL. DATE 03/14/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9804 - 10100		
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	11	1	118	2	Y	-0-	-0-
10	155 N	58	-0-	-97	-0-	4	1	54	2	Y	-0-	-0-
11	150 N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	2	Y	-0-	-0-
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-	-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-	-0-

SANCHEZ-MCMURRAY		WELL #: 9		RRCID -> 145567		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9537 - 10527		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	94					Y	-0-	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
DECARREON, G. G.		WELL #: 5		RRCID -> 145698		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #: 9		RRCID -> 145736		COMPL. DATE 04/25/1993		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #: 11		RRCID -> 147261		COMPL. DATE 10/28/1995		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 10016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

DECARREON, G. G.		WELL #: 7		RRCID -> 147732		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 10		RRCID -> 147756		COMPL. DATE 12/29/1993		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #: 13		RRCID -> 151524		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434			
09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	175	1	1821	2	Y	-0-
10	2108 N	1787	-0-	-321	-0-	131	1	1656	2	Y	-0-
11	2010 N	1762	-0-	-248	-0-	116	1	1646	2	Y	-0-
12	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	63	1	1741	2	Y	-0-
01	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	1643	2			Y	-0-
02	1652 N	1579	-0-	-73	-0-	1579	2			Y	-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 13		RRCID -> 152449		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
RATHMELL, J.G.		WELL #: 14 T		RRCID -> 153258		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	53 1	550 2	Y	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	44 1	563 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	576	-0-	-24	-0-	38 1	538 2	Y	-0-		-0-
12	620 N	510	-0-	-110	-0-	18 1	492 2	Y	-0-		-0-
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 16		RRCID -> 161693		COMPL. DATE 12/20/1996		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10430 - 10490			
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	9 1	96 2	Y	-0-		-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	104 2	Y	-0-		-0-
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	6 1	80 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	25	-0-	-99	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	31	-0-	-93	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	48 2		Y	-0-		-0-

RATHMELL, J.G.		WELL #: 15		RRCID -> 162715		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9365 - 10444			
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-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 17		RRCID -> 163041		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 11412			
09	510 N	214	-0-	-296	-0-	19 1	195 2	Y	-0-		-0-
10	527 N	149	-0-	-378	-0-	11 1	138 2	Y	-0-		-0-
11	420 N	186	-0-	-234	-0-	12 1	174 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	115	-0-	-102	-0-	4 1	111 2	Y	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		Y	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 18		RRCID -> 165237		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898			
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 16		RRCID -> 165250		COMPL. DATE 11/02/1997		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 9		RRCID -> 165369		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422			
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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
RATHMELL, J. G.		WELL #: 17		RRCID -> 165578		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 18		RRCID -> 166084		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145								
09	3000 N	2558	-0-	-442	1447	224	1	2334	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	1945	-0-	-1155	292	142	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	2430 N	2029	-0-	-401	-0-	134	1	1895	2	Y	-0-					-0-
12	2511 N	2252	-0-	-259	-0-	79	1	2173	2	Y	-0-					-0-
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			Y	-0-					-0-
02	1904 N	1546	-0-	-358	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 19		RRCID -> 166316		COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262								
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-

DECARREON, G. G.		WELL #: 10		RRCID -> 167391		COMPL. DATE 03/30/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432								
09	510 N	13	-0-	-497	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	558 N	9	-0-	-549	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	11	-0-	-79	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
12	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G.		WELL #: 11		RRCID -> 174727		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729								
09	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	4 X	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 20		RRCID -> 175112		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023								
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-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 21		RRCID -> 175191		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429								
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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	175689	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 10227
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	226 1	2357 2	Y	-0-	-0-		
10	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	163 1	2068 2	Y	-0-	-0-		
11	1680 N	1665	-0-	-15	-0-	110 1	1555 2	Y	-0-	-0-		
12	2666 N	1547	-0-	-1119	-0-	54 1	1493 2	Y	-0-	-0-		
01	2232 N	1618	-0-	-614	-0-	1618 2		Y	-0-	-0-		
02	1568 N	1298	-0-	-270	-0-	1298 2		Y	-0-	-0-		

DECARREON, G. G.		WELL #:		6	RRCID ->	176853	COMPL. DATE	03/11/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9507 - 9608
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	-0-	-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-		
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-	-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #:		23	RRCID ->	177050	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9325 - 10082
09	1950 N	1718	-0-	-232	-0-	150 1	1568 2	Y	-0-	-0-		
10	1891 N	1823	-0-	-68	-0-	133 1	1690 2	Y	-0-	-0-		
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	122 1	1734 2	Y	-0-	-0-		
12	1767 N	1510	-0-	-257	-0-	53 1	1457 2	Y	-0-	-0-		
01	1829 N	1553	-0-	-276	-0-	1553 2		Y	-0-	-0-		
02	1736 N	1370	-0-	-366	-0-	1370 2		Y	-0-	-0-		

RATHMELL, J. G.		WELL #:		25	RRCID ->	177281	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9400 - 10380
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	148 1	1543 2	Y	-0-	-0-		
10	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	163 1	2069 2	Y	-0-	-0-		
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	123 1	1742 2	Y	-0-	-0-		
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	76 1	2098 2	Y	-0-	-0-		
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2		Y	-0-	-0-		
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 2		Y	-0-	-0-		

DECARREON, G. G.		WELL #:		12	RRCID ->	177682	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9318 - 10357
09	210 N	170	-0-	-40	-0-	15 1	155 2	Y	-0-	-0-		
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	18 1	225 2	Y	-0-	-0-		
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	17 1	238 2	Y	-0-	-0-		
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	9 1	258 2	Y	-0-	-0-		
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2		Y	-0-	-0-		
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	246 2		Y	-0-	-0-		

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	178047	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 10649
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	94 1	983 2	Y	-0-	-0-		
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	86 1	1097 2	Y	-0-	-0-		
11	1290 N	1058	-0-	-232	-0-	70 1	988 2	Y	-0-	-0-		
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	42 1	1158 2	Y	-0-	-0-		
01	1178 N	1026	-0-	-152	-0-	1026 2		Y	-0-	-0-		
02	980 N	742	-0-	-238	-0-	742 2		Y	-0-	-0-		

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		25	RRCID ->	178254	COMPL. DATE	07/29/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9754 - 10551
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	104 1	1086 2	Y	-0-	-0-		
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	102 1	1293 2	Y	-0-	-0-		
11	1530 N	1241	-0-	-289	-0-	82 1	1159 2	Y	-0-	-0-		
12	1240 N	909	-0-	-331	-0-	32 1	877 2	Y	-0-	-0-		
01	1395 N	607	-0-	-788	-0-	607 2		Y	-0-	-0-		
02	1148 N	608	-0-	-540	-0-	608 2		Y	-0-	-0-		

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 11		RRCID -> 179718		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
SANCHEZ- MCMURREY		WELL #: 21		RRCID -> 180933		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239			
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-
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 182938		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456			
09	1710 N	1367	-0-	-343	-0-	120	1	1247	2	Y	-0-
10	1643 N	1333	-0-	-310	-0-	97	1	1236	2	Y	-0-
11	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	98	1	1391	2	Y	-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	62	1	1697	2	Y	-0-
01	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			Y	-0-
02	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			Y	-0-
GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 13		RRCID -> 183085		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9961 - 10628			
09	270 N	151	-0-	-119	-0-	13	1	138	2	Y	-0-
10	217 N	142	-0-	-75	-0-	10	1	132	2	Y	-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	4	1	118	2	Y	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 23		RRCID -> 183989		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947			
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-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 24		RRCID -> 183998		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400			
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	149	1	1554	2	Y	-0-
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	102	1	1296	2	Y	-0-
11	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	102	1	1451	2	Y	-0-
12	1674 N	986	-0-	-688	-0-	35	1	951	2	Y	-0-
01	1395 N	999	-0-	-396	-0-	999	2			Y	-0-
02	1456 N	753	-0-	-703	-0-	753	2			Y	-0-
RATHMELL, J. G.		WELL #: 26		RRCID -> 185092		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720			
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-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 185375		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	368	-0-	-52	-0-		32 1	336 2	Y	-0-	-0-	
10	403 N	389	-0-	-14	-0-		28 1	361 2	Y	-0-	-0-	
11	390 N	383	-0-	-7	-0-		25 1	358 2	Y	-0-	-0-	
12	372 N	369	-0-	-3	-0-		13 1	356 2	Y	-0-	-0-	
01	403 N	401	-0-	-2	-0-		401 2		Y	-0-	-0-	
02	364 N	361	-0-	-3	-0-		361 2		Y	-0-	-0-	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 28		RRCID -> 187981		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340				
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-	

DECARREON, G. G.		WELL #: 15		RRCID -> 188684		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510				
09	1020 N	848	-0-	-172	-0-		74 1	774 2	Y	-0-	-0-	
10	961 N	880	-0-	-81	-0-		64 1	816 2	Y	-0-	-0-	
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-		65 1	918 2	Y	-0-	-0-	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-		37 1	1004 2	Y	-0-	-0-	
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-		1354 2		Y	-0-	-0-	
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-		1026 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 192464		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251				
09	780 N	496	-0-	-284	-0-		43 1	453 2	Y	-0-	-0-	
10	744 N	510	-0-	-234	-0-		37 1	473 2	Y	-0-	-0-	
11	570 N	563	-0-	-7	-0-		37 1	526 2	Y	-0-	-0-	
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-		21 1	583 2	Y	-0-	-0-	
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-		602 2		Y	-0-	-0-	
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-		562 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 193287		COMPL. DATE 02/22/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9984 - 10380				
09	830 N	830	-0-	-0-	-0-		62 1	768 2	N	-0-	1	
10	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-		79 1	967 2	N	-0-	1	
11	960 N	908	-0-	-52	-0-		71 1	837 2	N	-0-	1	
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-		81 1	915 2	N	-0-	1	
01	1054 N	96	-0-	-958	-0-		7 1	89 2	N	-0-	1	
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-		67 1	857 2	N	-0-	1	

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 27		RRCID -> 196146		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252				
09	1680 N	1445	-0-	-235	-0-		126 1	1319 2	Y	-0-	-0-	
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-		120 1	1517 2	Y	-0-	-0-	
11	1590 N	1503	-0-	-87	-0-		99 1	1404 2	Y	-0-	-0-	
12	1488 N	1392	-0-	-96	-0-		49 1	1343 2	Y	-0-	-0-	
01	1643 N	1401	-0-	-242	-0-		1401 2		Y	-0-	-0-	
02	1400 N	1249	-0-	-151	-0-		1249 2		Y	-0-	-0-	

BENAVIDES TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 196348		COMPL. DATE 09/09/2003		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BENAVIDES TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 196957		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	419	1	5222	2	N	-0-				6
10	4836 X	369	-0-	-4467	-0-	28	1	341	2	N	-0-				6
11	4680 X	36	-0-	-4644	-0-	3	1	33	2	N	-0-				6
12	4836 X	89	-0-	-4747	-0-	7	1	82	2	N	-0-				6
01	4836 X	37	-0-	-4799	-0-	3	1	34	2	N	-0-				6
02	4368 X	354	-0-	-4014	-0-	26	1	328	2	N	-0-				6

BENAVIDES TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 197724		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039							
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-				-0-
10	806 N	650	-0-	-156	-0-	49	1	601	2	N	-0-				-0-
11	570 N	470	-0-	-100	-0-	37	1	433	2	N	-0-				-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	39	1	439	2	N	-0-				-0-
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	77	1	926	2	N	-0-				-0-
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	51	1	649	2	N	1				1
						1	9								

BENAVIDES TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 200536		COMPL. DATE 04/28/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 32		RRCID -> 201084		COMPL. DATE 02/16/2004		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724							
09	240 N	203	-0-	-37	-0-	18	1	185	2	Y	-0-				-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-				-0-
11	196 N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-				-0-
12	217 N	178	-0-	-39	-0-	6	1	172	2	Y	-0-				-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			Y	-0-				-0-
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	170	2			Y	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 202323		COMPL. DATE 05/09/2004		TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 202374		COMPL. DATE 06/20/2004		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.// 43593 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
BENAVIDES TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 223383		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #: 30		RRCID -> 225661		COMPL. DATE 07/13/2007		TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375								
09	1800	N	1569	-0-	-231	-0-	137	1	1432	2	Y	-0-				-0-
10	1798	N	1593	-0-	-205	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-				-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	102	1	1449	2	Y	-0-				-0-
12	1612	N	1446	-0-	-166	-0-	51	1	1395	2	Y	-0-				-0-
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-				-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-				-0-

GUTIERREZ, B. G.		WELL #: 12		RRCID -> 225773		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570								
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	8	1	84	2	Y	-0-				-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-				-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	2	Y	-0-				-0-
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	2	Y	-0-				-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-				-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY		WELL #: 29		RRCID -> 226888		COMPL. DATE 04/11/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452								
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	2	N	-0-				-0-
10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	N	-0-				-0-
11	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	120	1	1703	2	N	-0-				-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1633	2	N	-0-				-0-
01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-				-0-
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 226978		COMPL. DATE 04/15/2007		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556								
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	76	1	944	2	N	-0-				1
10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	89	1	1084	2	N	-0-				1
11	1140	N	1072	-0-	-68	-0-	84	1	988	2	N	-0-				1
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	95	1	1083	2	N	-0-				1
01	1178	N	778	-0-	-400	-0-	59	1	719	2	N	-0-				1
02	1008	N	815	-0-	-193	-0-	59	1	756	2	N	-0-				1

DECARREON, G. G.		WELL #: 16		RRCID -> 228711		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9713 - 10510								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 229889		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9924 - 9938								
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	9	1	90	2	N	-0-				-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	2	N	-0-				-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	N	-0-				-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-				-0-
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-				-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				-0-

HUNDIDO (LOBO)		//CONT.//		43593 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
RATHMELL, J. G.		WELL #:		33	RRCID ->	231961	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9582 - 10481	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANCHEZ- MCMURRY		WELL #:		26	RRCID ->	235684	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9920 - 10602	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	251692	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10004 - 10924	
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	119	1	1480	2	N	-0-		1
10	1922 N	1810	-0-	-112	-0-	137	1	1673	2	N	-0-		1
11	2040 N	1610	-0-	-430	-0-	126	1	1484	2	N	-0-		1
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	157	1	1784	2	N	1		2
						1	9						
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	140	1	1694	2	N	-0-		2
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	125	1	1592	2	N	-0-		2

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC		WELL #:		681491	RRCID ->	221448	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10826 - 11014	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC		WELL #:		781927	RRCID ->	225000	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	10422	PERF.	9540 - 9736	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4200				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ		WELL #:		3	RRCID ->	235507	COMPL. DATE	12/15/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF.	9297 - 9888	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	18185				N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
 BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	163	1	1325	2	Y	-0-	1
10	1421 N	1421	-0-	-0- B	-0-	144	1	1277	2	Y	-0-	1
11	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	137	1	1224	2	Y	-0-	1
12	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	116	1	1091	2	Y	-0-	1
*01	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	151	1	1450	2	Y	-0-	1
02	1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	151	1	1450	2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

09	1290 N	765	-0-	-525 B	-0-	84	1	681	2	Y	-0-	1
10	1116 N	665	-0-	-451 B	-0-	67	1	598	2	Y	-0-	1
11	1170 N	772	-0-	-398 B	-0-	78	1	694	2	Y	-0-	1
12	806 N	713	-0-	-93 B	-0-	69	1	644	2	Y	-0-	1
*01	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	77	1	736	2	Y	-0-	1
02	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	77	1	736	2	Y	-0-	1

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MARTINEZ, S. WELL #: 2 RRCID -> 110746 COMPL. DATE 05/05/1984 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9391 - 9400

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

09	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M	ALLOW 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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

09	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	76	1	616	2	Y	-0-			-0-
10	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	56	1	497	2	Y	-0-			-0-
11	517 N	517	-0-	-0- B	-0-	52	1	465	2	Y	-0-			-0-
12	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	65	1	610	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	442	-0-	-85 B	-0-	42	1	400	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	406	-0-	-70 B	-0-	38	1	368	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

09	6240 X	5315	-0-	-925 B	-0-	465	1	4850	2	Y	-0-			-0-
10	6417 X	5560	-0-	-857 B	-0-	406	1	5154	2	Y	-0-			-0-
11	6030 X	5369	-0-	-661 B	-0-	353	1	5016	2	Y	-0-			-0-
12	5890 X	5239	-0-	-651 B	-0-	184	1	5055	2	Y	-0-			-0-
01	5859 X	5128	-0-	-731 B	-0-			5128	2	Y	-0-			-0-
02	5012 X	4169	-0-	-843 B	-0-	4169	2			Y	-0-			-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	083182	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9600 - 9640			
M	O	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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		2	RRCID ->	083214	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	10878	PERF.	9305 - 9321			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	788	-0-	788	B	788	58	1	730	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	612	-0-	612	B	1400	40	1	572	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	234	-0-	234	B	1634	8	1	226	2	Y	-0-			-0-
01	2539 X	905	-0-	-1634	B	-0-	905	2			Y	-0-			-0-
02	709 N	709	-0-	-0-	B	-0-	709	2			Y	-0-			-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		3	RRCID ->	092281	COMPL. DATE	03/16/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 9337			
09	1650 N	1431	-0-	-219	B	-0-	125	1	1306	2	Y	-0-			-0-
10	1829 N	1547	-0-	-282	B	-0-	113	1	1434	2	Y	-0-			-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	B	-0-	122	1	1728	2	Y	-0-			-0-
12	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1780	2	Y	-0-			-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0-	B	-0-	1640	2			Y	-0-			-0-
02	1736 N	1605	-0-	-131	B	-0-	1605	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		4	RRCID ->	110745	COMPL. DATE	05/09/1984	TOTAL DEPTH	10528	PERF.	9276 - 9286			
09	30 N	13	-0-	-17	B	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
12	13 N	12	-0-	-1	B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		10	RRCID ->	146966	COMPL. DATE	10/13/1993	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9292 - 9452			
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	15	1	159	2	Y	-0-			-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
11	210 N	132	-0-	-78	B	-0-	9	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	186 N	87	-0-	-99	B	-0-	3	1	84	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
02	112 N	54	-0-	-58	B	-0-	54	2			Y	-0-			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		14C	RRCID ->	152526	COMPL. DATE	12/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9363 - 9414			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		6	RRCID ->	152919	COMPL. DATE	01/03/1995	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9328 - 9374			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

09		3300 X 2677	-0-	-623	B	-0-	234	1	2443	2	Y	-0-					-0-
10		3410 X 2776	-0-	-634	B	-0-	203	1	2573	2	Y	-0-					-0-
11		3300 X 2436	-0-	-864	B	-0-	160	1	2276	2	Y	-0-					-0-
12		3069 X 2270	-0-	-799	B	-0-	80	1	2190	2	Y	-0-					-0-
01		2852 X 2516	-0-	-336	B	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
02		2520 X 2054	-0-	-466	B	-0-	2054	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

09		1770 N 1702	-0-	-68	B	-0-	149	1	1553	2	Y	-0-					-0-
10		1860 N 1750	-0-	-110	B	-0-	128	1	1622	2	Y	-0-					-0-
11		1740 N 1632	-0-	-108	B	-0-	107	1	1525	2	Y	-0-					-0-
12		1767 N 1487	-0-	-280	B	-0-	52	1	1435	2	Y	-0-					-0-
01		1736 N 1457	-0-	-279	B	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
02		1512 N 1284	-0-	-228	B	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)			//CONT.// 43593 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 17		RRCID -> 165377		COMPL. DATE 07/19/1997		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 18		RRCID -> 172597		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

RATHMELL, J. G.			WELL #: 13		RRCID -> 172943		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 9		RRCID -> 173100		COMPL. DATE 04/27/1999		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.			WELL #: 9		RRCID -> 173164		COMPL. DATE 05/16/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

SANCHEZ-MCMURREY			WELL #: 19		RRCID -> 173324		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

DECARREON, G. G.			WELL #: 10		RRCID -> 175504		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

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
09		1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	146	1	1522	2	Y	-0-					-0-
10		1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	114	1	1444	2	Y	-0-					-0-
11		1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	98	1	1384	2	Y	-0-					-0-
12		1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	53	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523	2			Y	-0-					-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 182236 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 9667

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 182478 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 9503

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		20	RRCID ->	182945	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11004	PERF.	9601 - 9635
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		15	RRCID ->	184419	COMPL. DATE	09/02/2001	TOTAL DEPTH	10648	PERF.	9365 - 9398
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		22	RRCID ->	184521	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9349 - 9477
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	184873	COMPL. DATE	09/23/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9568 - 9606
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		29	RRCID ->	185547	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9348 - 9455
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

TALBERT, MM ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	185718	COMPL. DATE	10/14/2001	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	9813 - 9825
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		28	RRCID ->	188523	COMPL. DATE	04/10/2002	TOTAL DEPTH	9672	PERF.	9408 - 9614
09	180 N	330	-0-	150	B	-1793	29	1	301	2	Y	-0-
10	465 N	314	-0-	-151	B	-1793	23	1	291	2	Y	-0-
11	330 N	393	-0-	63	B	-1730	26	1	367	2	Y	-0-
12	341 N	275	-0-	-66	B	-1730	10	1	265	2	Y	-0-
01	310 N	255	-0-	-55	B	-1730	255	2			Y	-0-
02	364 N	517	-0-	153	B	-1577	517	2			Y	-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

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
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

09	1590	N	1582	-0-	-8 B	-0-	138	1	1444	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1548	-0-	-126 B	-0-	113	1	1435	2	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1561	-0-	-119 B	-0-	103	1	1458	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1521	-0-	-122 B	-0-	53	1	1468	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1467	-0-	-83 B	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
02	1456	N	1242	-0-	-214 B	-0-	1242	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 200620 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9502

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 206659 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 9742

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300)		//CONT.//		43593 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
RATHMELL, J. G.		WELL #:		30	RRCID ->	229345	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9455 - 9480	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

DECARREON, G. G.		WELL #:		13	RRCID ->	229646	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 9402 - 9492	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

RATHMELL, J. G.		WELL #:		34	RRCID ->	231949	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9420 - 9435	
09	8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-		-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-			N	-0-		-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		44441 775		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313										
STATE TRACT 786		WELL #:		11	RRCID ->	058244	COMPL. DATE	03/13/1974	TOTAL DEPTH	11020	PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT 786		WELL #:		10	RRCID ->	227252	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	11525	PERF.10220 - 10590	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT		60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT		60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT		60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT		60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT		60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		6439			Y	NO RPT		60

STATE TRACT 786		WELL #:		12	RRCID ->	237192	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11120 - 11154	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		5
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		5
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		5
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		5
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		5
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT		5

INDIAN POINT (FRIO CONS.)		//CONT.//		44441 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES					
PETRO-SMITH OPERATING LLC		//CONT.//		660313											
STATE TRACT 786		WELL #:		3	RRCID ->	249872	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10600	- 10610			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)				44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824											
MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	074921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10126	PERF. 9114	- 9349			
09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	203	1	2097	2	N	-0-			-0-
10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	620	1	4349	2	N	-0-			-0-
11	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	365	1	1632	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1435	-0-	-952	-0-	212	1	1223	2	N	-0-			-0-
*01	4092	X	1822	-0-	-2270	-0-	362	1	1460	2	N	-0-			-0-
02	3696	X	1822	-0-	-1874	-0-	362	1	1460	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO		WELL #:		1	RRCID ->	075657	COMPL. DATE	04/27/1978	TOTAL DEPTH	10401	PERF. 9107	- 9966			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	122	1	853	2	N	-0-			-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	251	1	1120	2	N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	96	1	554	2	N	-0-			-0-
*01	961	N	806	-0-	-155	-0-	160	1	646	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	806	-0-	-370	-0-	160	1	646	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	075822	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8898	- 9120			
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	95	1	982	2	N	-0-			-0-
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	107	1	747	2	N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	142	1	633	2	N	-0-			-0-
12	1116	N	527	-0-	-589	-0-	78	1	449	2	N	-0-			-0-
01	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	508	1	2422	2	N	-0-			-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	511	1	2062	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	153625	COMPL. DATE	05/19/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF. 8850	- 8893			
09	3000	N	4521	-0-	1521	1521	399	1	4122	2	N	-0-			-0-
10	8925	X	7404	-0-	-1521	-0-	924	1	6480	2	N	-0-			-0-
11	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	1440	1	6436	2	N	-0-			-0-
12	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	499	1	2885	2	N	-0-			-0-
*01	7347	X	5081	-0-	-2266	-0-	1009	1	4072	2	N	-0-			-0-
02	6636	X	5081	-0-	-1555	-0-	1009	1	4072	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	154233	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8926	- 9178			
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	2	N	-0-			-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	49	1	342	2	N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	76	1	340	2	N	-0-			-0-
12	341	N	274	-0-	-67	-0-	40	1	234	2	N	-0-			-0-
*01	403	N	382	-0-	-21	-0-	76	1	306	2	N	-0-			-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	76	1	306	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//	44957 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
MARTIN, J. C.		WELL #:	1	RRCID ->	060439	COMPL. DATE	12/26/1974	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9210 - 9330	
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTIN, J. C.		WELL #:	4	RRCID ->	062859	COMPL. DATE	06/12/1975	TOTAL DEPTH	9900	PERF. N/A	
09		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN, J. C. ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	063329	COMPL. DATE	08/10/1975	TOTAL DEPTH	9207	PERF. N/A	
09		5580 X	5277	-0-	-303	-0-	281 1	4996 2	N	-0-	1
10		5766 X	5096	-0-	-670	-0-	278 1	4818 2	N	-0-	1
11		5370 X	5040	-0-	-330	-0-	272 1	4768 2	N	-0-	1
12		5456 X	5078	-0-	-378	-0-	291 1	4787 2	N	-0-	1
01		5456 X	5207	-0-	-249	-0-	259 1	4948 2	N	-0-	1
02		4928 X	1868	-0-	-3060	-0-	94 1	1774 2	N	-0-	1

MARTIN, J. C.		WELL #:	5	RRCID ->	065406	COMPL. DATE	02/15/1976	TOTAL DEPTH	10021	PERF. N/A	
09		1350 N	1344	-0-	-6	-0-	72 1	1272 2	N	-0-	-0-
10		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	74 1	1287 2	N	-0-	-0-
11		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	74 1	1290 2	N	-0-	-0-
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	80 1	1322 2	N	-0-	-0-
01		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	69 1	1319 2	N	2	2
							2	9			
02		1260 N	1239	-0-	-21	-0-	62 1	1177 2	N	-0-	1 1 1

MARTIN, J. C.		WELL #:	6	RRCID ->	066775	COMPL. DATE	06/01/1976	TOTAL DEPTH	9749	PERF. N/A	
09		240 N	229	-0-	-11	-0-	12 1	217 2	N	-0-	-0-
10		248 N	193	-0-	-55	-0-	11 1	182 2	N	-0-	-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-	-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #:	1	RRCID ->	067199	COMPL. DATE	07/02/1976	TOTAL DEPTH	10700	PERF. N/A	
09		3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	405 1	3197 2	N	-0-	-0-
10		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	395 1	3453 2	N	-0-	-0-
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	422 1	3432 2	N	-0-	-0-
12		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	407 1	3550 2	N	-0-	-0-
01		3729 X	3729	-0-	-0-	-0-	419 1	3310 2	N	-0-	-0-
02		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	317 1	3235 2	N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 067200		COMPL. DATE 05/30/1976		TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	N	-0-	1
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-	1
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-	1
12	124 N	116	-0-	-8	-0-	7	1	109	2	N	-0-	1
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-	1
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	N	-0-	1

ZACHRY, E. B.		WELL #: 1		RRCID -> 069080		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A				
09	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	166	1	2956	2	N	-0-	-0-
10	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	168	1	2915	2	N	-0-	-0-
11	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	165	1	2880	2	N	-0-	-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	188	1	3081	2	N	-0-	-0-
01	3066 X	3066	-0-	-0-	-0-	152	1	2914	2	N	-0-	-0-
02	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	140	1	2643	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 069203		COMPL. DATE 11/17/1976		TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A				
09	2640 X	2518	-0-	-122	-0-	134	1	2384	2	N	-0-	1
10	2728 X	2521	-0-	-207	-0-	138	1	2383	2	N	-0-	1
11	2580 X	2475	-0-	-105	-0-	134	1	2341	2	N	-0-	1
12	2635 X	2585	-0-	-50	-0-	148	1	2437	2	N	-0-	1
01	2635 X	2512	-0-	-123	-0-	125	1	2387	2	N	-0-	1
02	2352 X	2242	-0-	-110	-0-	113	1	2129	2	N	-0-	1

DE MARTINEZ, M.		WELL #: 2		RRCID -> 069227		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9138 - 9178				
09	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	677	1	5347	2	N	-0-	-0-
10	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	726	1	6341	2	N	-0-	-0-
11	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	684	1	5570	2	N	-0-	-0-
12	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	602	1	5243	2	N	-0-	-0-
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	602	1	4761	2	N	-0-	-0-
02	29669 X	29669	-0-	-0-	-0-	2650	1	27019	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 1		RRCID -> 070212		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A				
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	135	1	1070	2	N	-0-	-0-
10	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	129	1	1126	2	N	-0-	-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	137	1	1118	2	N	-0-	-0-
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	132	1	1152	2	N	-0-	-0-
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	141	1	1113	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1093	-0-	-83	-0-	98	1	995	2	N	-0-	-0-

URIBE, S.		WELL #: 2		RRCID -> 070213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257				
09	90 N	65	-0-	-25	-0-	7	1	58	2	N	-0-	-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-	-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	9	1	76	2	N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	2	N	-0-	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-	-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, G.		WELL #: 2		RRCID -> 070637		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTIN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 072383 COMPL. DATE 12/01/1983 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8968 - 9794

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
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	164	1	2918	2	N	-0-			-0-
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	182	1	3141	2	N	-0-			-0-
11	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	177	1	3095	2	N	-0-			-0-
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	171	1	2807	2	N	-0-			-0-
01	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	166	1	3174	2	N	6			6
02	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	161	1	3039	2	N	-0-	3	1	3

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	38	1	335	2	N	-0-			-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	32	1	257	2	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	17	1	135	2	N	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	N	-0-			-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-			-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	34	1	294	2	N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	-0-			-0-

VERGARA, C.B. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 075823 COMPL. DATE 02/26/1978 TOTAL DEPTH 10002 PERF. N/A

09	930 N	910	-0-	-20	-0-	102	1	808	2	N	-0-			-0-
10	961 N	672	-0-	-289	-0-	69	1	603	2	N	-0-			-0-
11	810 N	721	-0-	-89	-0-	79	1	642	2	N	-0-			-0-
12	930 N	468	-0-	-462	-0-	48	1	420	2	N	-0-			-0-
01	682 N	285	-0-	-397	-0-	32	1	253	2	N	-0-			-0-
02	672 N	163	-0-	-509	-0-	15	1	148	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

09	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	181	1	3209	2	N	-0-			-0-
10	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	202	1	3496	2	N	-0-			-0-
11	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	208	1	3638	2	N	-0-			-0-
12	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	231	1	3803	2	N	-0-			-0-
01	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	168	1	3206	2	N	-0-			-0-
02	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	156	1	2955	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

09	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	994	1	7853	2	N	-0-			-0-
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	920	1	8043	2	N	-0-			-0-
11	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	954	1	7762	2	N	-0-			-0-
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	918	1	7996	2	N	-0-			-0-
01	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	968	1	7659	2	N	-0-			-0-
02	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	712	1	7262	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
URIBE, S.		WELL #: 6		RRCID -> 086383		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	341	-0-	-49	-0-	38 1	303 2	N	-0-			-0-
10	341 N	260	-0-	-81	-0-	27 1	233 2	N	-0-			-0-
11	330 N	285	-0-	-45	-0-	31 1	254 2	N	-0-			-0-
12	341 N	292	-0-	-49	-0-	30 1	262 2	N	-0-			-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	33 1	262 2	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	26 1	267 2	N	-0-			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 086805		COMPL. DATE 01/17/1980		TOTAL DEPTH 10421 PERF. 9475 - 9483				
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	119 1	937 2	N	-0-			-0-
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	115 1	1005 2	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	100 1	814 2	N	-0-			-0-
12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	106 1	924 2	N	-0-			-0-
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	121 1	955 2	N	-0-			-0-
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	91 1	924 2	N	-0-			-0-

MARSHALL, STANLEY G. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 098971		COMPL. DATE 12/21/1981		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9620 - 9624				
09	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	198 1	2729 2	N	-0-			-0-
10	3007 X	2886	-0-	-121	-0-	207 1	2679 2	N	-0-			-0-
11	2910 X	2777	-0-	-133	-0-	201 1	2576 2	N	-0-			-0-
12	3007 X	2739	-0-	-268	-0-	195 1	2544 2	N	-0-			-0-
01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	212 1	2593 2	N	-0-			-0-
02	2604 N	2530	-0-	-74	-0-	195 1	2335 2	N	-0-			-0-

ZACHRY, E. B.		WELL #: 5		RRCID -> 104490		COMPL. DATE 02/14/1983		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G.		WELL #: 1		RRCID -> 108655		COMPL. DATE 11/07/1983		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125				
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	112 1	1548 2	N	-0-			-0-
10	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	121 1	1570 2	N	-0-			-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	120 1	1536 2	N	-0-			-0-
12	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	123 1	1600 2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1638	-0-	-67	-0-	124 1	1514 2	N	-0-			-0-
02	1540 N	1405	-0-	-135	-0-	108 1	1297 2	N	-0-			-0-

M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #: 4		RRCID -> 110740		COMPL. DATE 04/09/1984		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9966 - 9996				
09	660 N	650	-0-	-10	-0-	44 1	606 2	N	-0-			-0-
10	713 N	658	-0-	-55	-0-	47 1	611 2	N	-0-			-0-
11	690 N	608	-0-	-82	-0-	44 1	564 2	N	-0-			-0-
12	682 N	601	-0-	-81	-0-	43 1	558 2	N	-0-			-0-
01	651 N	584	-0-	-67	-0-	44 1	540 2	N	-0-			-0-
02	560 N	511	-0-	-49	-0-	39 1	472 2	N	-0-			-0-

M.L.S.I., MARSHALL, S.G.		WELL #: 5		RRCID -> 111052		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584				
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32 1	443 2	N	-0-			-0-
10	520 N	520	-0-	-0-	-0-	37 1	483 2	N	-0-			-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	36 1	460 2	N	-0-			-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34 1	439 2	N	-0-			-0-
01	434 N	409	-0-	-25	-0-	31 1	378 2	N	-0-			-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	39 1	463 2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
M.L.E.I., MARSHALL, S. G.		WELL #:		7	RRCID ->	112277	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10190	- 10200			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	1920 N	1681	-0-	-239	-0-		114	1	1567	2	N	-0-			-0-
10	1984 N	1704	-0-	-280	-0-		122	1	1582	2	N	-0-			-0-
11	1950 N	1665	-0-	-285	-0-		120	1	1545	2	N	-0-			-0-
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		133	1	1735	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	700	-0-	-1005	-0-		53	1	647	2	N	-0-			-0-
02	1568 N	81	-0-	-1487	-0-		6	1	75	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, G.		WELL #:		4	RRCID ->	114661	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	10793	PERF.10262	- 10448			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ZACHRY, E.B		WELL #:		8	RRCID ->	131210	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9334	- 9663			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

VERGARA, G. B. ET AL		WELL #:		8	RRCID ->	179656	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 9355	- 9444			
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-		43	1	340	2	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-		41	1	360	2	N	-0-			-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-		42	1	343	2	N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-		40	1	352	2	N	-0-			-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-		42	1	331	2	N	-0-			-0-
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-		32	1	326	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		35	RRCID ->	249180	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	10498	PERF. 9445	- 9455			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G.		WELL #:		39	RRCID ->	249368	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	10793	PERF. 9294	- 10194			
09	6 N	1	-0-	-5	-0-		1	2			N	-0-			-0-
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	2	N	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-		7	1	87	2	N	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-		21	1	260	2	N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-		12	1	139	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																
MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	51	-0-	51	51		9	1	42	2	Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	51						Y	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	1529	-0-	1529	1529		280	1	1249	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	76	-0-	76	1605		11	1	65	2	Y	-0-			-0-
01		T. A.	4576	-0-	4576	6181		794	1	3782	2	Y	-0-			-0-
02		7889 X	1708	-0-	-6181	-0-		339	1	1369	2	Y	-0-			-0-

ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230																
09		1260 N	1028	-0-	-232	-0-		210	1	818	2	N	-0-			-0-
10		1333 N	818	-0-	-515	-0-		158	1	660	2	N	-0-			-0-
11		809 N	809	-0-	-0-	-0-		163	1	646	2	N	-0-			-0-
12		1054 N	825	-0-	-229	-0-		179	1	646	2	N	-0-			-0-
01		806 N	408	-0-	-398	-0-		93	1	315	2	N	-0-			-0-
02		756 N	561	-0-	-195	-0-		119	1	442	2	N	-0-			-0-

MANN, E. E. TRUST ET AL 142 WELL #: 1 RRCID -> 167402 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10210 - 10314																
09		2130 X	1165	-0-	-965	-0-		238	1	927	2	Y	-0-			-0-
10		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-		206	1	861	2	Y	-0-			-0-
11		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		203	1	804	2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	843	-0-	-366	-0-		183	1	660	2	Y	-0-			-0-
01		1054 N	451	-0-	-603	-0-		103	1	348	2	Y	-0-			-0-
02		952 N	656	-0-	-296	-0-		139	1	517	2	Y	-0-			-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131																
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A																
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131										
MECOM, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 063472		COMPL. DATE 09/03/1975		TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	178 1	2624 2	N	-0-			-0-
10	3100 N	12862	-0-	9762	9762	653 1	12209 2	N	-0-			-0-
11	3000 N	9377	-0-	6377	16139	439 1	8938 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	9493	-0-	6393	22532	457 1	9036 2	N	-0-			-0-
01	26893 X	4361	-0-	-22532	-0-	206 1	4155 2	N	-0-			-0-
*02	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	106 1	2142 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 064632		COMPL. DATE 12/18/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 065220		COMPL. DATE 01/27/1976		TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 065527		COMPL. DATE 02/27/1976		TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A				
09	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	156 1	2299 2	N	-0-			-0-
10	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	117 1	2181 2	N	-0-			-0-
11	316 X	316	-0-	-0-	-0-	15 1	301 2	N	-0-			-0-
12	2542 N	2177	-0-	-365	-0-	105 1	2072 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	6946	-0-	3846	3846	328 1	6618 2	N	-0-			-0-
*02	2800 N	6323	-0-	3523	7369	299 1	6024 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 066243		COMPL. DATE 04/24/1976		TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 15		RRCID -> 068837		COMPL. DATE 10/16/1976		TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A				
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	824 N	824	-0-	-0-	-0-	39 1	785 2	N	-0-			-0-
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	134 1	2644 2	N	-0-			-0-
01	2952 N	2952	-0-	-0-	-0-	140 1	2812 2	N	-0-			-0-
*02	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	129 1	2594 2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 069268		COMPL. DATE 12/02/1976		TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.//		44957 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		16	RRCID ->	070194	COMPL. DATE	01/26/1977	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	510 N	241	-0-	-269	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	41	1	821	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		17	RRCID ->	070578	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
09	3000 N	3513	-0-	513	545	223	1	3290	2	N	-0-			-0-
10	1834 N	1289	-0-	-545	-0-	65	1	1224	2	N	-0-			-0-
11	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	50	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	941 X	941	-0-	-0-	-0-	45	1	896	2	N	-0-			-0-
01	591 X	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	N	-0-			-0-
*02	532 X	130	-0-	-402	-0-	6	1	124	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		18	RRCID ->	071362	COMPL. DATE	05/12/1977	TOTAL DEPTH	9452	PERF.	8339 -	8644	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	2	N	-0-			-0-
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		19	RRCID ->	072220	COMPL. DATE	07/17/1977	TOTAL DEPTH	10128	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		9	RRCID ->	074275	COMPL. DATE	10/07/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7568 -	7636	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	546	-0-	546	546	28	1	518	2	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	199	-0-	199	745	9	1	190	2	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	168	-0-	168	913	8	1	160	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	32	-0-	32	945	2	1	30	2	N	-0-			-0-
*02	1033 X	88	-0-	-945	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD)		WELL #:		14	RRCID ->	076015	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #:		11	RRCID ->	077695	COMPL. DATE	07/24/1978	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	N/A		
09	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
10	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	8	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 21		RRCID -> 080911		COMPL. DATE 02/17/1979		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	N	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-
*02	252 N	248	-0-	-4	-0-	12	1	236	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 24		RRCID -> 081780		COMPL. DATE 04/01/1979		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496			
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-
10	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	104	1	1941	2	N	-0-
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	48	1	972	2	N	-0-
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	32	1	630	2	N	-0-
01	899 N	832	-0-	-67	-0-	39	1	793	2	N	-0-
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	55	1	1101	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 23		RRCID -> 083045		COMPL. DATE 06/25/1979		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754			
09	1440 N	1272	-0-	-168	-0-	81	1	1191	2	N	-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	115	1	2160	2	N	-0-
11	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	125	1	2551	2	N	-0-
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	2267	2	N	-0-
01	2263 N	1512	-0-	-751	-0-	71	1	1441	2	N	-0-
*02	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	130	1	2617	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 25		RRCID -> 083853		COMPL. DATE 08/24/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398			
09	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	541	1	7989	2	N	-0-
10	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	373	1	6983	2	N	-0-
11	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	328	1	6680	2	N	-0-
12	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	332	1	6571	2	N	-0-
01	6417 X	5050	-0-	-1367	-0-	239	1	4811	2	N	-0-
*02	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	277	1	5573	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 28		RRCID -> 086388		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8504 - 9042			
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-
10	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	58	1	1093	2	N	-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	2	N	-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-
01	899 N	531	-0-	-368	-0-	25	1	506	2	N	-0-
*02	841 N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 31		RRCID -> 090161		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 32		RRCID -> 091438		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 34		RRCID -> 092262		COMPL. DATE 02/17/1981		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	761 N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	2	N	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-
12	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	80	1	1585	2	N	-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	N	-0-
*02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 35		RRCID -> 092972		COMPL. DATE 04/05/1981		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	592	-0-	592	592	28	1	564	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 38 P		RRCID -> 093698		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197			
09	180 N	107	-0-	-73	-0-	7	1	100	2	N	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	31	1	605	2	N	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 40 P		RRCID -> 096754		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834			
09	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	184	1	2720	2	N	-0-
10	3100 N	3265	-0-	165	165	166	1	3099	2	N	-0-
11	2433 N	2268	-0-	-165	-0-	106	1	2162	2	N	-0-
12	1860 N	1068	-0-	-792	-0-	51	1	1017	2	N	-0-
01	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	208	1	4183	2	N	-0-
*02	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	84	1	1698	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 41		RRCID -> 097359		COMPL. DATE 01/16/1982		TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7202 - 7375			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 43 J		RRCID -> 098647		COMPL. DATE 03/20/1982		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9544 - 9904			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 45 J		RRCID -> 100057		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8130 - 9040			
09	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	357	1	5265	2	N	-0-
10	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	212	1	3958	2	N	-0-
11	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	313	1	6362	2	N	-0-
12	6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	328	1	6482	2	N	-0-
01	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	159	1	3199	2	N	-0-
*02	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-	292	1	5888	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131															
MECOM, J. W.		WELL #: 47		RRCID -> 103495		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 8132 - 8227									
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	682	-0-	682	682	32	1	650	2	N	-0-				-0-	
MECOM, J. W.										WELL #: 48		RRCID -> 103701		COMPL. DATE 12/29/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8673 - 9193	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.										WELL #: 49J		RRCID -> 104721		COMPL. DATE 02/20/1983		TOTAL DEPTH 9289 PERF. 7546 - 7804	
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	84	1	1235	2	N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	1612	-0-	1612	1612	82	1	1530	2	N	-0-				-0-	
11	14B2	EXT	968	-0-	968	2580	45	1	923	2	N	-0-				-0-	
12	4401	X	1821	-0-	-2580	-0-	88	1	1733	2	N	-0-				-0-	
01	1218	X	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1160	2	N	-0-				-0-	
*02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	80	1	1608	2	N	-0-				-0-	
MECOM, J. W.										WELL #: 51		RRCID -> 106973		COMPL. DATE 06/05/1983		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
MECOM, J. W.										WELL #: 56S		RRCID -> 110381		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8408 - 9496	
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	2	N	-0-				-0-	
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	831	2	N	-0-				-0-	
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	894	2	N	-0-				-0-	
12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	N	-0-				-0-	
01	837	N	698	-0-	-139	-0-	33	1	665	2	N	-0-				-0-	
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	44	1	884	2	N	-0-				-0-	
MECOM, J. W.										WELL #: 57		RRCID -> 110709		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8504 - 8782	
09	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	316	1	4660	2	N	-0-				-0-	
10	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	240	1	4486	2	N	-0-				-0-	
11	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	210	1	4266	2	N	-0-				-0-	
12	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	249	1	4922	2	N	-0-				-0-	
01	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	208	1	4190	2	N	-0-				-0-	
*02	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	219	1	4409	2	N	-0-				-0-	
MECOM, J. W.										WELL #: 59V		RRCID -> 112691		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090	
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	54	1	798	2	N	-0-				-0-	
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-				-0-	
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	41	1	829	2	N	-0-				-0-	
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	N	-0-				-0-	
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	41	1	836	2	N	-0-				-0-	
*02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	N	-0-				-0-	

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131										
MECOM, J. W.		WELL #: 61K		RRCID -> 116645		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		21 1	312 2	N	-0-	-0-	
10	397 N	397	-0-	-0-	-0-		20 1	377 2	N	-0-	-0-	
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-		19 1	380 2	N	-0-	-0-	
12	513 N	513	-0-	-0-	-0-		25 1	488 2	N	-0-	-0-	
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		20 1	412 2	N	-0-	-0-	
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		18 1	359 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 29		RRCID -> 120909		COMPL. DATE 04/14/1986		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582				
09	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-		71 1	1045 2	N	-0-	-0-	
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-		87 1	1620 2	N	-0-	-0-	
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-		52 1	1049 2	N	-0-	-0-	
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-		42 1	839 2	N	-0-	-0-	
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		94 1	1901 2	N	-0-	-0-	
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-		41 1	832 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 65		RRCID -> 140135		COMPL. DATE 01/10/1999		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034				
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-		24 1	353 2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	291	-0-	291	291		15 1	276 2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	207	-0-	207	498		10 1	197 2	N	-0-	-0-	
12	684 X	186	-0-	-498	-0-		9 1	177 2	N	-0-	-0-	
01	83 X	83	-0-	-0-	-0-		4 1	79 2	N	-0-	-0-	
*02	196 N	58	-0-	-138	-0-		3 1	55 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 67		RRCID -> 141115		COMPL. DATE 02/24/1992		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 8754				
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-		131 1	1933 2	N	-0-	-0-	
10	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-		54 1	1004 2	N	-0-	-0-	
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-		66 1	1337 2	N	-0-	-0-	
12	1271 N	601	-0-	-670	-0-		29 1	572 2	N	-0-	-0-	
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		50 1	1007 2	N	-0-	-0-	
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-		80 1	1605 2	N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 68		RRCID -> 142677		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 70		RRCID -> 143939		COMPL. DATE 11/24/1992		TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MECOM, J. W.		WELL #: 72		RRCID -> 144325		COMPL. DATE 12/16/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	2426	-0-	2426	2426		123 1	2303 2	N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	2439	-0-	2439	4865		114 1	2325 2	N	-0-	-0-	
12	6409 X	1544	-0-	-4865	-0-		74 1	1470 2	N	-0-	-0-	
01	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-		77 1	1550 2	N	-0-	-0-	
*02	2268 X	1688	-0-	-580	-0-		80 1	1608 2	N	-0-	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

09	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	-0-	359	1	5297	2	N	-0-					-0-
10	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	-0-	307	1	5749	2	N	-0-					-0-
11	4980 X	4960	-0-	-20	-0-	-0-	232	1	4728	2	N	-0-					-0-
12	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	5505	2	N	-0-					-0-
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	-0-	254	1	5121	2	N	-0-					-0-
*02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	-0-	265	1	5337	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	2240	2	N	-0-					-0-
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	2206	2	N	-0-					-0-
11	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	2781	2	N	-0-					-0-
12	3100 N	3280	-0-	180	-0-	180	158	1	3122	2	N	-0-					-0-
01	2084 N	1904	-0-	-180	-0-	-0-	90	1	1814	2	N	-0-					-0-
*02	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	2121	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

09	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
10	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	N	-0-					-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-					-0-
*02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	352	2	N	-0-					-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	-0-					-0-
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131
 MECOM, J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	2	N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	2	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	N	-0-					-0-
12	279 N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	87	1	1280	2	N	-0-					-0-
10	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	78	1	1465	2	N	-0-					-0-
11	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	76	1	1553	2	N	-0-					-0-
12	1333 N	1055	-0-	-278	-0-	51	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1333 N	937	-0-	-396	-0-	44	1	893	2	N	-0-					-0-
*02	1204 N	854	-0-	-350	-0-	40	1	814	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	93	1	1366	2	N	-0-					-0-
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	66	1	1229	2	N	-0-					-0-
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	56	1	1131	2	N	-0-					-0-
12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	61	1	1209	2	N	-0-					-0-
01	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	55	1	1113	2	N	-0-					-0-
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	54	1	1092	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	607	-0-	607	607	29	1	578	2	N	-0-					-0-
01	14B DENY	26	-0-	26	633	1	1	25	2	N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	351	-0-	351	984	17	1	334	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

09	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	488	1	7208	2	N	-0-					-0-
10	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	378	1	7075	2	N	-0-					-0-
11	9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	435	1	8854	2	N	-0-					-0-
12	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	472	1	9340	2	N	-0-					-0-
01	8831 X	8831	-0-	-0-	-0-	417	1	8414	2	N	-0-					-0-
*02	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	455	1	9174	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	N	-0-					-0-
12	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	148	1	2922	2	N	-0-					-0-
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	65	1	1318	2	N	-0-					-0-
*02	448 N	289	-0-	-159	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 87		RRCID -> 165188		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	263 1	3889 2	N	-0-		-0-
10	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	220 1	4109 2	N	-0-		-0-
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	183 1	3719 2	N	-0-		-0-
12	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	195 1	3861 2	N	-0-		-0-
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	167 1	3375 2	N	-0-		-0-
*02	2520 X	1932	-0-	-588	-0-	91 1	1841 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 89		RRCID -> 168016		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8178 - 8359			
09	1500 N	961	-0-	-539	-0-	61 1	900 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	871	-0-	-431	-0-	44 1	827 2	N	-0-		-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	87 1	1771 2	N	-0-		-0-
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	57 1	1133 2	N	-0-		-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	49 1	990 2	N	-0-		-0-
*02	1400 N	1262	-0-	-138	-0-	60 1	1202 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 91		RRCID -> 168111		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 7720 - 9718			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	152 2	N	-0-		-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-	21 1	394 2	N	-0-		-0-
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	14 1	283 2	N	-0-		-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	10 1	208 2	N	-0-		-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	17 1	340 2	N	-0-		-0-
*02	280 N	209	-0-	-71	-0-	10 1	199 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 90		RRCID -> 168514		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH 9227 PERF. 8056 - 8748			
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	41 1	602 2	N	-0-		-0-
10	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	72 1	1343 2	N	-0-		-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	56 1	1140 2	N	-0-		-0-
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	49 1	976 2	N	-0-		-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46 1	926 2	N	-0-		-0-
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	40 1	806 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 88		RRCID -> 168756		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9148 - 9296			
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		-0-
10	310 N	272	-0-	-38	-0-	14 1	258 2	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-		-0-
12	2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	140 1	2765 2	N	-0-		-0-
01	3041 N	3041	-0-	-0-	-0-	144 1	2897 2	N	-0-		-0-
*02	2800 N	3159	-0-	359	359	149 1	3010 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 92		RRCID -> 169896		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064			
09	7561 X	7561	-0-	-0-	-0-	480 1	7081 2	N	-0-		-0-
10	7304 X	7304	-0-	-0-	-0-	371 1	6933 2	N	-0-		-0-
11	6837 X	6837	-0-	-0-	-0-	320 1	6517 2	N	-0-		-0-
12	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	299 1	5918 2	N	-0-		-0-
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	252 1	5081 2	N	-0-		-0-
*02	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	266 1	5357 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 100		RRCID -> 170035		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212			
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	33 1	481 2	N	-0-		-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	15 1	276 2	N	-0-		-0-
11	330 N	287	-0-	-43	-0-	13 1	274 2	N	-0-		-0-
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	15 1	292 2	N	-0-		-0-
01	279 N	251	-0-	-28	-0-	12 1	239 2	N	-0-		-0-
*02	280 N	276	-0-	-4	-0-	13 1	263 2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131										
MECOM, J. W.		WELL #: 98		RRCID -> 170039		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9654 - 9998				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		N	-0-			-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	N	-0-	37 2		-0-
*02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-	61 2		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 99		RRCID -> 170044		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 93ST		RRCID -> 170334		COMPL. DATE 07/18/1998		TOTAL DEPTH 9029 PERF. 8023 - 8602				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 102		RRCID -> 171104		COMPL. DATE 10/31/1998		TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884				
09	3000	N	3490	-0-	490	490	221 1	3269 2	N	-0-		-0-
10	3478	X	2988	-0-	-490	-0-	152 1	2836 2	N	-0-		-0-
11	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	106 1	2149 2	N	-0-		-0-
12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	166 1	3282 2	N	-0-		-0-
01	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	108 1	2171 2	N	-0-		-0-
*02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	137 1	2753 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 97		RRCID -> 172777		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 103		RRCID -> 174611		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003				
09	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	152 1	2248 2	N	-0-		-0-
10	2542	N	1945	-0-	-597	-0-	99 1	1846 2	N	-0-		-0-
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	87 1	1777 2	N	-0-		-0-
12	2480	N	2162	-0-	-318	-0-	104 1	2058 2	N	-0-		-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	100 1	2016 2	N	-0-		-0-
*02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	99 1	1986 2	N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 104		RRCID -> 174695		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694				
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 175079		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	3000	N	4962	-0-	1962	1962	232	1	4730	2	N	-0-				-0-
12	3100	N	3899	-0-	799	2761	188	1	3711	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	3720	-0-	620	3381	176	1	3544	2	N	-0-				-0-
*02	5542	X	2161	-0-	-3381	-0-	102	1	2059	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 107		RRCID -> 175591		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 106		RRCID -> 175753		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137								
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	114	1	1684	2	N	-0-				-0-
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	91	1	1701	2	N	-0-				-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	75	1	1527	2	N	-0-				-0-
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	72	1	1429	2	N	-0-				-0-
01	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	69	1	1401	2	N	-0-				-0-
*02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	69	1	1393	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 176355		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250								
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	N	-0-				-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-				-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-				-0-
12	310	N	95	-0-	-215	-0-	5	1	90	2	N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	2			N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 110		RRCID -> 177041		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8390 - 8946								
09	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	156	1	2303	2	N	-0-				-0-
10	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	127	1	2380	2	N	-0-				-0-
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	112	1	2269	2	N	-0-				-0-
12	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	129	1	2548	2	N	-0-				-0-
01	1953	N	1821	-0-	-132	-0-	86	1	1735	2	N	-0-				-0-
*02	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	116	1	2343	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 111		RRCID -> 177165		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924								
09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	96	1	1416	2	N	-0-				-0-
10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	92	1	1716	2	N	-0-				-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	76	1	1550	2	N	-0-				-0-
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	80	1	1588	2	N	-0-				-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	N	-0-				-0-
*02	1092	N	620	-0-	-472	-0-	29	1	591	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 112		RRCID -> 177523		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898								
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	61	1	900	2	N	-0-				-0-
10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	53	1	988	2	N	-0-				-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	32	1	647	2	N	-0-				-0-
12	992	N	758	-0-	-234	-0-	36	1	722	2	N	-0-				-0-
01	1054	N	607	-0-	-447	-0-	29	1	578	2	N	-0-				-0-
*02	644	N	596	-0-	-48	-0-	28	1	568	2	N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131														
MECOM, J. W.		WELL #: 109		RRCID -> 177843		COMPL. DATE 03/25/2000		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585								
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 108		RRCID -> 177860		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894								
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	111	1	1633	2	N	-0-				-0-
10	2077	N	1627	-0-	-450	-0-	83	1	1544	2	N	-0-				-0-
11	3000	N	4038	-0-	1038	-0-	189	1	3849	2	N	-0-				-0-
12	3100	N	3204	-0-	104	-0-	154	1	3050	2	N	-0-				-0-
01	3100	N	2576	-0-	-524	-0-	122	1	2454	2	N	-0-				-0-
*02	2927	X	2309	-0-	-618	-0-	109	1	2200	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 114		RRCID -> 183264		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 113		RRCID -> 183446		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004								
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	62	1	916	2	N	-0-				-0-
10	899	N	529	-0-	-370	-0-	27	1	502	2	N	-0-				-0-
11	750	N	268	-0-	-482	-0-	13	1	255	2	N	-0-				-0-
12	961	N	796	-0-	-165	-0-	38	1	758	2	N	-0-				-0-
01	527	N	235	-0-	-292	-0-	11	1	224	2	N	-0-				-0-
*02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 115		RRCID -> 188002		COMPL. DATE 04/07/2001		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 118		RRCID -> 194256		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165								
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-				-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-				-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-				-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	N	-0-				-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 116		RRCID -> 195058		COMPL. DATE 03/30/2003		TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 117		RRCID -> 195184		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 8509		PERF. 7289 - 8276	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	66	-0-	66	66	3	1	63	2	N	-0-
12	14B2 EXT	520	-0-	520	586	25	1	495	2	N	-0-
01	14B DENY	609	-0-	609	1195	29	1	580	2	N	-0-
*02	2140 X	945	-0-	-1195	-0-	45	1	900	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 119		RRCID -> 201803		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 8510 - 9148	
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	N	-0-
10	527 N	398	-0-	-129	-0-	20	1	378	2	N	-0-
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	N	-0-
12	527 N	274	-0-	-253	-0-	13	1	261	2	N	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	N	-0-
*02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 121		RRCID -> 202517		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 9280		PERF. 8047 - 9130	
09	3000 N	7178	-0-	4178	6985	455	1	6723	2	N	-0-
10	3100 N	5541	-0-	2441	9426	281	1	5260	2	N	-0-
11	14125 X	4699	-0-	-9426	-0-	220	1	4479	2	N	-0-
12	4749 X	4749	-0-	-0-	-0-	229	1	4520	2	N	-0-
01	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	194	1	3905	2	N	-0-
*02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	179	1	3612	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 120		RRCID -> 203072		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH 9160		PERF. 8480 - 9056	
09	1170 X	1169	-0-	-1	-0-	74	1	1095	2	N	-0-
10	1209 X	1024	-0-	-185	-0-	52	1	972	2	N	-0-
11	1170 X	679	-0-	-491	-0-	32	1	647	2	N	-0-
12	1209 X	607	-0-	-602	-0-	29	1	578	2	N	-0-
01	1209 X	478	-0-	-731	-0-	23	1	455	2	N	-0-
*02	1571 X	1571	-0-	-0-	-0-	74	1	1497	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 123		RRCID -> 203508		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 8854		PERF. 8093 - 8157	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	106	1	1572	2	N	-0-
10	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	117	1	2182	2	N	-0-
11	978 X	978	-0-	-0-	-0-	46	1	932	2	N	-0-
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	92	1	1825	2	N	-0-
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	113	1	2275	2	N	-0-
*02	2800 N	2870	-0-	70	70	136	1	2734	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 124		RRCID -> 204952		COMPL. DATE 08/25/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9617 - 10162	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	4587	-0-	4587	4587	217	1	4370	2	N	-0-
*02	14B2 EXT	1332	-0-	1332	5919	63	1	1269	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 126		RRCID -> 205749		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7944 - 8729	
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	N	-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	75	1	1409	2	N	-0-
11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	97	1	1977	2	N	-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	N	-0-
01	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	97	1	1963	2	N	-0-
*02	2800 N	3385	-0-	585	585	160	1	3225	2	N	-0-

J. C. MARTIN (LOBO)		//CONT.// 44957 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.// 635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 122		RRCID -> 206424		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	743	-0-	743	743	35	1	708	2	N	-0-
*02	14B2 EXT	126	-0-	126	869	6	1	120	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 125		RRCID -> 206476		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192			
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	2	N	-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	434 N	62	-0-	-372	-0-	3	1	59	2	N	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
*02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 129		RRCID -> 208212		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574			
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	639	2	N	-0-
10	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	160	1	3003	2	N	-0-
11	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	124	1	2515	2	N	-0-
12	1138 X	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1083	2	N	-0-
01	3162 X	2537	-0-	-625	-0-	120	1	2417	2	N	-0-
*02	2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	138	1	2788	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 130		RRCID -> 208732		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7732 - 8925			
09	14B2 EXT	131	-0-	131	131	8	1	123	2	N	-0-
10	474 X	343	-0-	-131	-0-	17	1	326	2	N	-0-
11	356 X	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	2	N	-0-
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	N	-0-
01	248 N	71	-0-	-177	-0-	3	1	68	2	N	-0-
*02	224 N	99	-0-	-125	-0-	5	1	94	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 131		RRCID -> 208813		COMPL. DATE 06/17/2008		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-
11	120 N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	2	N	-0-
12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	N	-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-
*02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	N	-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 128		RRCID -> 209191		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 127		RRCID -> 211224		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234			
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	438	2	N	-0-
10	3100 N	3689	-0-	589	589	187	1	3502	2	N	-0-
11	2306 N	1717	-0-	-589	-0-	80	1	1637	2	N	-0-
12	747 N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	2	N	-0-
01	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	105	1	2111	2	N	-0-
*02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	103	1	2076	2	N	-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100)		44957 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 94		RRCID -> 169845		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	440	-0-	440	440	21	1 419 2	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	440			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	440			N	-0-		-0-

MECOM, J. W.		WELL #: 96		RRCID -> 170356		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE)		44957 608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927									
WHITE, J.H.		WELL #: 1A		RRCID -> 142784		COMPL. DATE 06/16/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8455 - 8642			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5755			N	NO RPT		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150)		44957 640		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 105		RRCID -> 181500		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

J.C. MARTIN (WILCOX 9400)		44957 740		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 95		RRCID -> 170402		COMPL. DATE 06/07/1998		TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900)		44957 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
MECOM, J. W.		WELL #: 101		RRCID -> 171542		COMPL. DATE 10/17/1998		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286			
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	16	1 241 2	N	-0-		-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	11	1 213 2	N	-0-		-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11	1 226 2	N	-0-		-0-
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1 240 2	N	-0-		-0-
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	11	1 227 2	N	-0-		-0-
*02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8	1 159 2	N	-0-		-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO)			44958 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MARTIN, J.C.			WELL #:	9	RRCID ->	106060	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9191 - 9375			
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTIN, J. C.			WELL #:	10	RRCID ->	106487	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	9620 - 9826			
09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	79	1	1405	2	N	-0-			-0-
10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	134	1	2320	2	N	-0-			-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	95	1	1667	2	N	-0-			-0-
12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	81	1	1334	2	N	-0-			-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	922	2	N	2			2
							2	9							
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	62	1	1170	2	N	-0-	1	1	1

MARTIN, J. C.			WELL #:	15	RRCID ->	161395	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10420	PERF.	9002 - 9110			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J J & J (LOBO)			45044 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178												
MARTINEZ, L.			WELL #:	2	RRCID ->	114070	COMPL. DATE	01/15/1994	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	8814 - 12240			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

MARTINEZ, L.			WELL #:	3	RRCID ->	116773	COMPL. DATE	01/17/1989	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11291 - 11358			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1	1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

LAUREL, SERGIO			WELL #:	6	RRCID ->	144480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	8754 - 12132			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B	DENY	481	-0-	481	481	48	1	433	2	Y	-0-			5
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	481					Y	-0-			5

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

J J & J (LOBO)		//CONT.//		45044 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194192	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC				701613								
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257500	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 12384
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 8800)				45044 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, S. L.		WELL #:		1	RRCID ->	073018	COMPL. DATE	08/19/1977	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			117

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
I. C. URIBE GU		WELL #:		4	RRCID ->	222667	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	12390	PERF.	8786 - 8797
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

J J & J (WILCOX 9000)				45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058								
LAUREL, SERGIO		WELL #:		2	RRCID ->	219964	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11903	PERF.	8330 - 8836
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			63

EOG RESOURCES, INC.				253162								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	143000	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	8896 - 11800
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

J J & J (WILCOX 9000)		//CONT.//		45044 525	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
MARTINEZ, OMAR		WELL #:		1	RRCID ->	113497	COMPL. DATE	09/07/1984	TOTAL DEPTH	12770	PERF.	9030 - 9043
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257932	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9020 - 9027
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J J & J (WILCOX 11450)				45044 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
URIBE, I. C.		WELL #:		1	RRCID ->	194731	COMPL. DATE	03/13/2003	TOTAL DEPTH	12620	PERF.	10899 - 11078
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613				CNTY: ZAPATA				
URIBE, A. A.		WELL #:		1	RRCID ->	257933	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	10877 - 11192
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.R. (5618)				45170 600	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
HAMILTON, J. R.				348610								
CUELLAR, V. B.		WELL #:		2A	RRCID ->	087813	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	6331	PERF.	5618 - 5624
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JABONCILLOS (STILLWELL)				45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
WELDERXP LTD.				907320								
MORGAN-SUNRAY		WELL #:		1	RRCID ->	283841	COMPL. DATE	02/15/2017	TOTAL DEPTH	5985	PERF.	5026 - 5030
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

JABONCILLOS (STILLWELL)		//CONT.//		45244 750	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320											
KIBBE-MOOS, ANNA -A-		WELL #:		1	RRCID ->	293945	COMPL. DATE	10/31/2022	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5018	-	5024	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B)				45244 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.				907320											
VELA, LAZARO		WELL #:		1	RRCID ->	128140	COMPL. DATE	04/13/1988	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7720	-	7736	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2)				45244 816	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.				907320											
VELA, LAZARO GAS UNIT 3		WELL #:		2	RRCID ->	129134	COMPL. DATE	09/21/1988	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	7680	-	7689	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	205364	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7094	-	7564	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)				45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.				907320											
VELA, LAZARO		WELL #:		1	RRCID ->	134284	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7102	-	7185	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VELA, LAZARD		WELL #:		9	RRCID ->	199662	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	8127	PERF.	7284	-	7310	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B)		//CONT.//		45244 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320							
VELA		WELL #:		10ST	RRCID ->	203596	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	7535	PERF. 7090 - 7222
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JABONCILLOS (7200)				45244 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
WELDERXP LTD.				907320							
VELA		WELL #:		8	RRCID ->	202179	COMPL. DATE	03/23/2004	TOTAL DEPTH	12573	PERF. 7129 - 7164
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VELA		WELL #:		11	RRCID ->	212471	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7094 - 7564
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)				45336 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178							
LA PRESA		WELL #:		4	RRCID ->	225853	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6947 - 7234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	85
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	85

LA PRESA		WELL #:		6	RRCID ->	231887	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	8
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	8

LA PRESA		WELL #:		12	RRCID ->	241055	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7788 - 7888
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200)			//CONT.//		45336 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178											
LA PRESA			WELL #:		16	RRCID -> 242091		COMPL. DATE 05/01/2019		TOTAL DEPTH	7850	PERF. 6960 - 7257				
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

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				13

LA PRESA			WELL #:		19	RRCID -> 243724		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6821 - 6878				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

LA PRESA			WELL #:		21	RRCID -> 244720		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH	8500	PERF. 6788 - 6799				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				13

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520)			//CONT.//		45336 495	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			//CONT.//		412178											
LA PRESA			WELL #:		2	RRCID -> 223826		COMPL. DATE 03/27/2013		TOTAL DEPTH	8692	PERF. 7801 - 7894				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				60
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				60

LA PRESA			WELL #:		8	RRCID -> 232767		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8592 - 8650				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				17

LA PRESA			WELL #:		9	RRCID -> 233195		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH	10088	PERF. 9898 - 9960				
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9016 - 9024												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	73
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141												
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 10 RRCID -> 119438 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9492												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	70

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	103
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	103

JARON (QUEEN CITY)		//CONT.//		45775 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
MESTENA OIL & GAS COMPANY		WELL #:		J 13	RRCID ->	192733	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9472 - 9502	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		72

CONEJO		WELL #:		1	RRCID ->	223062	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9469 - 9496	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		30

MESTENA OIL & GAS CO		WELL #:		J 14	RRCID ->	225006	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9456 - 9526	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		144
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		144

CONEJO		WELL #:		2	RRCID ->	229409	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	9807	PERF. 9507 - 9537	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		70
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		70

CONEJO		WELL #:		3	RRCID ->	234054	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9511 - 9540	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		25

CONEJO		WELL #:		6	RRCID ->	238492	COMPL. DATE	05/04/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9588 - 9602	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		135
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		135

CONEJO		WELL #:		7	RRCID ->	240322	COMPL. DATE	05/25/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9544 - 9570	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	45841 050 075784	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
				1		RRCID -> 206497	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 13856	PERF.10182	- 11318				
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

09	900 N	854	-0-	-46	-0-	264 56	1 3	534	2	Y	-0-	3	1	-0-
10	992 N	925	-0-	-67	-0-	233 71	1 3	621	2	Y	-0-			-0-
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	199 65	1 3	602	2	Y	-0-			-0-
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	372 83	1 3	643	2	Y	-0-			-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	307 77	1 3	618	2	Y	-0-			-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	417 128	1 3	941	2	Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 209102	COMPL. DATE 02/17/2005	TOTAL DEPTH 13655	PERF.11130	- 11206				
09	T. A.	681	-0-	681	4813	211 44	1 3	426	2	Y	-0-	9	1	-0-
10	3100 N	545	-0-	-2555	2258	137 42	1 3	366	2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	868	-0-	-2132	126	199 66	1 3	603	2	Y	-0-			-0-
12	1023 N	897	-0-	-126	-0-	304 68	1 3	525	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	551	-0-	-7	-0-	169 42	1 3	339	2	Y	1			1
02	812 N	630	-0-	-182	-0-	177 54	1 3	399	2	Y	-0-			1

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 212866	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 12230	PERF. 9878	- 11963				
09	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	873 184	1 3	1763	2	Y	20	35	1	22
10	3100 N	3203	-0-	103	103	800 243	1 3	2130	2	Y	27			49
11	1606 N	1503	-0-	-103	-0-	340 112	1 3	1029	2	Y	20	62	1	7
12	1612 N	1359	-0-	-253	-0-	449 101	1 3	777	2	Y	29			36
01	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	626 157	1 3	1257	2	Y	28	42	1	22
02	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	773 237	1 3	1745	2	Y	32			54

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID -> 216962	COMPL. DATE 01/08/2006	TOTAL DEPTH 12550	PERF. 9970	- 11777				
09	4740 X	608	-0-	-4132	-0-	178 37	1 3	358	2	Y	32	49	1	63
10	3410 X	2112	-0-	-1298	-0-	523 159	1 3	1391	2	Y	35			98
11	3300 X	2180	-0-	-1120	-0-	494 163	1 3	1495	2	Y	25	83	1	40
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	773 174	1 3	1338	2	Y	33			73
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	815 205	1 3	1639	2	Y	30	44	1	59
*02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	721 221	1 3	1629	2	Y	28			87

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219286 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10240 - 11601

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
09	3300 X	2397	-0-	-903	-0-	137	1	2104	2	Y	-0-			-0-
						156	3							
10	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	151	1	2122	2	Y	-0-			-0-
						188	3							
11	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	159	1	2494	2	Y	-0-			-0-
						218	3							
12	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	185	1	3361	2	Y	-0-			-0-
						293	3							
01	3100 N	3501	-0-	401	401	174	1	3056	2	Y	1			1
						270	3							
*02	2800 N	2773	-0-	-27	374	140	1	2395	2	Y	-0-			1
						238	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220458 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12422 PERF.10170 - 11370

09	2790 X	2609	-0-	-181	-0-	808	1	1631	2	Y	-0-	9	1	-0-
						170	3							
10	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	908	1	2417	2	Y	7			7
						276	3							
11	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	735	1	2226	2	Y	5	12	1	-0-
						243	3							
12	2790 X	2360	-0-	-430	-0-	797	1	1380	2	Y	3			3
						180	3							
01	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	848	1	1705	2	Y	1	3	1	1
						213	3							
02	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	647	1	1461	2	Y	15			16
						199	3							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223249 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	161	1	2465	2	Y	11	8	1	32
						183	3							
10	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	145	1	2043	2	Y	9	15	1	26
						182	3							
11	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	153	1	2402	2	Y	12			38
						210	3							
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	118	1	2149	2	Y	7	19	1	26
						187	3							
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	143	1	2500	2	Y	10			36
						221	3							
*02	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	119	1	2040	2	Y	4			40
						203	3							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

09	3300 X	3138	-0-	-162	-0-	560	1	2318	2	Y	54	85	1	54
						201	3							
10	3410 X	2644	-0-	-766	-0-	515	1	1864	2	Y	62	58	1	58
						197	3							
11	3270 X	1415	-0-	-1855	-0-	282	1	981	2	Y	44			102
						104	3							
12	3379 X	1296	-0-	-2083	-0-	308	1	833	2	Y	55	94	1	63
						94	3							
01	3286 X	1182	-0-	-2104	-0-	226	1	811	2	Y	53	79	1	37
						87	3							
02	2940 X	1845	-0-	-1095	-0-	9	1	1625	2	Y	52			89
						154	3							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

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
09	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	257 1	3924 2	291 3	20 9	Y	18	13	1			43
10	4619 X	4514	-0-	-105	-0-	275 1	3870 2	344 3	25 9	Y	23	39	1			27
11	4470 X	2355	-0-	-2115	-0-	129 1	2016 2	176 3	34 9	Y	31					58
12	5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	279 1	5070 2	441 3	31 9	Y	28	82	1			4
01	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	266 1	4650 2	410 3	36 9	Y	33					37
*02	5392 X	5392	-0-	-0-	-0-	270 1	4635 2	463 3	24 9	Y	22					59

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

09	3930 X	3341	-0-	-589	-0-	1023 1	2063 2	215 3	40 9	Y	36	51	1			68
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	1050 1	2793 2	319 3	41 9	Y	37					105
11	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	757 1	2293 2	250 3	30 9	Y	27	85	1			47
12	2697 X	2689	-0-	-8	-0-	894 1	1548 2	201 3	46 9	Y	42					89
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	840 1	1688 2	211 3	47 9	Y	43	65	1			67
02	2436 X	2193	-0-	-243	-0-	603 1	1362 2	185 3	43 9	Y	39					106

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

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-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

09	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	827 1	6413 2	504 3	18 9	Y	16	12	1			50
10	7905 X	6959	-0-	-946	-0-	879 1	5532 2	531 3	17 9	Y	15	25	1			40
11	7650 X	6448	-0-	-1202	-0-	624 1	5314 2	488 3	22 9	Y	20					60
12	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	928 1	6849 2	641 3	24 9	Y	22	66	1			16
01	8029 X	7929	-0-	-100	-0-	961 1	6338 2	610 3	20 9	Y	18					34
02	7252 X	4595	-0-	-2657	-0-	626 1	3571 2	395 3	3 9	Y	3					37

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. RIETHMEYER, E. GAS UNIT		//CONT.// 45841 050 //CONT.// 075784		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
		WELL #: 6		RRCID -> 237386		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3090 X	644	-0-	-2446	-0-	62 1	533 2	Y	7		134
						41 3	8 9				
10	2294 X	572	-0-	-1722	-0-	50 1	475 2	Y	4		138
						43 3	4 9				
11	2220 X	971	-0-	-1249	-0-	81 1	807 2	Y	9	55 1	92
						73 3	10 9				
12	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	187 1	2230 2	Y	5		97
						199 3	6 9				
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	82 1	607 2	Y	5		102
						57 3	6 9				
02	896 N	580	-0-	-316	-0-	78 1	450 2	Y	2		104
						50 3	2 9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 237523		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298		
09	4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	472 1	4089 2	Y	6		113
						318 3	7 9				
10	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	503 1	4773 2	Y	4		117
						438 3	4 9				
11	5070 X	4100	-0-	-970	-0-	347 1	3433 2	Y	9	55 1	71
						310 3	10 9				
12	5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	376 1	4478 2	Y	6		77
						400 3	7 9				
01	5456 X	4296	-0-	-1160	-0-	469 1	3490 2	Y	5		82
						331 3	6 9				
02	4928 X	3032	-0-	-1896	-0-	409 1	2360 2	Y	2		84
						261 3	2 9				

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 242573		COMPL. DATE 10/24/2008			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430		
09	5070 X	3388	-0-	-1682	-0-	609 1	2518 2	Y	39	61 1	54
						218 3	43 9				
10	4340 X	3514	-0-	-826	-0-	690 1	2497 2	Y	57	53 1	58
						264 3	63 9				
11	4200 X	3192	-0-	-1008	-0-	648 1	2261 2	Y	40		98
						239 3	44 9				
12	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	891 1	2409 2	Y	50	85 1	63
						272 3	55 9				
01	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	980 1	3509 2	Y	53	79 1	37
						375 3	58 9				
02	3164 X	2928	-0-	-236	-0-	15 1	2624 2	Y	36		73
						249 3	40 9				

RIETHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247418		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116		
09	3690 X	3431	-0-	-259	-0-	365 1	2834 2	Y	8	6 1	36
						223 3	9 9				
10	4216 X	2713	-0-	-1503	-0-	343 1	2162 2	Y	-0-		36
						208 3					
11	3660 X	3375	-0-	-285	-0-	328 1	2791 2	Y	-0-		36
						256 3					
12	3782 X	2735	-0-	-1047	-0-	301 1	2223 2	Y	3	9 1	30
						208 3	3 9				
01	3782 X	2193	-0-	-1589	-0-	265 1	1753 2	Y	5		35
						169 3	6 9				
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	478 1	2725 2	Y	13		48
						302 3	14 9				

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)				//CONT.//	45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				//CONT.//	075784									
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	250833	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12738	PERF.	9872 - 11364	
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2700 X	1860	-0-	-840	-0-	570 1	1149 2		Y	19	35 1		28
							120 3	21 9						
10		1984 N	1680	-0-	-304	-0-	420 1	1116 2		Y	15			43
							127 3	17 9						
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	428 1	1294 2		Y	11	34 1		20
							141 3	12 9						
12		1922 N	1382	-0-	-540	-0-	461 1	798 2		Y	17			37
							104 3	19 9						
01		1674 N	1511	-0-	-163	-0-	456 1	915 2		Y	23	35 1		25
							115 3	25 9						
02		1764 N	1237	-0-	-527	-0-	337 1	762 2		Y	31			56
							104 3	34 9						

E. RIETHMEYER GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	251205	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	12899	PERF.	11638 - 12664	

09		30 N	26	-0-	-4	-0-	2 1	22 2		Y	-0-			6
							2 3							
10		62 N	37	-0-	-25	-0-	3 1	31 2		Y	-0-			6
							3 3							
11		30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	6 2		Y	-0-			6
							1 3							
12		31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	17 2		Y	-0-			6
							2 3							
01		31 N	10	-0-	-21	-0-	1 1	8 2		Y	-0-			6
							1 3							
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	7 1	41 2		Y	-0-			6
							4 3							

MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108	
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U				WELL #:	2	RRCID ->	173434	COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL DEPTH	16070	PERF.	13294 - 14108	

09		30 N	9	-0-	-21	-0-	9 2			N	-0-			19
10		14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2			N	-0-			19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			19

MERIT ENERGY COMPANY				WELL #:	4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 - 10370	
BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	4	RRCID ->	010989	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13370	PERF.	10100 - 10370	

09		4830 X	4695	-0-	-135	-0-	124 1	4525 2		Y	42	40 0		10
							46 9							
10		4960 X	4334	-0-	-626	-0-	121 1	4163 2		Y	45	45 0		10
							50 9							
11		4800 X	4391	-0-	-409	-0-	121 1	4215 2		Y	50	48 0		12
							55 9							
12		4867 X	4688	-0-	-179	-0-	131 1	4500 2		Y	52	51 0		13
							57 9							
01		4867 X	4457	-0-	-410	-0-	127 1	4276 2		Y	49	53 0		9
							54 9							
02		4396 X	3316	-0-	-1080	-0-	89 1	3186 2		Y	37	37 0		9
							41 9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	010990	COMPL. DATE	01/18/1996	TOTAL DEPTH	12127	PERF.	10032 - 11948	

09		3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				Y	-0-			-0-
10		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-			-0-
11		60 X	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
12		244 X	244	-0-	-0-	-0-	7 1	237 2		Y	-0-			-0-
01		6352 X	6352	-0-	-0-	-0-	184 1	6168 2		Y	-0-			-0-
02		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	129 1	4640 2		Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 049497		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	4320 X	4194	-0-	-126	-0-	111	1	4063	2	Y	18	18	0	4
						20	9							
10	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	107	1	3660	2	Y	19	19	0	4
						21	9							
11	4320 X	3968	-0-	-352	-0-	110	1	3834	2	Y	22	21	0	5
						24	9							
12	4340 X	4131	-0-	-209	-0-	116	1	3990	2	Y	23	22	0	6
						25	9							
01	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	116	1	3906	2	Y	21	23	0	4
						23	9							
02	3920 X	3209	-0-	-711	-0-	86	1	3105	2	Y	16	16	0	4
						18	9							
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052701		COMPL. DATE 01/20/1998			TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070					
09	1290 N	951	-0-	-339	-0-	56	1	895	2	Y	-0-			-0-
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	63	1	1119	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34	-0-	57	1	1019	2	Y	-0-			-0-
12	992 N	959	-0-	-33	-0-	52	1	907	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	950	-0-	-228	-0-	54	1	896	2	Y	-0-			-0-
02	1008 N	842	-0-	-166	-0-	47	1	795	2	Y	-0-			-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 061012		COMPL. DATE 02/24/2021			TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9656 - 10510					
09	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	266	1	9756	2	Y	53	50	0	13
						58	9							
10	10416 X	9348	-0-	-1068	-0-	263	1	9023	2	Y	56	56	0	13
						62	9							
11	10080 X	9346	-0-	-734	-0-	259	1	9020	2	Y	61	60	0	14
						67	9							
12	10416 X	9781	-0-	-635	-0-	275	1	9433	2	Y	66	64	0	16
						73	9							
01	10416 X	9682	-0-	-734	-0-	278	1	9336	2	Y	62	66	0	12
						68	9							
02	9408 X	8109	-0-	-1299	-0-	218	1	7839	2	Y	47	47	0	12
						52	9							
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 062253		COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH 13902 PERF.10184 - 10764					
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	58	1	2119	2	Y	-0-			-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	56	1	1923	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1340	-0-	-160	-0-	37	1	1303	2	Y	-0-			-0-
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	59	1	2026	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1187	-0-	-363	-0-	34	1	1153	2	Y	-0-			-0-
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, W. J.		WELL #: 3		RRCID -> 063756		COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11968 - 12244					
09	2460 X	1503	-0-	-957	-0-	88	1	1407	2	Y	7	7	0	2
						8	9							
10	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	107	1	1914	2	Y	8	8	0	2
						9	9							
11	2070 X	1970	-0-	-100	-0-	104	1	1856	2	Y	9	9	0	2
						10	9							
12	2077 X	2025	-0-	-52	-0-	110	1	1904	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
01	2077 X	1942	-0-	-135	-0-	110	1	1821	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
02	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	110	1	1864	2	Y	7	7	0	2
						8	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 064583			COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 12822		PERF.11437 - 11714		
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

09		3720 X	3548	-0-	-172	-0-	94	1	3454	2	Y	-0-		-0-
10		3844 X	3054	-0-	-790	-0-	86	1	2968	2	Y	-0-		-0-
11		3720 X	3065	-0-	-655	-0-	86	1	2979	2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3121	-0-	-599	-0-	88	1	3033	2	Y	-0-		-0-
01		3720 X	3245	-0-	-475	-0-	94	1	3151	2	Y	-0-		-0-
02		3304 X	2764	-0-	-540	-0-	75	1	2689	2	Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 065595			COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 12460		PERF.10260 - 10366		
09		1410 N	1168	-0-	-242	-0-	58	1	926	2	Y	167	157	0
							184	9						40
10		1302 N	1220	-0-	-82	-0-	55	1	978	2	Y	170	171	0
							187	9						39
11		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1436	2	Y	232	216	0
							255	9						55
12		1209 N	1168	-0-	-41	-0-	51	1	884	2	Y	212	215	0
							233	9						52
01		1209 N	967	-0-	-242	-0-	44	1	729	2	Y	176	195	0
							194	9						33
02		1652 N	998	-0-	-654	-0-	48	1	807	2	Y	130	131	0
							143	9						32

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 068793			COMPL. DATE 09/06/1976		TOTAL DEPTH 13927		PERF. N/A		
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-

DAVIS, W.J.		WELL #:		4	RRCID -> 068812			COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11965 - 13844		
09		2910 X	2391	-0-	-519	-0-	141	1	2250	2	Y	-0-		-0-
10		3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	193	1	3446	2	Y	-0-		-0-
11		3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	188	1	3379	2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	3013	-0-	-397	-0-	164	1	2849	2	Y	-0-		-0-
01		3627 X	2328	-0-	-1299	-0-	132	1	2196	2	Y	-0-		-0-
02		3332 X	1813	-0-	-1519	-0-	101	1	1712	2	Y	-0-		-0-

DAVIS, W.J.		WELL #:		5	RRCID -> 069896			COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11934 - 12122		
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 072785			COMPL. DATE 08/28/2002		TOTAL DEPTH 14380		PERF.10785 - 10805		
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 073662		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 14437		PERF.10194 - 11414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	183	1	6693	2	Y	-0-	-0-
10	6882 X	6133	-0-	-749	-0-	174	1	5959	2	Y	-0-	-0-
11	6660 X	6534	-0-	-126	-0-	183	1	6351	2	Y	-0-	-0-
12	7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	202	1	6933	2	Y	-0-	-0-
01	7099 X	6063	-0-	-1036	-0-	175	1	5888	2	Y	-0-	-0-
02	6412 X	6000	-0-	-412	-0-	162	1	5838	2	Y	-0-	-0-

DAVIS, W.J.		WELL #: 7		RRCID -> 079054		COMPL. DATE 10/17/1978		TOTAL DEPTH 14469		PERF.12083 - 12340		
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-

REITHMEYER, E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082229		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 13977		PERF.11334 - 11344		
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	15	1	566	2	Y	-0-	-0-
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	16	1	540	2	Y	-0-	-0-
11	570 N	536	-0-	-34	-0-	15	1	521	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	538	-0-	-51	-0-	15	1	523	2	Y	-0-	-0-
01	558 N	447	-0-	-111	-0-	13	1	434	2	Y	-0-	-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	517	2	Y	-0-	-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 084110		COMPL. DATE 05/26/2021		TOTAL DEPTH 14140		PERF.10778 - 11154		
09	3930 X	3753	-0-	-177	-0-	217	1	3470	2	Y	60	57 0 14
10	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	335	1	5988	2	Y	65	64 0 15
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	290	1	5203	2	Y	65	65 0 15
12	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	283	1	4919	2	Y	75	72 0 18
01	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	282	1	4695	2	Y	71	76 0 13
02	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	53	53 0 13

DAVIS, W.J.		WELL #: 8		RRCID -> 085219		COMPL. DATE 06/02/2002		TOTAL DEPTH 12506		PERF.10408 - 10420		
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 086841		COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12254 - 12264		
09	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-	-0-
10	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	92	1	1643	2	Y	-0-	-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	87	1	1562	2	Y	-0-	-0-
12	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	90	1	1561	2	Y	-0-	-0-
01	1736 N	1642	-0-	-94	-0-	93	1	1549	2	Y	-0-	-0-
02	1540 N	1524	-0-	-16	-0-	85	1	1439	2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	089661	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	11318 - 11467	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3810 X	3193	-0-	-617	-0-	85	1	3105	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
10	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	184	1	6324	2	Y	5	5 0	1
						6	9						
11	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	151	1	5244	2	Y	8	7 0	2
						9	9						
12	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	147	1	5034	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
01	6510 X	5341	-0-	-1169	-0-	154	1	5180	2	Y	6	7 0	1
						7	9						
02	5880 X	4395	-0-	-1485	-0-	119	1	4270	2	Y	5	5 0	1
						6	9						

DAVIS, W.J.		WELL #:		1 D	RRCID ->	089673	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	14111	PERF.	1620 - 1848	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	092059	COMPL. DATE	05/06/1990	TOTAL DEPTH	14971	PERF.	12600 - 13134	
09	1920 N	1846	-0-	-74	-0-	108	1	1729	2	Y	8	7 0	2
						9	9						
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	119	1	2121	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	109	1	1947	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	111	1	1934	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
01	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	115	1	1904	2	Y	10	10 0	2
						11	9						
02	1932 N	1874	-0-	-58	-0-	104	1	1762	2	Y	7	7 0	2
						8	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		18	RRCID ->	097088	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	13538	PERF.	10254 - 10264	
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-	

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	120743	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	14227	PERF.	9969 - 10660	
09	2010 N	1783	-0-	-227	-0-	47	1	1736	2	Y	-0-	-0-	
10	1953 N	1419	-0-	-534	-0-	40	1	1379	2	Y	-0-	-0-	
11	1740 N	1392	-0-	-348	-0-	39	1	1353	2	Y	-0-	-0-	
12	1829 N	1362	-0-	-467	-0-	39	1	1323	2	Y	-0-	-0-	
01	1426 N	1191	-0-	-235	-0-	34	1	1157	2	Y	-0-	-0-	
02	1288 N	986	-0-	-302	-0-	27	1	959	2	Y	-0-	-0-	

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122093	COMPL. DATE	09/01/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12262 - 12596	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	124662	COMPL. DATE	11/17/1994	TOTAL DEPTH	14454	PERF.10974 - 12667	
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	127829	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	14183	PERF.10705 - 10848	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3058				Y	-0-		-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	130154	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF. 3250 - 3534	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DAVIS, W. J.		WELL #:		6	RRCID ->	131827	COMPL. DATE	06/03/2003	TOTAL DEPTH	14901	PERF.12408 - 12522	
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	133819	COMPL. DATE	03/05/1991	TOTAL DEPTH	13965	PERF.10490 - 10670	
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W.J.		WELL #: 11		RRCID -> 149887		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 13877		PERF.12252 - 13908						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

DAVIS, W.J.		WELL #: 10		RRCID -> 150932		COMPL. DATE 05/19/2003		TOTAL DEPTH 13810		PERF.11900 - 12598						
09	480 N	357	-0-	-123	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	496 N	400	-0-	-96	-0-	21	1	379	2	Y	-0-					-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	371	-0-	-1	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	366	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152629		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12729		PERF.10188 - 10198						
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
10	155 N	131	-0-	-24	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 157727		COMPL. DATE 02/01/1996		TOTAL DEPTH 14190		PERF.13394 - 13744						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 159253		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12100		PERF. 9504 - 10205						
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	32	1	1157	2	Y	33	31	0			8
						36	9									
10	1209 N	981	-0-	-228	-0-	27	1	917	2	Y	34	34	0			8
						37	9									
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	28	1	980	2	Y	38	37	0			9
						42	9									
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	Y	40	39	0			10
						44	9									
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	40	1	1345	2	Y	37	40	0			7
						41	9									
02	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	30	1	1068	2	Y	28	28	0			7
						31	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 159881		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 12760		PERF.10206 - 10932						
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 160397				COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10675 - 11285		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		2640 X	2576	-0-	-64	-0-	65	1	2375	2	Y	124	120	0	29
							136	9							
10		3317 X	2316	-0-	-1001	-0-	61	1	2102	2	Y	139	136	0	32
							153	9							
11		3210 X	2349	-0-	-861	-0-	61	1	2128	2	Y	145	143	0	34
							160	9							
12		3317 X	2304	-0-	-1013	-0-	60	1	2062	2	Y	165	159	0	40
							182	9							
01		2759 X	2399	-0-	-360	-0-	65	1	2174	2	Y	145	158	0	27
							160	9							
02		2408 X	1903	-0-	-505	-0-	49	1	1746	2	Y	98	101	0	24
							108	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 165894				COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 14101		PERF.10036 - 10326		

09		7830 X	7572	-0-	-258	-0-	190	1	6967	2	Y	377	359	0	90
							415	9							
10		6985 X	6985	-0-	-0-	-0-	185	1	6353	2	Y	406	402	0	94
							447	9							
11		7590 X	6773	-0-	-817	-0-	176	1	6115	2	Y	438	429	0	103
							482	9							
12		7843 X	6942	-0-	-901	-0-	182	1	6245	2	Y	468	457	0	114
							515	9							
01		7843 X	6759	-0-	-1084	-0-	182	1	6090	2	Y	443	474	0	83
							487	9							
02		7056 X	5518	-0-	-1538	-0-	139	1	5013	2	Y	333	333	0	83
							366	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 166553				COMPL. DATE 02/03/2021		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10030 - 10985		

09		630 N	619	-0-	-11	-0-	15	1	542	2	Y	56	50	0	13
							62	9							
10		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1006	2	Y	65	63	0	15
							72	9							
11		630 N	529	-0-	-101	-0-	14	1	497	2	Y	16	27	0	4
							18	9							
12		833 N	833	-0-	-0-	-0-	22	1	766	2	Y	41	35	0	10
							45	9							
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	702	2	Y	32	36	0	6
							35	9							
02		504 N	370	-0-	-134	-0-	10	1	350	2	Y	9	13	0	2
							10	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 168417				COMPL. DATE 04/20/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12112 - 12445		

09		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	139	1	5101	2	Y	34	32	0	8
							37	9							
10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	134	1	4586	2	Y	36	36	0	8
							40	9							
11		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	131	1	4548	2	Y	39	38	0	9
							43	9							
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	137	1	4702	2	Y	41	40	0	10
							45	9							
01		4557 X	4316	-0-	-241	-0-	124	1	4149	2	Y	39	42	0	7
							43	9							
02		4116 X	3917	-0-	-199	-0-	105	1	3780	2	Y	29	29	0	7
							32	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #:		24	RRCID -> 168648			COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10563 - 12386			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		2820 X	2594	-0-	-226	-0-		68	1	2500	2	Y	24	23	0	6
								26	9							
10		2883 X	2476	-0-	-407	-0-		69	1	2378	2	Y	26	26	0	6
								29	9							
11		2790 X	2556	-0-	-234	-0-		71	1	2453	2	Y	29	28	0	7
								32	9							
12		2666 X	2588	-0-	-78	-0-		72	1	2483	2	Y	30	30	0	7
								33	9							
01		2666 X	2452	-0-	-214	-0-		70	1	2350	2	Y	29	31	0	5
								32	9							
02		2408 X	2108	-0-	-300	-0-		56	1	2028	2	Y	22	22	0	5
								24	9							

THEISS ET AL GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169479			COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 13350		PERF.12280 - 12986			
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 169503			COMPL. DATE 11/10/2017		TOTAL DEPTH 12700		PERF.10950 - 11785			
09		14B2 EXT	2166	-0-	2166	2166		57	1	2095	2	Y	13	10	0	3
								14	9							
10		3652 X	1486	-0-	-2166	-0-		42	1	1430	2	Y	13	13	0	3
								14	9							
11		233 X	233	-0-	-0-	-0-		5	1	175	2	Y	48	40	0	11
								53	9							
12		2232 X	13	-0-	-2219	-0-		9	2	4	9	Y	4	14	0	1
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-	1	0	-0-
02		2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-						Y	-0-			-0-

CHEVRON BTLT			WELL #:		1	RRCID -> 171147			COMPL. DATE 09/02/2000		TOTAL DEPTH 11570		PERF.10196 - 10716			
09		1200 X	467	-0-	-733	-0-		467	2			N	-0-			112
10		1240 X	796	-0-	-444	-0-		785	2	11	9	N	10			122
11		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-		5056	2	63	9	N	57			179
12		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		2400	2	14	9	N	13			192
01		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-		2649	2	9	9	N	8			200
02		1266 X	1266	-0-	-0-	-0-		1255	2	11	9	N	10			210

DAVIS, W. J. "A"			WELL #:		2	RRCID -> 172438			COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 15884		PERF.13186 - 13198			
09		360 N	262	-0-	-98	-0-		15	1	247	2	Y	-0-			-0-
10		278 N	278	-0-	-0-	-0-		15	1	263	2	Y	-0-			-0-
11		338 N	338	-0-	-0-	-0-		18	1	320	2	Y	-0-			-0-
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-		18	1	304	2	Y	-0-			-0-
01		279 N	259	-0-	-20	-0-		15	1	244	2	Y	-0-			-0-
02		308 N	253	-0-	-55	-0-		14	1	239	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	172471	COMPL. DATE	12/29/1998	TOTAL DEPTH	13510	PERF.12246 - 13226			
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
09	780 N	600	-0-	-180	-0-	35	1	562	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	51	1	909	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	45	1	806	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1093	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
01	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	60	1	997	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	860	2	Y	3	3	0	1
						3	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	174031	COMPL. DATE	06/15/1999	TOTAL DEPTH	15764	PERF.14336 - 15040			
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-

PHILLIPS BTLT		WELL #:		2	RRCID ->	174806	COMPL. DATE	10/00/2006	TOTAL DEPTH	12667	PERF.10042 - 11274			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	175052	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	15580	PERF.14195 - 14215			
09	14B2 EXT	39	-0-	39	2801	2	1	37	2	Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	13	-0-	13	2814	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2814					Y	-0-			-0-
12	2814 X	-0-	-0-	-2814	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175991	COMPL. DATE	12/01/1999	TOTAL DEPTH	15508	PERF.13540 - 15188			
09	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	234	1	3727	2	Y	90	86	0	21
						99	9							
10	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	252	1	4517	2	Y	97	96	0	22
						107	9							
11	4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	224	1	4023	2	Y	106	103	0	25
						117	9							
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	225	1	3908	2	Y	111	109	0	27
						122	9							
01	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	232	1	3862	2	Y	106	113	0	20
						117	9							
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	211	1	3587	2	Y	80	80	0	20
						88	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	176080	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	13225	PERF.	11937 - 12904
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	7380 X	5278	-0-	-2102	-0-	137 1	5033 2	Y	98	94 0		23
						108 9						
10	7099 X	6764	-0-	-335	-0-	188 1	6457 2	Y	108	106 0		25
						119 9						
11	7063 X	7063	-0-	-0-	-0-	194 1	6741 2	Y	116	114 0		27
						128 9						
12	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	204 1	6992 2	Y	124	121 0		30
						136 9						
01	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	206 1	6918 2	Y	118	126 0		22
						130 9						
02	6580 X	6107	-0-	-473	-0-	162 1	5847 2	Y	89	89 0		22
						98 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		28	RRCID ->	176539	COMPL. DATE	12/07/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9964 - 10082
09	9450 X	8420	-0-	-1030	-0-	219 1	8019 2	Y	165	158 0		39
						182 9						
10	9765 X	7098	-0-	-2667	-0-	195 1	6708 2	Y	177	175 0		41
						195 9						
11	9450 X	7970	-0-	-1480	-0-	217 1	7541 2	Y	193	188 0		46
						212 9						
12	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	262 1	8999 2	Y	205	201 0		50
						226 9						
01	9143 X	9143	-0-	-0-	-0-	258 1	8669 2	Y	196	209 0		37
						216 9						
02	7868 X	7584	-0-	-284	-0-	201 1	7222 2	Y	146	147 0		36
						161 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	177061	COMPL. DATE	03/24/2000	TOTAL DEPTH	15507	PERF.	14345 - 14990
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BTLT B		WELL #:		3	RRCID ->	177383	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	11887	PERF.	11029 - 11147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BTLT A		WELL #:		2	RRCID ->	177681	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	9272 - 11476
09	1500 X	1305	-0-	-195	-0-	1283 2	22 9	N	20			84
10	1550 X	1024	-0-	-526	-0-	1013 2	11 9	N	10			94
11	1500 X	1069	-0-	-431	-0-	1062 2	7 9	N	6			100
12	1550 X	1329	-0-	-221	-0-	1318 2	11 9	N	10			110
01	1426 X	1302	-0-	-124	-0-	1278 2	24 9	N	22			132
02	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2427 2	36 9	N	33			165

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 178201		COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 13388 PERF.11408 - 11641					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	Y	1	1	0	-0-
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1	155	2	Y	4	3	0	1
11	240 N	135	-0-	-105	-0-	7	1	127	2	Y	1	2	0	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	1	1	0	-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	1	1	0	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	1	9			Y	-0-			-0-

BTLT A		WELL #: 3		RRCID -> 178872		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 6		RRCID -> 179431		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767					
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 30		RRCID -> 180173		COMPL. DATE 12/30/2003			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996					
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-

DARWINA D. JAMIESON		WELL #: 1		RRCID -> 180748		COMPL. DATE 01/10/2002			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654					
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-

DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 181150		COMPL. DATE 03/24/2022			TOTAL DEPTH 12920 PERF.11337 - 11447					
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	19	1	706	2	Y	-0-			-0-
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-	20	1	670	2	Y	-0-			-0-
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-			-0-
12	744 N	555	-0-	-189	-0-	16	1	539	2	Y	-0-			-0-
01	682 N	677	-0-	-5	-0-	20	1	657	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	307	-0-	-253	-0-	8	1	299	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BELL		WELL #: 2		RRCID -> 181505		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	150 N	110	-0-	-40	-0-	11	1	99	2	N	-0-	114
10	155 N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	2	N	-0-	114
11	150 N	36	-0-	-114	-0-	4	1	32	2	N	-0-	114
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	114
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	114
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	2	N	-0-	114

JAMIESON, DARWINA		WELL #: 3		RRCID -> 182484		COMPL. DATE 03/04/2001		TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864						
09	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	312	1	2851	2	N	22	181	1	83
						24	9							
10	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	360	1	2736	2	N	21			104
						23	9							
11	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	336	1	2651	2	N	36			140
						40	9							
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	360	1	2942	2	N	42			182
						46	9							
01	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	369	1	2870	2	N	37			219
						41	9							
02	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	327	1	2552	2	N	25	184	1	60
						28	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183045		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806						
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 183285		COMPL. DATE 03/31/2004		TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110						
09	840 N	749	-0-	-91	-0-	19	1	706	2	Y	22	22	0	5
						24	9							
10	806 N	693	-0-	-113	-0-	19	1	645	2	Y	26	25	0	6
						29	9							
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	21	1	724	2	Y	31	30	0	7
						34	9							
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21	1	719	2	Y	40	37	0	10
						44	9							
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	645	2	Y	23	29	0	4
						25	9							
02	728 N	488	-0-	-240	-0-	13	1	460	2	Y	14	15	0	3
						15	9							

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 7		RRCID -> 183393		COMPL. DATE 05/03/2001		TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330						
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JAMIESON, DARWINA		WELL #: 2		RRCID -> 187242		COMPL. DATE 03/27/2020			TOTAL DEPTH 14360 PERF.10215 - 11682			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	60 1	2188 2	Y	13	13 0		3
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	14 9	1953 2	Y	15	15 0		3
11	2130 N	1727	-0-	-403	-0-	17 9	1660 2	Y	17	16 0		4
12	2325 N	1458	-0-	-867	-0-	48 1	1400 2	Y	15	15 0		4
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	19 9	2048 2	Y	16	17 0		3
02	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	41 1	1756 2	Y	12	12 0		3
						17 9						
						61 1						
						18 9						
						49 1						
						13 9						

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 187244		COMPL. DATE 11/17/2007			TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404			
09	1500 N	1475	-0-	-25	-0-	87 1	1388 2	Y	-0-			-0-
10	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	77 1	1387 2	Y	-0-			-0-
11	1440 N	1422	-0-	-18	-0-	75 1	1347 2	Y	-0-			-0-
12	1519 N	1361	-0-	-158	-0-	74 1	1287 2	Y	-0-			-0-
01	1457 N	1319	-0-	-138	-0-	75 1	1244 2	Y	-0-			-0-
02	1316 N	1189	-0-	-127	-0-	66 1	1123 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187343		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470			
09	1230 X	966	-0-	-264	-0-	54 1	856 2	Y	51	45 0		12
10	1643 X	842	-0-	-801	-0-	56 9	747 2	Y	48	49 0		11
11	1590 X	786	-0-	-804	-0-	42 1	701 2	Y	42	43 0		10
12	1643 X	1061	-0-	-582	-0-	53 9	941 2	Y	60	55 0		15
01	1054 X	628	-0-	-426	-0-	39 1	531 2	Y	59	63 0		11
02	896 X	571	-0-	-325	-0-	46 9	505 2	Y	33	36 0		8
						54 1						
						66 9						
						32 1						
						65 9						
						30 1						
						36 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188022		COMPL. DATE 08/02/2006			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190			
09	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	34 1	1234 2	Y	52	50 0		12
10	527 N	310	-0-	-217	-0-	57 9	293 2	Y	7	17 0		2
11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	9 1	1032 2	Y	24	20 0		6
12	558 N	182	-0-	-376	-0-	8 9	169 2	Y	7	11 0		2
01	310 N	177	-0-	-133	-0-	30 1	165 2	Y	6	7 0		1
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	26 9	1718 2	Y	21	17 0		5
						5 1						
						8 9						
						5 1						
						7 9						
						48 1						
						23 9						

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 9		RRCID -> 188205		COMPL. DATE 07/26/2022			TOTAL DEPTH 14780 PERF.14328 - 14523			
09	27240 X	24349	-0-	-2891	-0-	1436 1	22913 2	Y	-0-			-0-
10	29544 X	29544	-0-	-0-	-0-	1563 1	27981 2	Y	-0-			-0-
11	27793 X	27793	-0-	-0-	-0-	1468 1	26325 2	Y	-0-			-0-
12	27931 X	27806	-0-	-125	-0-	1514 1	26292 2	Y	-0-			-0-
01	29543 X	27777	-0-	-1766	-0-	1576 1	26201 2	Y	-0-			-0-
02	26684 X	26005	-0-	-679	-0-	1448 1	24557 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		33	RRCID ->	189963	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	16970	PERF.11823	- 12125			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	190227	COMPL. DATE	07/17/2019	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10302	- 10348	
09	7500 X	6404	-0-	-1096	-0-	376	1	6000	2	Y	25	24 0	6
						28	9						
10	7645 X	7645	-0-	-0-	-0-	403	1	7212	2	Y	27	27 0	6
						30	9						
11	7230 X	7194	-0-	-36	-0-	378	1	6783	2	Y	30	29 0	7
						33	9						
12	7378 X	7186	-0-	-192	-0-	389	1	6763	2	Y	31	30 0	8
						34	9						
01	7657 X	7086	-0-	-571	-0-	400	1	6653	2	Y	30	32 0	6
						33	9						
02	6916 X	6441	-0-	-475	-0-	357	1	6060	2	Y	22	22 0	6
						24	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		34	RRCID ->	190253	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	13304	PERF.10744	- 10800	
09	180 N	105	-0-	-75	-0-	3	1	101	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	86	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	3	1	113	2	Y	13	10 0	3
						14	9						
12	124 N	87	-0-	-37	-0-	2	1	76	2	Y	8	9 0	2
						9	9						
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	3	4 0	1
						3	9						
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-	1 0	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	190363	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	14679	PERF.12788	- 12956	
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		35	RRCID ->	191126	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12314	- 12618	
09	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	165	1	6055	2	Y	-0-		-0-
10	6231 X	5723	-0-	-508	-0-	162	1	5561	2	Y	-0-		-0-
11	6030 X	5750	-0-	-280	-0-	161	1	5589	2	Y	-0-		-0-
12	6417 X	5983	-0-	-434	-0-	169	1	5814	2	Y	-0-		-0-
01	6417 X	5921	-0-	-496	-0-	171	1	5750	2	Y	-0-		-0-
02	5796 X	4955	-0-	-841	-0-	134	1	4821	2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 39		RRCID -> 196729		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 13218		PERF.10200 - 10272					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

DAVIS, W.J.		WELL #: 14		RRCID -> 198514		COMPL. DATE 12/18/2003		TOTAL DEPTH 14220		PERF.11601 - 12392					
09	1770 X	1485	-0-	-285	-0-	84	1	1340	2	Y	55	53	0		13
						61	9								
10	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	91	1	1629	2	Y	61	60	0		14
						67	9								
11	1710 X	1678	-0-	-32	-0-	85	1	1523	2	Y	64	63	0		15
						70	9								
12	1736 X	1685	-0-	-51	-0-	88	1	1520	2	Y	70	68	0		17
						77	9								
01	1798 X	1671	-0-	-127	-0-	91	1	1508	2	Y	65	70	0		12
						72	9								
02	1624 X	1475	-0-	-149	-0-	79	1	1342	2	Y	49	49	0		12
						54	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 40		RRCID -> 200065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10050 - 10624					
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	17	1	613	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	16	1	549	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
11	570 N	568	-0-	-2	-0-	16	1	549	2	Y	3	3	0		1
						3	9								
12	651 N	604	-0-	-47	-0-	17	1	583	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
01	593 N	593	-0-	-0-	-0-	17	1	572	2	Y	4	4	0		1
						4	9								
02	532 N	509	-0-	-23	-0-	14	1	492	2	Y	3	3	0		1
						3	9								

BELL		WELL #: 3		RRCID -> 200532		COMPL. DATE 02/28/2004		TOTAL DEPTH 14376		PERF.12264 - 13642					
09	1410 N	1331	-0-	-79	-0-	125	1	1139	2	N	61	178	1		139
						67	9								
10	1426 N	1409	-0-	-17	-0-	152	1	1157	2	N	91				230
						100	9								
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	135	1	1064	2	N	85	179	1		136
						94	9								
12	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	132	1	1078	2	N	71				207
						78	9								
01	1395 N	1306	-0-	-89	-0-	138	1	1072	2	N	87				294
						96	9								
02	1204 N	1139	-0-	-65	-0-	123	1	958	2	N	53	244	1		103
						58	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 41		RRCID -> 201080		COMPL. DATE 11/03/2013		TOTAL DEPTH 12415		PERF.10050 - 10060					
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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	202163	COMPL. DATE	03/28/2016	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11495	- 11641
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
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	42	45 0		10
						46 9						
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	115	98 0		27
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	144 2	Y	8	33 0		2
						9 9						
12	124 N	112	-0-	-12	-0-	5 1	89 2	Y	16	14 0		4
						18 9						
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	6 1	93 2	Y	125	105 0		24
						138 9						
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	6 1	96 2	Y	63	71 0		16
						69 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		43	RRCID ->	202736	COMPL. DATE	02/11/2020	TOTAL DEPTH	13120	PERF.10474	- 12422
09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	104 1	3824 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
10	3720 X	3640	-0-	-80	-0-	103 1	3526 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
11	3600 X	3488	-0-	-112	-0-	97 1	3378 2	Y	12	11 0		3
						13 9						
12	4061 X	3567	-0-	-494	-0-	101 1	3454 2	Y	11	11 0		3
						12 9						
01	4061 X	3125	-0-	-936	-0-	90 1	3023 2	Y	11	12 0		2
						12 9						
02	3668 X	2531	-0-	-1137	-0-	68 1	2454 2	Y	8	8 0		2
						9 9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		42	RRCID ->	202990	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	12473	PERF.11778	- 11858
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	203553	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	13347	PERF.11320	- 11660
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		44	RRCID ->	204585	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11950	- 12763
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	5 1	199 2	Y	-0-			-0-
10	310 N	255	-0-	-55	-0-	7 1	248 2	Y	-0-			-0-
11	240 N	205	-0-	-35	-0-	6 1	199 2	Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8 1	263 2	Y	-0-			-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	8 1	272 2	Y	-0-			-0-
02	196 N	128	-0-	-68	-0-	3 1	125 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		45	RRCID ->	205913	COMPL. DATE	12/31/2009	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10500 - 10508	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2010 N	1118	-0-	-892	-0-		30	1	1088	2	Y	-0-
10		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-		33	1	1135	2	Y	-0-
11		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-		46	1	1615	2	Y	-0-
12		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-		56	1	1909	2	Y	-0-
01		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		52	1	1751	2	Y	-0-
02		1540 N	1431	-0-	-109	-0-		39	1	1392	2	Y	-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	207563	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	14390	PERF.	12500 - 12800	
09		1740 N	1689	-0-	-51	-0-		100	1	1589	2	Y	-0-
10		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-		107	1	1909	2	Y	-0-
11		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-		99	1	1783	2	Y	-0-
12		1736 N	1645	-0-	-91	-0-		90	1	1555	2	Y	-0-
01		2015 N	1800	-0-	-215	-0-		102	1	1698	2	Y	-0-
02		2800 N	5086	-0-	2286	2286		283	1	4803	2	Y	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		46	RRCID ->	208623	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11740 - 11746	
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-		28	1	1011	2	Y	52
								57	9				50
10		1054 N	1033	-0-	-21	-0-		27	1	943	2	Y	57
								63	9				56
11		1050 N	1036	-0-	-14	-0-		27	1	943	2	Y	60
								66	9				59
12		1085 N	977	-0-	-108	-0-		26	1	886	2	Y	59
								65	9				59
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		31	1	1041	2	Y	62
								68	9				64
02		980 N	963	-0-	-17	-0-		25	1	888	2	Y	45
								50	9				46

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		49	RRCID ->	209709	COMPL. DATE	01/27/2021	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10394 - 12540	
09		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-		142	1	5203	2	Y	29
								32	9				27
10		5363 X	4906	-0-	-457	-0-		138	1	4735	2	Y	30
								33	9				30
11		5190 X	4895	-0-	-295	-0-		136	1	4723	2	Y	33
								36	9				32
12		5549 X	5118	-0-	-431	-0-		144	1	4935	2	Y	35
								39	9				34
01		5549 X	4706	-0-	-843	-0-		135	1	4536	2	Y	32
								35	9				35
02		5012 X	4302	-0-	-710	-0-		116	1	4158	2	Y	25
								28	9				25

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	209875	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	14310	PERF.	12460 - 12766	
09		1470 N	1258	-0-	-212	-0-		70	1	1119	2	Y	63
								69	9				60
10		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-		76	1	1364	2	Y	68
								75	9				67
11		1440 N	1421	-0-	-19	-0-		71	1	1271	2	Y	72
								79	9				71
12		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-		72	1	1259	2	Y	78
								86	9				76
01		1519 N	1407	-0-	-112	-0-		75	1	1251	2	Y	74
								81	9				79
02		1316 N	1301	-0-	-15	-0-		69	1	1170	2	Y	56
								62	9				56

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 210394		COMPL. DATE 07/21/2019			TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9948 - 10386						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
09	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	66	1	2430	2	Y	-0-				-0-
10	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	62	1	2119	2	Y	-0-				-0-
11	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	56	1	1943	2	Y	-0-				-0-
12	2573 N	1980	-0-	-593	-0-	56	1	1924	2	Y	-0-				-0-
01	2170 N	726	-0-	-1444	-0-	21	1	705	2	Y	-0-				-0-
02	1876 N	568	-0-	-1308	-0-	15	1	553	2	Y	-0-				-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 211583		COMPL. DATE 07/16/2022			TOTAL DEPTH 12861 PERF.10918 - 12790						
09	18720 X	7405	-0-	-11315	-0-	432	1	6900	2	Y	66	74	0		16
						73	9								
10	18569 X	6471	-0-	-12098	-0-	339	1	6077	2	Y	50	54	0		12
						55	9								
11	17970 X	10116	-0-	-7854	-0-	530	1	9497	2	Y	81	74	0		19
						89	9								
12	17422 X	16768	-0-	-654	-0-	903	1	15686	2	Y	163	142	0		40
						179	9								
01	15996 X	14588	-0-	-1408	-0-	819	1	13617	2	Y	138	152	0		26
						152	9								
02	9436 X	9160	-0-	-276	-0-	505	1	8575	2	Y	73	81	0		18
						80	9								

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 212792		COMPL. DATE 06/14/2005			TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278						
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 50		RRCID -> 214125		COMPL. DATE 02/21/2020			TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 12410						
09	4050 X	3802	-0-	-248	-0-	101	1	3688	2	Y	12	12	0		3
						13	9								
10	4185 X	3743	-0-	-442	-0-	105	1	3623	2	Y	14	14	0		3
						15	9								
11	4050 X	3861	-0-	-189	-0-	107	1	3736	2	Y	16	15	0		4
						18	9								
12	4185 X	4180	-0-	-5	-0-	118	1	4044	2	Y	16	16	0		4
						18	9								
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	125	1	4198	2	Y	16	17	0		3
						18	9								
02	3612 X	3314	-0-	-298	-0-	89	1	3212	2	Y	12	12	0		3
						13	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 51		RRCID -> 215084		COMPL. DATE 01/16/2012			TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503						
09	4628 X	3195	-0-	-1433	-0-	85	1	3110	2	Y	-0-				-0-
10	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	72	1	2465	2	Y	-0-				-0-
11	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	75	1	2613	2	Y	-0-				-0-
12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	79	1	2709	2	Y	-0-				-0-
01	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	88	1	2956	2	Y	-0-				-0-
02	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	66	1	2391	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	215182	COMPL. DATE	02/26/2016	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10108	- 10179
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4320 X	3915	-0-	-405	-0-	104 1	3811 2	Y	-0-			-0-
10		4464 X	3965	-0-	-499	-0-	112 1	3853 2	Y	-0-			-0-
11		4320 X	3923	-0-	-397	-0-	110 1	3813 2	Y	-0-			-0-
12		4185 X	3955	-0-	-230	-0-	112 1	3843 2	Y	-0-			-0-
01		4185 X	3602	-0-	-583	-0-	104 1	3498 2	Y	-0-			-0-
02		3668 X	3526	-0-	-142	-0-	95 1	3431 2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		52	RRCID ->	218758	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	10712	- 10782
09		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	61 1	2227 2	Y	30	29 0		7
							33 9						
10		2077 N	1873	-0-	-204	-0-	52 1	1793 2	Y	25	26 0		6
							28 9						
11		2010 N	1707	-0-	-303	-0-	47 1	1634 2	Y	24	24 0		6
							26 9						
12		2077 N	1803	-0-	-274	-0-	50 1	1725 2	Y	25	25 0		6
							28 9						
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	67 1	2251 2	Y	33	33 0		6
							36 9						
02		1596 N	1331	-0-	-265	-0-	36 1	1278 2	Y	15	17 0		4
							17 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	220726	COMPL. DATE	10/24/2006	TOTAL DEPTH	12039	PERF.	9854	- 10152
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-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220939	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	15505	PERF.	13620	- 13780
09		2400 X	2118	-0-	-282	-0-	121 1	1929 2	Y	62	59 0		15
							68 9						
10		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	144 1	2587 2	Y	68	67 0		16
							75 9						
11		2580 X	2434	-0-	-146	-0-	124 1	2231 2	Y	72	71 0		17
							79 9						
12		2666 X	2426	-0-	-240	-0-	127 1	2212 2	Y	79	77 0		19
							87 9						
01		2821 X	2586	-0-	-235	-0-	142 1	2363 2	Y	74	79 0		14
							81 9						
02		2548 X	2463	-0-	-85	-0-	134 1	2268 2	Y	55	55 0		14
							61 9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	223939	COMPL. DATE	03/17/2007	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11136	- 11286
09		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	65 1	2397 2	Y	-0-			-0-
10		2356 N	2249	-0-	-107	-0-	64 1	2185 2	Y	-0-			-0-
11		2250 N	2244	-0-	-6	-0-	63 1	2181 2	Y	-0-			-0-
12		2542 N	2415	-0-	-127	-0-	68 1	2347 2	Y	-0-			-0-
01		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	70 1	2350 2	Y	-0-			-0-
02		2100 N	1991	-0-	-109	-0-	54 1	1937 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT A		WELL #: 5		RRCID -> 225205		COMPL. DATE 10/13/2014		TOTAL DEPTH 11926		PERF. 8974 - 10154	
M	O	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
09		2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2728 2	28 9	N	25	171
10		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3135 2	33 9	N	30	201
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3336 2	35 9	N	32	49
12		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3585 2	28 9	N	25	74
01		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	3745 2	36 9	N	33	107
02		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3342 2	57 9	N	52	159

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 225282		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10091 - 10375	
09		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	146 1	5341 2	Y	172	41
							189 9				
10		4991 X	4960	-0-	-31	-0-	135 1	4625 2	Y	182	42
							200 9				
11		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	140 1	4880 2	Y	196	46
							216 9				
12		4991 X	4766	-0-	-225	-0-	130 1	4460 2	Y	160	39
							176 9				
01		4991 X	4660	-0-	-331	-0-	129 1	4323 2	Y	189	36
							208 9				
02		4508 X	3676	-0-	-832	-0-	95 1	3417 2	Y	149	37
							164 9				

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 226014		COMPL. DATE 11/04/2009		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12244 - 12422	
09		5160 X	4726	-0-	-434	-0-	278 1	4433 2	Y	14	3
							15 9				
10		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	303 1	5426 2	Y	16	4
							18 9				
11		5400 X	5324	-0-	-76	-0-	280 1	5026 2	Y	16	4
							18 9				
12		5580 X	5256	-0-	-324	-0-	285 1	4952 2	Y	17	4
							19 9				
01		5735 X	5041	-0-	-694	-0-	285 1	4737 2	Y	17	3
							19 9				
02		5180 X	4759	-0-	-421	-0-	264 1	4481 2	Y	13	3
							14 9				

BTLT B		WELL #: 6		RRCID -> 226133		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 11138		PERF.10716 - 10960	
09		5190 X	4200	-0-	-990	-0-	4103 2	97 9	Y	88	119
10		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4725 2	107 9	Y	97	90
11		5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	5136 2	98 9	Y	89	118
12		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5468 2	135 9	Y	123	112
01		5690 X	5690	-0-	-0-	-0-	5588 2	102 9	Y	93	78
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4857 2	117 9	Y	106	123

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 53		RRCID -> 226488		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11516 - 11530	
09		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	47 1	1737 2	Y	-0-	-0-
10		1798 N	1494	-0-	-304	-0-	42 1	1452 2	Y	-0-	-0-
11		1620 N	1584	-0-	-36	-0-	44 1	1540 2	Y	-0-	-0-
12		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	47 1	1601 2	Y	-0-	-0-
01		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	41 1	1388 2	Y	-0-	-0-
02		1484 N	1193	-0-	-291	-0-	32 1	1161 2	Y	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
BTLT B		WELL #: 7		RRCID -> 226757		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	10857 X	10857	-0-	-0-	-0-	10760	2	97 9	Y	88	65 1	119
10	10695 X	7786	-0-	-2909	-0-	7678	2	108 9	Y	98	126 1	91
11	11160 X	2164	-0-	-8996	-0-	2067	2	97 9	Y	88	61 1	118
12	11532 X	3618	-0-	-7914	-0-	3483	2	135 9	Y	123	129 1	112
01	11532 X	4511	-0-	-7021	-0-	4409	2	102 9	Y	93	127 1	78
02	10136 X	3817	-0-	-6319	-0-	3700	2	117 9	Y	106	61 1	123

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 54		RRCID -> 229338		COMPL. DATE 11/05/2007			TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266			
09	4050 X	3823	-0-	-227	-0-	99	1	3610 2	Y	104	98 0	25
						114	9					
10	4185 X	3526	-0-	-659	-0-	96	1	3307 2	Y	112	111 0	26
						123	9					
11	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	95	1	3288 2	Y	120	118 0	28
						132	9					
12	3937 X	2693	-0-	-1244	-0-	72	1	2486 2	Y	123	121 0	30
						135	9					
01	3937 X	3113	-0-	-824	-0-	87	1	2905 2	Y	110	119 0	21
						121	9					
02	3556 X	2910	-0-	-646	-0-	76	1	2736 2	Y	89	88 0	22
						98	9					

BTLT B		WELL #: 8		RRCID -> 230068		COMPL. DATE 05/23/2010			TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870			
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-

BTLT B		WELL #: 9		RRCID -> 232015		COMPL. DATE 02/16/2010			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028			
09	1650 X	1254	-0-	-396	-0-	1254	2		Y	-0-		-0-
10	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858	2		Y	-0-		-0-
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2		Y	-0-		-0-
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2		Y	-0-		-0-
01	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2		Y	-0-		-0-
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2		Y	-0-		-0-

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 232959		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12042 - 12369			
09	3990 X	2204	-0-	-1786	-0-	130	1	2074 2	Y	-0-		-0-
10	4123 X	2629	-0-	-1494	-0-	139	1	2490 2	Y	-0-		-0-
11	3990 X	2403	-0-	-1587	-0-	127	1	2276 2	Y	-0-		-0-
12	4061 X	1863	-0-	-2198	-0-	101	1	1762 2	Y	-0-		-0-
01	2945 X	1670	-0-	-1275	-0-	95	1	1575 2	Y	-0-		-0-
02	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	375	1	6369 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 233023		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2633 N	2400	-0-	-233	-0-	141 1	2250 2	Y	8	8	0	2
10	3100 N	3240	-0-	140	140	171 1	3058 2	Y	10	10	0	2
11	2876 X	2736	-0-	-140	-0-	144 1	2581 2	Y	10	10	0	2
12	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	113 1	1970 2	Y	9	9	0	2
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	145 1	2409 2	Y	10	10	0	2
02	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	128 1	2174 2	Y	8	8	0	2

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 233986		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 12560		PERF.10572 - 11320		
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 56		RRCID -> 234064		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 12765		PERF. 9874 - 10700		
09	2850 X	2226	-0-	-624	-0-	58 1	2137 2	Y	28	26	0	7
10	2542 X	1765	-0-	-777	-0-	31 9	1684 2	Y	29	29	0	7
11	2340 X	1983	-0-	-357	-0-	49 1	1900 2	Y	25	26	0	6
12	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	32 9	2033 2	Y	34	32	0	8
01	2294 X	1855	-0-	-439	-0-	55 1	1767 2	Y	32	34	0	6
02	2072 X	1600	-0-	-472	-0-	28 9	1531 2	Y	24	24	0	6

BTLT		WELL #: C 1		RRCID -> 235132		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 12340		PERF. 9453 - 9770		
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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 58		RRCID -> 237125		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 10710		PERF. 9336 - 10601		
09	3000 N	3128	-0-	128	128	83 1	3045 2	Y	-0-			-0-
10	2874 N	2746	-0-	-128	-0-	78 1	2668 2	Y	-0-			-0-
11	2520 N	2456	-0-	-64	-0-	69 1	2387 2	Y	-0-			-0-
12	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	74 1	2532 2	Y	-0-			-0-
01	2604 X	2445	-0-	-159	-0-	71 1	2374 2	Y	-0-			-0-
02	2352 X	1888	-0-	-464	-0-	51 1	1837 2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT		WELL #: E 1		RRCID -> 239558		COMPL. DATE 02/05/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	720 N	478	-0-	-242	-0-	41	1 437 2	Y	-0-		18
10	651 N	611	-0-	-40	-0-	52	1 559 2	Y	-0-		18
11	660 N	469	-0-	-191	-0-	41	1 428 2	Y	-0-	18 1	-0-
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	66	1 583 2	Y	-0-		-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	78	1 581 2	Y	-0-		-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	51	1 518 2	Y	-0-		-0-

BTLT		WELL #: D 1		RRCID -> 240998		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150			
09	1740 N	989	-0-	-751	-0-	78	1 833 2	Y	71	88 1	103
10	1426 N	971	-0-	-455	-0-	77	1 820 2	Y	67	94 1	76
11	1320 N	878	-0-	-442	-0-	70	1 733 2	Y	68		144
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	115	1 1017 2	Y	56	94 1	106
01	969 N	969	-0-	-0-	-0-	106	1 790 2	Y	66		172
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	117	1 1178 2	Y	60	94 1	138

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 60		RRCID -> 241000		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370			
09	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	166	1 6092 2	Y	34	32 0	8
10	6355 X	5615	-0-	-740	-0-	158	1 5417 2	Y	36	36 0	8
11	6150 X	5808	-0-	-342	-0-	161	1 5604 2	Y	39	38 0	9
12	6510 X	6082	-0-	-428	-0-	171	1 5865 2	Y	42	41 0	10
01	6510 X	6093	-0-	-417	-0-	175	1 5874 2	Y	40	43 0	7
02	5880 X	4971	-0-	-909	-0-	134	1 4804 2	Y	30	30 0	7

BTLT		WELL #: C 2		RRCID -> 241007		COMPL. DATE 02/18/2009		TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 57		RRCID -> 241531		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465			
09	4800 X	4099	-0-	-701	-0-	109	1 3990 2	Y	-0-		-0-
10	4960 X	3958	-0-	-1002	-0-	112	1 3846 2	Y	-0-		-0-
11	4800 X	4038	-0-	-762	-0-	113	1 3925 2	Y	-0-		-0-
12	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	132	1 4527 2	Y	-0-		-0-
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	128	1 4283 2	Y	-0-		-0-
02	3836 X	3418	-0-	-418	-0-	92	1 3326 2	Y	-0-		-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	241952	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.	12902 - 12910	
M	O	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
09		3570 X	2872	-0-	-698	-0-	168 1	2683 2	Y	19	18 0		5
							21 9						
10		3813 X	3784	-0-	-29	-0-	199 1	3562 2	Y	21	21 0		5
							23 9						
11		3690 X	3466	-0-	-224	-0-	182 1	3260 2	Y	22	22 0		5
							24 9						
12		3813 X	3357	-0-	-456	-0-	181 1	3148 2	Y	25	24 0		6
							28 9						
01		3782 X	3239	-0-	-543	-0-	182 1	3033 2	Y	22	24 0		4
							24 9						
02		3416 X	3069	-0-	-347	-0-	170 1	2880 2	Y	17	17 0		4
							19 9						

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	242075	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	13730	PERF.	12768 - 12778	
09		2310 X	1797	-0-	-513	-0-	106 1	1691 2	Y	-0-			-0-
							98 1	1755 2	Y	-0-			-0-
10		2387 X	1853	-0-	-534	-0-	98 1	1755 2	Y	-0-			-0-
							87 1	1562 2	Y	-0-			-0-
11		2310 X	1649	-0-	-661	-0-	87 1	1562 2	Y	-0-			-0-
							86 1	1495 2	Y	-0-			-0-
12		2139 X	1581	-0-	-558	-0-	86 1	1495 2	Y	-0-			-0-
							91 1	1517 2	Y	-0-			-0-
01		1860 X	1608	-0-	-252	-0-	91 1	1517 2	Y	-0-			-0-
							77 1	1312 2	Y	-0-			-0-
02		1680 X	1389	-0-	-291	-0-	77 1	1312 2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #:		D 2	RRCID ->	242083	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	9740 - 10922	
09		4500 X	3519	-0-	-981	-0-	295 1	3148 2	Y	69	83 1		99
							76 9						
10		4650 X	4428	-0-	-222	-0-	374 1	3989 2	Y	59	90 1		68
							65 9						
11		4500 X	4078	-0-	-422	-0-	348 1	3653 2	Y	70			138
							77 9						
12		4123 X	2235	-0-	-1888	-0-	221 1	1957 2	Y	52	90 1		100
							57 9						
01		4433 X	1844	-0-	-2589	-0-	210 1	1561 2	Y	66			166
							73 9						
02		4004 X	3816	-0-	-188	-0-	338 1	3410 2	Y	62	90 1		138
							68 9						

BTLT		WELL #:		F 1	RRCID ->	243258	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10718 - 11470	
09		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	137 1	1459 2	Y	-0-			-0-
							146 1	1556 2	Y	-0-			-0-
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	146 1	1556 2	Y	-0-			-0-
							129 1	1349 2	Y	-0-			-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	129 1	1349 2	Y	-0-			-0-
							132 1	1165 2	Y	-0-			-0-
12		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	132 1	1165 2	Y	-0-			-0-
							118 1	877 2	Y	-0-			-0-
01		995 N	995	-0-	-0-	-0-	118 1	877 2	Y	-0-			-0-
							66 1	669 2	Y	-0-			-0-
02		735 N	735	-0-	-0-	-0-	66 1	669 2	Y	-0-			-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	243887	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12402 - 12468	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	135	-0-	135	135	7 1	128 2	Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	79	-0-	79	214	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	7	-0-	7	221	7 2		Y	-0-			-0-
01		238 X	17	-0-	-221	-0-	1 1	16 2	Y	-0-			-0-
02		84 N	1	-0-	-83	-0-	1 2		Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		20ST	RRCID ->	244179	COMPL. DATE	01/14/2021	TOTAL DEPTH	12918	PERF.11460	- 11767		
M O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09	2820 X	2353	-0-	-467	-0-	138	1	2204	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
10	2852 X	2729	-0-	-123	-0-	144	1	2572	2	Y	12	11	0	3
						13	9							
11	2760 X	2538	-0-	-222	-0-	133	1	2392	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
12	2666 X	2471	-0-	-195	-0-	134	1	2324	2	Y	12	12	0	3
						13	9							
01	2728 X	2392	-0-	-336	-0-	135	1	2244	2	Y	12	13	0	2
						13	9							
02	2464 X	2116	-0-	-348	-0-	117	1	1989	2	Y	9	9	0	2
						10	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	244628	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.11265	- 11635		
09	4560 X	3713	-0-	-847	-0-	211	1	3359	2	Y	130	124	0	31
						143	9							
10	4712 X	4456	-0-	-256	-0-	228	1	4074	2	Y	140	139	0	32
						154	9							
11	4560 X	4234	-0-	-326	-0-	215	1	3852	2	Y	152	148	0	36
						167	9							
12	4557 X	4212	-0-	-345	-0-	220	1	3815	2	Y	161	158	0	39
						177	9							
01	4464 X	4170	-0-	-294	-0-	227	1	3775	2	Y	153	163	0	29
						168	9							
02	4032 X	3825	-0-	-207	-0-	206	1	3494	2	Y	114	115	0	28
						125	9							

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247251	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	13390	PERF.12438	- 12442		
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	113	1	1798	2	Y	-0-			-0-
10	2635 N	2152	-0-	-483	-0-	114	1	2038	2	Y	-0-			-0-
11	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	110	1	1976	2	Y	-0-			-0-
12	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	140	1	2423	2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1831	-0-	-308	-0-	104	1	1727	2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1635	-0-	-325	-0-	91	1	1544	2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #:		C 4	RRCID ->	247297	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	12310	PERF. 9940	- 9978		
09	390 N	365	-0-	-25	-0-	31	1	334	2	Y	-0-			6
10	403 N	364	-0-	-39	-0-	31	1	333	2	Y	-0-			6
11	480 N	313	-0-	-167	-0-	27	1	286	2	Y	-0-	6	1	-0-
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	37	1	326	2	Y	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46	-0-	39	1	287	2	Y	-0-			-0-
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	29	1	288	2	Y	-0-			-0-

BTLT		WELL #:		F 2	RRCID ->	247544	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10375	- 10828		
09	4260 X	3585	-0-	-675	-0-	307	1	3278	2	Y	-0-			-0-
10	3658 X	3134	-0-	-524	-0-	269	1	2865	2	Y	-0-			-0-
11	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	267	1	2797	2	Y	-0-			-0-
12	3720 X	3323	-0-	-397	-0-	337	1	2986	2	Y	-0-			-0-
01	3720 X	3308	-0-	-412	-0-	392	1	2916	2	Y	-0-			-0-
02	3360 X	3282	-0-	-78	-0-	296	1	2986	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247901		COMPL. DATE 02/20/2020		TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 13002			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6570 X	5517	-0-	-1053	-0-	322 1	5138 2	Y	52	50 0	12
10	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	57 9	6429 2	Y	57	56 0	13
11	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	63 9	6138 2	Y	60	59 0	14
12	6568 X	6568	-0-	-0-	-0-	66 9	6142 2	Y	65	63 0	16
01	6851 X	6327	-0-	-524	-0-	72 9	5904 2	Y	62	66 0	12
02	6188 X	5668	-0-	-520	-0-	355 1	5305 2	Y	45	46 0	11
						68 9					
						313 1					
						50 9					

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 59		RRCID -> 248428		COMPL. DATE 06/25/2013		TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994			
09	510 N	203	-0-	-307	-0-	5 1	198 2	Y	-0-	1 0	-0-
10	465 N	211	-0-	-254	-0-	6 1	205 2	Y	-0-		-0-
11	360 N	198	-0-	-162	-0-	6 1	192 2	Y	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	9 1	300 2	Y	1	1 0	-0-
01	217 N	209	-0-	-8	-0-	1 9					
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	6 1	203 2	Y	-0-		-0-
						7 1	269 2	Y	1	1 0	-0-
						1 9					

BTLT		WELL #: G 1		RRCID -> 248688		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710			
09	390 N	213	-0-	-177	-0-	18 1	195 2	Y	-0-		-0-
10	248 N	93	-0-	-155	-0-	8 1	85 2	Y	-0-		-0-
11	210 N	152	-0-	-58	-0-	13 1	139 2	Y	-0-		-0-
12	217 N	79	-0-	-138	-0-	8 1	71 2	Y	-0-		-0-
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	26 1	195 2	Y	-0-		-0-
02	140 N	68	-0-	-72	-0-	6 1	62 2	Y	-0-		-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248690		COMPL. DATE 12/08/2017		TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 11740			
09	3390 X	2758	-0-	-632	-0-	162 1	2588 2	Y	7	7 0	2
10	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	8 9	3054 2	Y	8	8 0	2
11	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	171 1	3009 2	Y	9	9 0	2
12	3255 X	3152	-0-	-103	-0-	9 9	2970 2	Y	10	10 0	2
01	3255 X	2961	-0-	-294	-0-	168 1	2783 2	Y	10	10 0	2
02	2968 X	2806	-0-	-162	-0-	10 9	2642 2	Y	7	7 0	2
						11 9					
						167 1					
						11 9					
						156 1					
						8 9					

BTLT		WELL #: D 3		RRCID -> 249271		COMPL. DATE 07/24/2009		TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720			
09	30 N	4	-0-	-26	-0-	4 2		Y	-0-		-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-		-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-		-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 2	Y	-0-		-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 251319		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13630		PERF.12709 - 13078	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	160	1	2551	2	Y	28	26 0	7
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	173	1	3093	2	Y	29	29 0	7
11	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	150	1	2681	2	Y	30	30 0	7
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	143	1	2490	2	Y	34	33 0	8
01	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	139	1	2314	2	Y	32	34 0	6
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	127	1	2150	2	Y	23	23 0	6

THEISS ET AL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 251971		COMPL. DATE 02/13/2020				TOTAL DEPTH 13500		PERF.11594 - 12117	
09	2880 X	2175	-0-	-705	-0-	128	1	2047	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	141	1	2532	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2850 X	2551	-0-	-299	-0-	135	1	2416	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2945 X	2671	-0-	-274	-0-	145	1	2526	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2945 X	2216	-0-	-729	-0-	126	1	2090	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2408 X	1864	-0-	-544	-0-	104	1	1760	2	Y	-0-	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 62		RRCID -> 254326		COMPL. DATE 02/04/2021				TOTAL DEPTH 11906		PERF. 9586 - 11535	
09	720 X	706	-0-	-14	-0-	17	1	635	2	Y	49	44 0	12
10	744 X	530	-0-	-214	-0-	13	1	460	2	Y	52	52 0	12
11	720 X	219	-0-	-501	-0-	5	1	190	2	Y	22	29 0	5
12	744 X	728	-0-	-16	-0-	20	1	686	2	Y	20	20 0	5
01	744 X	385	-0-	-359	-0-	11	1	357	2	Y	15	17 0	3
02	672 X	440	-0-	-232	-0-	17	1	399	2	Y	27	23 0	7

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 61		RRCID -> 254692		COMPL. DATE 03/06/2018				TOTAL DEPTH 12912		PERF.10595 - 10760	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 255978		COMPL. DATE 02/25/2010				TOTAL DEPTH 13130		PERF.11938 - 12878	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 1D		RRCID ->	256626	COMPL. DATE	01/09/2023	TOTAL DEPTH	6225	PERF. 5790 - 5910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 11		RRCID ->	257980	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	15877	PERF.14560 - 15330	
09	5790 X	5521	-0-	-269	-0-	324 1	5169 2	Y	25	23 0	6
						28 9					
10	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	304 1	5442 2	Y	26	26 0	6
						29 9					
11	5970 X	5158	-0-	-812	-0-	271 1	4857 2	Y	27	27 0	6
						30 9					
12	6169 X	4811	-0-	-1358	-0-	260 1	4520 2	Y	28	27 0	7
						31 9					
01	6169 X	4421	-0-	-1748	-0-	249 1	4142 2	Y	27	29 0	5
						30 9					
02	5208 X	4778	-0-	-430	-0-	265 1	4491 2	Y	20	20 0	5
						22 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID ->	259474	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	13165	PERF.12230 - 12695	
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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 23		RRCID ->	260651	COMPL. DATE	12/16/2010	TOTAL DEPTH	12720	PERF.11920 - 12346	
09	6240 X	5291	-0-	-949	-0-	310 1	4940 2	Y	37	35 0	9
						41 9					
10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	333 1	5968 2	Y	40	40 0	9
						44 9					
11	6120 X	6022	-0-	-98	-0-	316 1	5659 2	Y	43	42 0	10
						47 9					
12	6231 X	5878	-0-	-353	-0-	317 1	5510 2	Y	46	45 0	11
						51 9					
01	6355 X	5630	-0-	-725	-0-	317 1	5265 2	Y	44	47 0	8
						48 9					
02	5740 X	4635	-0-	-1105	-0-	256 1	4344 2	Y	32	32 0	8
						35 9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 25		RRCID ->	262924	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL DEPTH	13011	PERF.10760 - 12498	
09	3930 X	3218	-0-	-712	-0-	188 1	3001 2	Y	26	25 0	6
						29 9					
10	3844 X	3732	-0-	-112	-0-	196 1	3505 2	Y	28	28 0	6
						31 9					
11	3720 X	3646	-0-	-74	-0-	191 1	3421 2	Y	31	30 0	7
						34 9					
12	3844 X	3460	-0-	-384	-0-	186 1	3238 2	Y	33	32 0	8
						36 9					
01	3844 X	3274	-0-	-570	-0-	184 1	3057 2	Y	30	32 0	6
						33 9					
02	3416 X	3293	-0-	-123	-0-	182 1	3086 2	Y	23	23 0	6
						25 9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 266007		COMPL. DATE 01/18/2012		TOTAL DEPTH 15350		PERF.13290 - 15130			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2253	-0-	-957	-0-	130	1	2080	2	Y	39	37 0	9
10	3317 X	2681	-0-	-636	-0-	43	9	2496	2	Y	42	41 0	10
11	3210 X	2503	-0-	-707	-0-	139	1	2323	2	Y	45	44 0	11
12	2976 X	2512	-0-	-464	-0-	46	9	2325	2	Y	48	47 0	12
01	2666 X	2438	-0-	-228	-0-	130	1	2252	2	Y	46	49 0	9
02	2408 X	2247	-0-	-161	-0-	50	9	2088	2	Y	33	34 0	8
						134	1						
						53	9						
						135	1						
						51	9						
						123	1						
						36	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 65H		RRCID -> 266234		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 10501		PERF.11050 - 13480			
09	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	164	1	5997	2	Y	18	16 0	4
10	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	20	9	4878	2	Y	21	20 0	5
11	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	142	1	4830	2	Y	21	21 0	5
12	6386 X	4910	-0-	-1476	-0-	23	9	4747	2	Y	23	22 0	6
01	6386 X	4006	-0-	-2380	-0-	139	1	3869	2	Y	20	22 0	4
02	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	23	9	9299	2	Y	7	9 0	2
						115	1						
						22	9						
						258	1						
						8	9						
HOPKINS, M. A.		WELL #: 32		RRCID -> 266996		COMPL. DATE 01/14/2012		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11980 - 13010			
09	30 X	7	-0-	-23	-0-	3	2	4	9	Y	4	4 0	1
10	31 X	18	-0-	-13	-0-	5	2	13	9	Y	12	10 0	3
11	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	16 0	4
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	18	18 0	4
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	17	18 0	3
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	13	13 0	3
HOPKINS, M. A. GAS UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 267002		COMPL. DATE 01/27/2024		TOTAL DEPTH 13330		PERF.10184 - 10238			
09	4620 X	2452	-0-	-2168	-0-	65	1	2387	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3410 X	2134	-0-	-1276	-0-	60	1	2074	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3090 X	2028	-0-	-1062	-0-	57	1	1971	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2635 X	2025	-0-	-610	-0-	57	1	1968	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2542 X	1853	-0-	-689	-0-	54	1	1799	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2296 X	1604	-0-	-692	-0-	43	1	1561	2	Y	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 63		RRCID -> 267196		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11590 - 11896			
09	4320 X	4313	-0-	-7	-0-	114	1	4158	2	Y	37	35 0	9
10	4836 X	3709	-0-	-1127	-0-	41	9	3562	2	Y	39	39 0	9
11	4680 X	3471	-0-	-1209	-0-	104	1	3324	2	Y	46	44 0	11
12	4836 X	3263	-0-	-1573	-0-	43	9	3125	2	Y	43	43 0	11
01	4681 X	2597	-0-	-2084	-0-	96	1	2487	2	Y	33	38 0	6
02	4032 X	2307	-0-	-1725	-0-	51	9	2212	2	Y	31	29 0	8
						91	1						
						47	9						
						74	1						
						36	9						
						61	1						
						34	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 18		RRCID -> 267197		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 267662		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 267941		COMPL. DATE 06/17/2012		TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220								
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	508	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
10	611 N	611	-0-	-0-	-0-	32	1	570	2	Y	8	7	0			2
						9	9									
11	630 N	526	-0-	-104	-0-	27	1	491	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
12	647 N	647	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	Y	7	7	0			2
						8	9									
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	Y	7	8	0			1
						8	9									
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	563	2	Y	6	6	0			1
						7	9									
DAVIS, W. J. "A"		WELL #: 12		RRCID -> 268250		COMPL. DATE 02/03/2024		TOTAL DEPTH 15620 PERF.12364 - 13120								
09	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	220	1	3502	2	Y	-0-					-0-
10	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	229	1	4091	2	Y	-0-					-0-
11	3660 X	3220	-0-	-440	-0-	170	1	3050	2	Y	-0-					-0-
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	294	1	5106	2	Y	-0-					-0-
01	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	271	1	4510	2	Y	-0-					-0-
02	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	211	1	3581	2	Y	-0-					-0-
BTLT B		WELL #: 12		RRCID -> 268849		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064								
09	2520 X	977	-0-	-1543	-0-	893	2	84	9	N	76	58	1			103
10	1674 X	1165	-0-	-509	-0-	1060	2	105	9	N	95	110	1			88
11	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2072	2	81	9	N	74	59	1			103
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2295	2	112	9	N	102	112	1			93
01	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	1295	2	102	9	N	93	108	1			78
02	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3328	2	114	9	N	104	61	1			121
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 269233		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590								
09	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	77	1	2814	2	Y	-0-					-0-
10	2542 X	1936	-0-	-606	-0-	55	1	1881	2	Y	-0-					-0-
11	2460 X	2395	-0-	-65	-0-	67	1	2328	2	Y	-0-					-0-
12	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	74	1	2543	2	Y	-0-					-0-
01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	68	1	2270	2	Y	-0-					-0-
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	64	1	2294	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)			//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 269591			COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288			
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

09	3870 X	3237	-0-	-633	-0-	189	1	3012	2	Y	33	31	0	8
						36	9							
10	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	208	1	3731	2	Y	35	35	0	8
						39	9							
11	3600 X	3483	-0-	-117	-0-	182	1	3259	2	Y	38	37	0	9
						42	9							
12	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	188	1	3263	2	Y	40	39	0	10
						44	9							
01	3968 X	3424	-0-	-544	-0-	192	1	3190	2	Y	38	41	0	7
						42	9							
02	3584 X	3174	-0-	-410	-0-	175	1	2967	2	Y	29	29	0	7
						32	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 269997			COMPL. DATE 07/24/2023			TOTAL DEPTH 15699 PERF.13140 - 13428			
09	11550 X	7621	-0-	-3929	-0-	383	1	6108	2	Y	1027	1039	0	244
						1130	9							
10	10850 X	6391	-0-	-4459	-0-	314	1	5616	2	Y	419	566	0	97
						461	9							
11	10500 X	6842	-0-	-3658	-0-	338	1	6065	2	Y	399	402	0	94
						439	9							
12	9827 X	5841	-0-	-3986	-0-	290	1	5032	2	Y	472	451	0	115
						519	9							
01	8990 X	8473	-0-	-517	-0-	447	1	7432	2	Y	540	553	0	102
						594	9							
02	7297 X	7297	-0-	-0-	-0-	375	1	6357	2	Y	514	488	0	128
						565	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST			WELL #: 68		RRCID -> 270159			COMPL. DATE 01/22/2021			TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9743 - 11410			
09	8430 X	8406	-0-	-24	-0-	222	1	8118	2	Y	60	57	0	14
						66	9							
10	8618 X	7695	-0-	-923	-0-	216	1	7409	2	Y	64	63	0	15
						70	9							
11	8340 X	7586	-0-	-754	-0-	210	1	7301	2	Y	68	67	0	16
						75	9							
12	8680 X	7817	-0-	-863	-0-	219	1	7517	2	Y	74	72	0	18
						81	9							
01	8680 X	7411	-0-	-1269	-0-	212	1	7122	2	Y	70	75	0	13
						77	9							
02	7840 X	6503	-0-	-1337	-0-	174	1	6272	2	Y	52	52	0	13
						57	9							

DAVIS, W. J. "A"			WELL #: 13		RRCID -> 270340			COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828			
09	4830 X	3610	-0-	-1220	-0-	204	1	3249	2	Y	143	169	0	34
						157	9							
10	4433 X	3810	-0-	-623	-0-	193	1	3446	2	Y	155	153	0	36
						171	9							
11	4080 X	3325	-0-	-755	-0-	166	1	2976	2	Y	166	163	0	39
						183	9							
12	4154 X	2870	-0-	-1284	-0-	146	1	2530	2	Y	176	172	0	43
						194	9							
01	4154 X	3088	-0-	-1066	-0-	165	1	2741	2	Y	165	177	0	31
						182	9							
02	3444 X	2648	-0-	-796	-0-	140	1	2372	2	Y	124	124	0	31
						136	9							

OIL AND GAS DIVISION

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 270361				COMPL. DATE 06/27/2013			TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050		
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	122 1	1950 2	Y	48	47 0		11	
							53 9							
10		3100 N	3674	-0-	574	574	191 1	3421 2	Y	56	54 0		13	
							62 9							
11		3000 N	2845	-0-	-155	419	147 1	2633 2	Y	59	58 0		14	
							65 9							
12		3100 N	2767	-0-	-333	86	147 1	2550 2	Y	64	62 0		16	
							70 9							
01		2232 X	1371	-0-	-861	-0-	76 1	1263 2	Y	29	39 0		6	
							32 9							
02		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	170 1	2891 2	Y	45	40 0		11	
							50 9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 270551				COMPL. DATE 07/24/2013			TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940		

09		2340 N	2129	-0-	-211	-0-	125 1	1996 2	Y	7	6 0		2	
							8 9							
10		2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	136 1	2428 2	Y	7	7 0		2	
							8 9							
11		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	127 1	2274 2	Y	8	8 0		2	
							9 9							
12		2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	131 1	2271 2	Y	8	8 0		2	
							9 9							
01		2573 N	2397	-0-	-176	-0-	135 1	2252 2	Y	9	9 0		2	
							10 9							
02		2240 N	2226	-0-	-14	-0-	124 1	2096 2	Y	5	6 0		1	
							6 9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 270558				COMPL. DATE 08/05/2013			TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	87			Y	-0-			-0-	

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		71	RRCID -> 270804				COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375		

09		4020 X	3910	-0-	-110	-0-	101 1	3712 2	Y	88	83 0		21	
							97 9							
10		4154 X	3652	-0-	-502	-0-	100 1	3447 2	Y	95	94 0		22	
							105 9							
11		4020 X	3781	-0-	-239	-0-	102 1	3563 2	Y	105	102 0		25	
							116 9							
12		4061 X	3910	-0-	-151	-0-	107 1	3681 2	Y	111	109 0		27	
							122 9							
01		4030 X	3772	-0-	-258	-0-	106 1	3549 2	Y	106	113 0		20	
							117 9							
02		3640 X	3187	-0-	-453	-0-	84 1	3015 2	Y	80	80 0		20	
							88 9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		69	RRCID ->	270876	COMPL. DATE	02/13/2020	TOTAL DEPTH	12493	PERF.	9294 -	9854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	148	-0-	-32	-0-	4	1	132	2	Y	11	14	0	3
						12	9							
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	7	1	236	2	Y	26	23	0	6
						29	9							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	8	1	284	2	Y	35	33	0	8
						39	9							
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	22	25	0	5
						24	9							
01	279 N	229	-0-	-50	-0-	6	1	193	2	Y	27	27	0	5
						30	9							
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	3	1	118	2	Y	8	11	0	2
						9	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		73	RRCID ->	270878	COMPL. DATE	01/23/2021	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	9696 -	12039	
09	6493 X	6493	-0-	-0-	-0-	170	1	6222	2	Y	92	87	0	22
						101	9							
10	6572 X	5936	-0-	-636	-0-	165	1	5662	2	Y	99	98	0	23
						109	9							
11	6360 X	5911	-0-	-449	-0-	162	1	5632	2	Y	106	104	0	25
						117	9							
12	6696 X	6183	-0-	-513	-0-	172	1	5886	2	Y	114	111	0	28
						125	9							
01	6696 X	6060	-0-	-636	-0-	172	1	5770	2	Y	107	115	0	20
						118	9							
02	6048 X	4928	-0-	-1120	-0-	131	1	4708	2	Y	81	81	0	20
						89	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		70	RRCID ->	271191	COMPL. DATE	01/28/2021	TOTAL DEPTH	13019	PERF.	10666 -	13090	
09	120 X	53	-0-	-67	-0-	1	1	49	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
										Y	-0-			-0-
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
										Y	-0-			-0-
02	56 X	42	-0-	-14	-0-	1	1	20	2	Y	19	14	0	5
						21	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		72	RRCID ->	271416	COMPL. DATE	01/29/2020	TOTAL DEPTH	12196	PERF.	9438 -	11266	
09	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	205	1	7488	2	Y	39	38	0	9
						43	9							
10	7936 X	7086	-0-	-850	-0-	199	1	6840	2	Y	43	42	0	10
						47	9							
11	7680 X	7159	-0-	-521	-0-	199	1	6909	2	Y	46	45	0	11
						51	9							
12	7998 X	7091	-0-	-907	-0-	199	1	6839	2	Y	48	47	0	12
						53	9							
01	7998 X	7184	-0-	-814	-0-	206	1	6926	2	Y	47	50	0	9
						52	9							
02	7224 X	6149	-0-	-1075	-0-	165	1	5945	2	Y	35	35	0	9
						39	9							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		74	RRCID ->	272965	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	12418	PERF.	9909 -	12148	
09	3120 X	3075	-0-	-45	-0-	82	1	2993	2	Y	-0-			-0-
10	3224 X	2795	-0-	-429	-0-	79	1	2716	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	77	1	2691	2	Y	-0-			-0-
12	3193 X	2779	-0-	-414	-0-	79	1	2700	2	Y	-0-			-0-
01	3193 X	2847	-0-	-346	-0-	82	1	2765	2	Y	-0-			-0-
02	2884 X	2327	-0-	-557	-0-	63	1	2264	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 75		RRCID -> 272973		COMPL. DATE 03/17/2014			TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9580 - 12303						
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
09	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	94	1	3444	2	Y	12	11	0		3
10	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	83	1	2852	2	Y	9	10	0		2
11	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	84	1	2907	2	Y	12	11	0		3
12	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	114	1	3916	2	Y	13	13	0		3
01	3658 X	3052	-0-	-606	-0-	88	1	2950	2	Y	13	14	0		2
02	3304 X	1901	-0-	-1403	-0-	51	1	1841	2	Y	8	8	0		2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 77		RRCID -> 272974		COMPL. DATE 03/27/2014			TOTAL DEPTH 12194 PERF.11137 - 11428						
09	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	152	1	5569	2	Y	113	108	0		27
10	5952 X	5605	-0-	-347	-0-	155	1	5316	2	Y	122	121	0		28
11	5970 X	5683	-0-	-287	-0-	155	1	5383	2	Y	132	129	0		31
12	6169 X	6040	-0-	-129	-0-	167	1	5717	2	Y	142	138	0		35
01	6169 X	6134	-0-	-35	-0-	173	1	5815	2	Y	133	143	0		25
02	5460 X	5275	-0-	-185	-0-	140	1	5025	2	Y	100	100	0		25

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 76		RRCID -> 272976		COMPL. DATE 04/12/2014			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9434 - 11386						
09	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	193	1	7082	2	Y	116	110	0		28
10	7471 X	6857	-0-	-614	-0-	190	1	6529	2	Y	125	124	0		29
11	7230 X	6916	-0-	-314	-0-	189	1	6578	2	Y	135	132	0		32
12	7657 X	7191	-0-	-466	-0-	199	1	6834	2	Y	144	141	0		35
01	7657 X	7016	-0-	-641	-0-	199	1	6670	2	Y	134	144	0		25
02	6916 X	6007	-0-	-909	-0-	159	1	5736	2	Y	102	102	0		25

BTLT-OXY 'A'		WELL #: H 1		RRCID -> 272977		COMPL. DATE 04/30/2014			TOTAL DEPTH 11582 PERF. 9696 - 11373						
09	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1595	2	34	9	Y	31				80
10	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1713	2	21	9	Y	19				99
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2016	2	36	9	Y	33				132
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2068	2	33	9	Y	30				162
01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2150	2	20	9	Y	18				180
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1926	2	46	9	Y	42	183	1		39

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 78		RRCID -> 272978		COMPL. DATE 10/09/2021			TOTAL DEPTH 13372 PERF.10444 - 10674						
09	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-				-0-
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	33 X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-				-0-
02	2800 N	4918	-0-	2118	2118	133	1	4785	2	Y	-0-				-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		23R	RRCID ->	272980	COMPL. DATE	05/10/2014	TOTAL DEPTH	13220	PERF.	11573 - 12301	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3356 X	3216	-0-	-140	-0-	85	1	3102	2	Y	26	25 0	6
10	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	29	9						
11	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	81	1	2772	2	Y	29	28 0	7
12	1023 X	883	-0-	-140	-0-	32	9						
01	1023 X	203	-0-	-820	-0-	78	1	2709	2	Y	30	30 0	7
02	924 X	307	-0-	-617	-0-	33	9						
						24	1	831	2	Y	25	26 0	6
						28	9						
						6	1	191	2	Y	5	10 0	1
						6	9						
						8	1	290	2	Y	8	7 0	2
						9	9						
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		79	RRCID ->	272981	COMPL. DATE	03/27/2020	TOTAL DEPTH	12895	PERF.	10554 - 10716	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		80	RRCID ->	272982	COMPL. DATE	07/02/2014	TOTAL DEPTH	12275	PERF.	9531 - 11623	
09	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	185	1	6785	2	Y	197	188 0	47
10	7006 X	6533	-0-	-473	-0-	217	9						
11	6810 X	6511	-0-	-299	-0-	178	1	6121	2	Y	213	211 0	49
12	7440 X	6702	-0-	-738	-0-	234	9						
01	7440 X	6710	-0-	-730	-0-	175	1	6084	2	Y	229	224 0	54
02	6720 X	5632	-0-	-1088	-0-	252	9						
						182	1	6250	2	Y	245	239 0	60
						270	9						
						187	1	6268	2	Y	232	248 0	44
						255	9						
						147	1	5295	2	Y	173	174 0	43
						190	9						
JOHNSON, C. G. GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	273220	COMPL. DATE	04/01/2014	TOTAL DEPTH	15463	PERF.	14316 - 15230	
09	3325 X	2675	-0-	-650	-0-	158	1	2517	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	163	1	2909	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	119	1	2129	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	255	1	4431	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	256	1	4257	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	-0-	-0-	-0-
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	275433	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL DEPTH	16905	PERF.	14875 - 16538	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

 JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 06/18/2022 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13896 - 15166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
10	341 N	220	-0-	-121	-0-	11	1	206	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	1	2 0	-0-
						1	9						
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	218	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						

 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 82 RRCID -> 275518 COMPL. DATE 08/13/2020 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10464 - 13203

09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
10	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-		-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-		-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-		-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-		-0-

 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

09	2520 N	1853	-0-	-667	-0-	109	1	1741	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
10	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	116	1	2081	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
11	2100 N	2064	-0-	-36	-0-	109	1	1952	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1855	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
01	2201 N	2124	-0-	-77	-0-	120	1	2001	2	Y	3	3 0	1
						3	9						
02	1932 N	1871	-0-	-61	-0-	104	1	1765	2	Y	2	2 0	1
						2	9						

 BTLT A WELL #: 6 RRCID -> 275912 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 11522 PERF. 9596 - 11428

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-		137
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1190	2	182	9	N	165	181 1	121
11	3000 N	5994	-0-	2994	2994	5891	2	103	9	N	94		215
12	3100 N	4661	-0-	1561	4555	4591	2	70	9	N	64		279
01	3100 N	4063	-0-	963	5518	4027	2	36	9	N	33		312
02	8263 X	2745	-0-	-5518	-0-	2693	2	52	9	N	47	180 1	179

 DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

09	720 N	650	-0-	-70	-0-	38	1	604	2	Y	7	6 0	2
						8	9						
10	806 N	767	-0-	-39	-0-	40	1	719	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	40	1	702	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
01	775 N	715	-0-	-60	-0-	40	1	666	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
02	728 N	699	-0-	-29	-0-	39	1	654	2	Y	5	6 0	1
						6	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		81	RRCID -> 276356			COMPL. DATE 01/23/2019		TOTAL DEPTH 12599		PERF.10190 - 10400		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	10320 X	10153	-0-	-167	-0-	270	1	9883	2	Y	-0-			-0-
10	10664 X	9156	-0-	-1508	-0-	259	1	8897	2	Y	-0-			-0-
11	10320 X	9045	-0-	-1275	-0-	253	1	8792	2	Y	-0-			-0-
12	10478 X	9198	-0-	-1280	-0-	261	1	8937	2	Y	-0-			-0-
01	10478 X	9242	-0-	-1236	-0-	267	1	8975	2	Y	-0-			-0-
02	9464 X	7683	-0-	-1781	-0-	208	1	7475	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		86	RRCID -> 284804			COMPL. DATE 04/30/2018		TOTAL DEPTH 12799		PERF.11992 - 12731		
09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	81	1	2976	2	Y	100	95	0	24
						110	9							
10	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	78	1	2678	2	Y	108	107	0	25
						119	9							
11	3420 X	2836	-0-	-584	-0-	76	1	2631	2	Y	117	114	0	28
						129	9							
12	3534 X	2916	-0-	-618	-0-	79	1	2701	2	Y	124	122	0	30
						136	9							
01	3286 X	2817	-0-	-469	-0-	78	1	2609	2	Y	118	126	0	22
						130	9							
02	2968 X	2408	-0-	-560	-0-	62	1	2248	2	Y	89	89	0	22
						98	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		85	RRCID -> 284805			COMPL. DATE 05/14/2021		TOTAL DEPTH 13300		PERF.10235 - 13132		
09	13136 X	13136	-0-	-0-	-0-	349	1	12787	2	Y	-0-			-0-
10	13237 X	11553	-0-	-1684	-0-	327	1	11226	2	Y	-0-			-0-
11	12810 X	11128	-0-	-1682	-0-	311	1	10817	2	Y	-0-			-0-
12	13578 X	11847	-0-	-1731	-0-	336	1	11511	2	Y	-0-			-0-
01	13578 X	11540	-0-	-2038	-0-	334	1	11206	2	Y	-0-			-0-
02	12264 X	9786	-0-	-2478	-0-	265	1	9521	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		83	RRCID -> 285103			COMPL. DATE 06/27/2018		TOTAL DEPTH 12663		PERF. 9450 - 11718		
09	4710 X	3877	-0-	-833	-0-	229	1	3648	2	Y	-0-			-0-
10	4867 X	4267	-0-	-600	-0-	226	1	4041	2	Y	-0-			-0-
11	4710 X	4416	-0-	-294	-0-	233	1	4183	2	Y	-0-			-0-
12	4743 X	4373	-0-	-370	-0-	238	1	4135	2	Y	-0-			-0-
01	4619 X	4205	-0-	-414	-0-	239	1	3966	2	Y	-0-			-0-
02	4116 X	3420	-0-	-696	-0-	190	1	3230	2	Y	-0-			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		88	RRCID -> 286358			COMPL. DATE 03/29/2019		TOTAL DEPTH 13070		PERF.10208 - 12864		
09	284 X	284	-0-	-0-	-0-	7	1	273	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
10	310 X	192	-0-	-118	-0-	5	1	186	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							
11	300 X	266	-0-	-34	-0-	7	1	255	2	Y	4	3	0	1
						4	9							
12	310 X	140	-0-	-170	-0-	4	1	133	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	340 X	340	-0-	-0-	-0-	10	1	326	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
02	261 X	261	-0-	-0-	-0-	7	1	243	2	Y	10	8	0	3
						11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 45841 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 84		RRCID -> 286359		COMPL. DATE 03/31/2019		TOTAL DEPTH 12863 PERF.10598 - 12156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	12780 X	12502	-0-	-278	-0-	332 1	12160 2	Y	9 9 0	2
10	13206 X	11798	-0-	-1408	-0-	333 1	11453 2	Y	11 11 0	2
11	12780 X	11630	-0-	-1150	-0-	325 1	11292 2	Y	12 11 0	3
12	12927 X	11861	-0-	-1066	-0-	336 1	11512 2	Y	12 12 0	3
01	12927 X	11625	-0-	-1302	-0-	336 1	11276 2	Y	12 13 0	2
02	11676 X	9808	-0-	-1868	-0-	265 1	9533 2	Y	9 9 0	2

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 89		RRCID -> 286365		COMPL. DATE 02/23/2023		TOTAL DEPTH 13335 PERF. 7819 - 7825		
09	9960 X	4334	-0-	-5626	-0-	256 1	4078 2	Y	-0-	-0-
10	10292 X	679	-0-	-9613	-0-	36 1	643 2	Y	-0-	-0-
11	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-			Y	-0-	-0-
12	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			Y	-0-	-0-
01	6882 X	-0-	-0-	-6882	-0-			Y	-0-	-0-
02	4032 X	-0-	-0-	-4032	-0-			Y	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 92		RRCID -> 289878		COMPL. DATE 03/20/2020		TOTAL DEPTH 12097 PERF.10337 - 11553		
09	15120 X	14466	-0-	-654	-0-	385 1	14081 2	N	-0-	-0-
10	15624 X	13468	-0-	-2156	-0-	381 1	13087 2	N	-0-	-0-
11	15120 X	13237	-0-	-1883	-0-	370 1	12867 2	N	-0-	-0-
12	14942 X	13523	-0-	-1419	-0-	383 1	13140 2	N	-0-	-0-
01	14942 X	13275	-0-	-1667	-0-	384 1	12891 2	N	-0-	-0-
02	13496 X	10523	-0-	-2973	-0-	285 1	10238 2	N	-0-	-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #: 96		RRCID -> 293197		COMPL. DATE 06/21/2022		TOTAL DEPTH 13752 PERF.10668 - 13932		
09	8460 X	8327	-0-	-133	-0-	216 1	7921 2	N	173 165 0	41
10	8742 X	7635	-0-	-1107	-0-	210 1	7219 2	N	187 185 0	43
11	8460 X	7668	-0-	-792	-0-	208 1	7238 2	N	202 197 0	48
12	8618 X	7887	-0-	-731	-0-	217 1	7433 2	N	215 210 0	53
01	8618 X	7126	-0-	-1492	-0-	200 1	6703 2	N	203 218 0	38
02	7784 X	5924	-0-	-1860	-0-	156 1	5600 2	N	153 153 0	38

SMITH PRODUCTION INC.		789662		RRCID -> 255468		COMPL. DATE 02/24/2010		TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315		
BTLT		WELL #: H 1								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		45841 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662							
BTLT		WELL #:		H 2	RRCID ->	256158	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10116 - 10274
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BTLT		WELL #:		H 4	RRCID ->	257297	COMPL. DATE	08/27/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10272 - 10296
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

JAVELINA (5,400)				45841 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		48	RRCID ->	268882	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	16000	PERF. 5564 - 5570
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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT		WELL #:		5D	RRCID ->	271790	COMPL. DATE	11/25/2013	TOTAL DEPTH	12731	PERF. 5884 - 6296
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	409	390 0 97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	441	436 0 102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	475	465 0 112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	508	496 0 124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	480	514 0 90
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	361	361 0 90

JAY SIMMONS (6400)				45897 594	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175							
FIRST NATIONAL BANK OF MISSION		WELL #:		2	RRCID ->	010994	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	6434	PERF. 6293 - 6297
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-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8952 - 8982

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

09	16 N	16	-0-	-0-	B	-0-	2 1	14 2	Y	-0-						321
10	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2		Y	-0-						321
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 2		Y	-0-						321
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						321
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						321
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						321
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-						-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178772 COMPL. DATE 07/09/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 8294

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

JEFFRESS (VICKSBURG O)		//CONT.//	46088 180	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//	561136								
JEFFRESS J.D.		WELL #:	4A	RRCID ->	275280	COMPL. DATE	07/16/2014	TOTAL DEPTH	12772	PERF.	7366 - 7672
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		46
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		46
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		46
		12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		46
		01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		46
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		46
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JEFFRESS (VICKSBURG P)			46088 190	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC			101557								
COATES ENERGY		WELL #:	1	RRCID ->	243622	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	7728 - 7787
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		10 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		11 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		12 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
		01 DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		02 DLQ G-10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MERIT ENERGY COMPANY			561136								
CASTILLO DEEP GU		WELL #:	5	RRCID ->	178391	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8805 - 8870
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRANN, REGINA		WELL #:	9	RRCID ->	178771	COMPL. DATE	07/02/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8720 - 8776
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:	26	RRCID ->	179057	COMPL. DATE	08/13/1900	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	7932 - 8073
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		10 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		11 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		12 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		01 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		02 SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 275536 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12673 PERF. 7920 - 8090

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	385 N	295	-0-	-90	B	-0-	29	1	266	2	N	-0-	12
10	290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	34	1	256	2	N	-0-	12
11	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	31	1	248	2	N	141	153
							155	9					
12	305 N	276	-0-	-29	B	-0-	30	1	246	2	N	-0-	1 1 152
01	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	35	1	270	2	N	-0-	152
02	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	31	1	243	2	N	1	1 8 152
							1	9					
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	N	-0-	104
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	N	1	105
						1	9					
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	N	-0-	1 1 104
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	2	N	-0-	104
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-	104
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	28	1	216	2	N	-0-	104

JEFFRESS (VICKSBURG Q)			//CONT.//	46088 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//	561136						
CASTILLO DEEP GU			WELL #:	5	RRCID -> 178387	COMPL. DATE 05/15/2000	TOTAL DEPTH 12812	PERF. 9000	- 9039	
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	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BRANN, REGINA			WELL #:	7	RRCID -> 179074	COMPL. DATE 07/26/2000	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8764	- 8855	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	26	RRCID -> 179616	COMPL. DATE 08/13/1900	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 8498	- 8523	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CASTILLO-FLORES GU			WELL #:	6	RRCID -> 179731	COMPL. DATE 02/18/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 8547	- 10570	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, J. D.			WELL #:	34	RRCID -> 186836	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 8521	- 8558	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SCHERPE, PETER VAN			WELL #:	3	RRCID -> 191199	COMPL. DATE 11/22/2004	TOTAL DEPTH 12450	PERF. 6676	- 8136	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	10

JEFFRESS (VICKSBURG S)		46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557										
COATES-DORCHESTER		WELL #: 2		RRCID -> 223013		COMPL. DATE 10/25/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-	50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	50
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	50

COATES ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 228754		COMPL. DATE 11/15/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COATES ENERGY		WELL #: 2		RRCID -> 242042		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		BRANN, REGINA		WELL #: 3		RRCID -> 178102		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214		
09	1650 X	454	-0-	-1196	-0-	44	1	406	2	N	4	8	1	107
						4	9							
10	1550 X	1325	-0-	-225	-0-	152	1	1155	2	N	16	12	1	111
						18	9							
11	1380 N	1208	-0-	-172	-0-	126	1	995	2	N	79	7	1	183
						87	9							
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	119	1	972	2	N	38	16	1	205
						42	9							
01	1333 N	392	-0-	-941	-0-	42	1	327	2	N	21	17	1	209
						23	9							
02	1120 N	91	-0-	-1029	-0-	3	2	88	9	N	80	192	1	97

BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178639		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900				
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	37	1	340	2	N	-0-	-0-
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	2	N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	N	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	2	N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	48	1	375	2	N	-0-	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	24	1	184	2	N	-0-	-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181473		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.// 46088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182980		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186837		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAN SCHERPE, PETER		WELL #: 2		RRCID -> 204672		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CASTILLO FLORES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 211193		COMPL. DATE 10/07/2000		TOTAL DEPTH 13690 PERF.10522 - 10529			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221155		COMPL. DATE 06/04/2006		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 39		RRCID -> 229973		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COATES F GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 277005		COMPL. DATE 04/16/2015		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1

JEFFRESS (VICKSBURG S)		//CONT.//		46088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BRANN REGINA		WELL #:		5	RRCID ->	277507	COMPL. DATE	07/19/2016	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 9184 - 9508
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					28
COATES GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	279114	COMPL. DATE	10/14/2015	TOTAL DEPTH	12946	PERF. 8600 - 8710
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		3 J	RRCID ->	122994	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 8458 - 8802
09		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		5	RRCID ->	180767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 8524 - 8544
09		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		4	RRCID ->	182713	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	11357	PERF. 9050 - 9210
09		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		6	RRCID ->	249058	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9267 - 9307
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY JEFFRESS, J. D.			46088 400 561136		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
WELL #:			1		RRCID -> 153857			COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603								
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
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-
BRANN, REGINA			WELL #:		3		RRCID -> 170037			COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		20		RRCID -> 171671			COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9621 - 9654						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BRANN, REGINA			WELL #:		4		RRCID -> 173925			COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152						
09		125 N	125	-0-	-0-	-0-		12	1	113	2	N	-0-					127
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-		21	1	159	2	N	-0-					127
11		187 N	187	-0-	-0-	-0-		21	1	166	2	N	-0-					127
12		154 N	154	-0-	-0-	-0-		17	1	137	2	N	-0-					127
01		166 N	166	-0-	-0-	-0-		19	1	147	2	N	-0-					127
02		179 N	179	-0-	-0-	-0-		20	1	159	2	N	-0-					127
BRANN, REGINA "SIDETRACK"			WELL #:		1		RRCID -> 174304			COMPL. DATE 08/31/1999		TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		26		RRCID -> 178424			COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
JEFFRESS, J. D.			WELL #:		27		RRCID -> 178433			COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
BRANN, REGINA		WELL #: 8		RRCID -> 178642		COMPL. DATE 05/21/2000		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 179725		COMPL. DATE 02/17/2004		TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 6		RRCID -> 181031		COMPL. DATE 05/24/2004		TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739							
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-				-0-
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	N	-0-				-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-				-0-
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	N	-0-				-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 29		RRCID -> 181214		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 181296		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 181474		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181917		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 9616 - 10837							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.// 46088 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182950		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182975		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10135 - 10200		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 183769		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9622 - 9697		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 33		RRCID -> 185867		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 9603		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 34		RRCID -> 186838		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHERPE, PETER VAN		WELL #: 2		RRCID -> 190338		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 40		RRCID -> 221141		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T)		//CONT.//		46088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		39	RRCID ->	229975	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10298 - 10335			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, JD		WELL #:		41	RRCID ->	232298	COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9572 - 10651			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		WELL #:		882608	RRCID ->	180442	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	13070	PERF.10036 - 10180			
WHEELLOCK GAS UNIT O/A				2										
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		5	RRCID ->	180766	COMPL. DATE	12/21/2009	TOTAL DEPTH	11314	PERF. 9512 - 10383			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	184150	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 9596 - 11644			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		WELL #:		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		2	RRCID ->	047651	COMPL. DATE	01/12/1993	TOTAL DEPTH	12076	PERF.11414 - 11724			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		16	RRCID ->	170797	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11418 - 11622				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		6	RRCID ->	171570	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL DEPTH	12939	PERF.11158 - 11204				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		3A	RRCID ->	172515	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12165	PERF.11234 - 11382				
09	3840 X	167	-0-	-3673	-0-	16	1	151	2	N	-0-				89
10	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-				89
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-				89
12	3410 X	79	-0-	-3331	-0-	9	1	70	2	N	-0-				89
01	2883 X	15	-0-	-2868	-0-	2	1	13	2	N	-0-				89
02	168 X	3	-0-	-165	-0-	3	2			N	-0-				89
BRANN, REGINA		WELL #:		3	RRCID ->	176972	COMPL. DATE	04/23/2000	TOTAL DEPTH	12571	PERF.12179 - 12440				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178640	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11669 - 11688				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COATES, G.		WELL #:		3	RRCID ->	194774	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11315 - 11416				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U)		//CONT.//		46088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
VANTAGE OPERATING, LLC				882608										
RENTFRO, RUSSELL				WELL #:	6	RRCID ->	184151	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	11830	PERF.	9596 - 11644	
M	O	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
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

WHEELLOCK GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	197878	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	11314	PERF.	11018 - 11200	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSSELL RENTFRO				WELL #:	9	RRCID ->	234495	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11177 - 11256	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)				46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY				561136										
VAN SCHERPE "B"				WELL #:	1	RRCID ->	053920	COMPL. DATE	11/04/1972	TOTAL DEPTH	12673	PERF.	N/A	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	9	RRCID ->	059734	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11360 - 11605	
09	240 N	233	-0-	-7	-0-	-0-	23 1	210 2	N	-0-			13	
10	248 N	244	-0-	-4	-0-	-0-	28 1	216 2	N	-0-			13	
11	249 N	249	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	221 2	N	-0-			13	
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	-0-	24 1	194 2	N	-0-			13	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	29 1	226 2	N	-0-			13	
02	224 N	191	-0-	-33	-0-	-0-	22 1	169 2	N	-0-			13	

JEFFRESS, J. D.				WELL #:	11	RRCID ->	089849	COMPL. DATE	09/29/1980	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11244 - 11636	
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
VAN SCHERPE "B"		WELL #:		3	RRCID ->	096009	COMPL. DATE	11/02/1981	TOTAL DEPTH	13093	PERF.11381	- 11576			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

VAN SCHERPE, P.GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	132343	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	12264	PERF.11579	- 11937			
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	172	1	1573	2	N	51	194	1	82
							56	9							
10	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	226	1	1715	2	N	48	11	1	119
							53	9							
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	188	1	1484	2	N	48	8	1	159
							53	9							
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	198	1	1613	2	N	58	8	1	205
							64	9							
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	225	1	1755	2	N	36	12	1	221
							40	9							
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	203	1	1582	2	N	84	187	1	105
							92	9							

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		19	RRCID ->	165106	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.11472	- 12487			
09	2070	X	1614	-0-	-456	-0-	159	1	1453	2	N	2	3	1	103
							2	9							
10	2139	X	1546	-0-	-593	-0-	179	1	1361	2	N	5	5	1	103
							6	9							
11	1800	X	1501	-0-	-299	-0-	168	1	1329	2	N	4	3	1	104
							4	9							
12	1674	X	1566	-0-	-108	-0-	170	1	1390	2	N	5	5	1	104
							6	9							
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	368	1	2866	2	N	7	6	1	104
							8	9							
02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	703	1	5479	2	N	6	3	1	105
							7	9							

VAN SCHERPE, P. "B"		WELL #:		6	RRCID ->	166969	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11651	- 12002			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRANN, REGINA		WELL #:		8	RRCID ->	178641	COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9263	- 9490			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.// 46088 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 8		RRCID -> 182953		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 11648				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

COATES, G.		WELL #: 3		RRCID -> 194772		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174		

VAN SCHERPE GU "B"		WELL #: 7		RRCID -> 215227		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 11		RRCID -> 221995		COMPL. DATE 06/21/2006		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11184 - 11811				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-		

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		WELL #: 14		RRCID -> 226391		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 12420		PERF.11363 - 12055				
09	3450 X	2870	-0-	-580	-0-	273 1	2494 2	N	94	12 1		210		
						103 9								
10	3565 X	3246	-0-	-319	-0-	369 1	2802 2	N	68	198 1		80		
						75 9								
11	3450 X	3143	-0-	-307	-0-	331 1	2613 2	N	181	192 1		69		
						199 9								
12	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	323 1	2638 2	N	75	12 1	1 8	131		
						83 9								
01	3255 X	2749	-0-	-506	-0-	297 1	2309 2	N	130	193 1	2 8	66		
						143 9								
02	2940 X	2219	-0-	-721	-0-	237 1	1844 2	N	125	6 1	4 8	181		
						138 9								

JEFFRESS (VICKSBURG V)		//CONT.//		46088 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		882608										
WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	176687	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	13172	PERF.	12044 - 12818		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

WHEELLOCK GAS UNIT O/A		WELL #:		8	RRCID ->	187000	COMPL. DATE	12/30/2001	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11300 - 11662		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		7	RRCID ->	224306	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11214 - 12775		
09	9720 X	3705	-0-	-6015	-0-	3574	2	131	9	Y	119	119	1	112
10	13032 X	13032	-0-	-0-	-0-	12925	2	107	9	Y	97	97	1	112
11	9720 X	7704	-0-	-2016	-0-	7607	2	97	9	Y	88	88	1	112
12	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	10683	2	272	9	Y	247	247	1	112
01	10564 X	10564	-0-	-0-	-0-	10342	2	222	9	Y	202	202	1	112
02	9072 X	NO RPT	-0-	-9072	-0-			Y	NO RPT					112

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231307	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11352 - 11486		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		8	RRCID ->	232153	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11262 - 12562		
09	5820 X	5409	-0-	-411	-0-	5218	2	191	9	Y	174	174	1	58
10	9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9569	2	79	9	Y	72	72	1	58
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	7165	2	91	9	Y	83	83	1	58
12	6014 X	1684	-0-	-4330	-0-	1642	2	42	9	Y	38	38	1	58
01	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7262	2	156	9	Y	142	142	1	58
02	5432 X	NO RPT	-0-	-5432	-0-			Y	NO RPT					58

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	243587	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11396 - 11510		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

RUSSELL RENTFRO		WELL #:		9	RRCID ->	248356	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	11836	PERF.	11037 - 11830		
09	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2374	2	87	9	Y	79	79	1	29
10	2232 X	2085	-0-	-147	-0-	2067	2	18	9	Y	16	16	1	29
11	4860 X	1039	-0-	-3821	-0-	1026	2	13	9	Y	12	12	1	29
12	5022 X	3524	-0-	-1498	-0-	3436	2	88	9	Y	80	80	1	29
01	5022 X	1642	-0-	-3380	-0-	1608	2	34	9	Y	31	31	1	29
02	2296 X	NO RPT	-0-	-2296	-0-			Y	NO RPT					29

JEFFRESS (VICKSBURG W)		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 8		RRCID -> 058250		COMPL. DATE 06/23/2006		TOTAL DEPTH 12860		PERF.11254 - 12402	
M	O	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	
09		7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	739 1	2	N	2	3 1	113	
							2 9						
10		9454 X	9454	-0-	-0-	-0-	1099 1	2	N	5	6 1	112	
							6 9						
11		10033 X	10033	-0-	-0-	-0-	1128 1	2	N	5	3 1	114	
							6 9						
12		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	1052 1	2	N	7	7 1	114	
							8 9						
01		8181 X	8181	-0-	-0-	-0-	931 1	2	N	7	7 1	114	
							8 9						
02		6980 X	6980	-0-	-0-	-0-	793 1	2	N	6	4 1	1 8	
							7 9						

JEFFRESS, J.D.		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 19		RRCID -> 162445		COMPL. DATE 03/09/1997		TOTAL DEPTH 12650		PERF.12022 - 12487					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VAN SCHERPE GU "B"		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 7		RRCID -> 172313		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.11561 - 12524					
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	29 1	269 2	N	6	3 1		192	
						7 9							
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	26 1	201 2	N	3	4 1		191	
						3 9							
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	31 1	243 2	N	3	3 1		191	
						3 9							
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	20 1	166 2	N	41	183 1		49	
						45 9							
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	42 1	329 2	N	23	3 1		69	
						25 9							
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	N	30	1 1	1 8	97	
						33 9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 9		RRCID -> 175358		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 12339		PERF.12025 - 12174					
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	94 1	855 2	N	50			161	
						55 9							
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	110 1	832 2	N	35			196	
						39 9							
11	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	101 1	799 2	N	142	170 1		168	
						156 9							
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	93 1	759 2	N	35	4 8		199	
						39 9							
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	97 1	757 2	N	36	8 8		227	
						40 9							
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	90 1	701 2	N	152	185 1	17 8	177	
						167 9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B"		46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
WELL #: 8		RRCID -> 176362		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 12424		PERF.11870 - 11903					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.// 46088 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136										
BRANN, REGINA			WELL #: 3		RRCID -> 176974		COMPL. DATE 04/23/2000		TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

COATES, G.			WELL #: 3		RRCID -> 194773		COMPL. DATE 04/15/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF.12346 - 12536				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

VANTAGE OPERATING, LLC			882608										
WHEELLOCK GAS UNIT O/A			WELL #: 4		RRCID -> 074286		COMPL. DATE 11/15/1977		TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 176689		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

WHEELLOCK GAS UNIT			WELL #: 10		RRCID -> 230399		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932				
09	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	9309	2	171	9	Y	155	155 1	132
10	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2860	2	52	9	Y	47	47 1	132
11	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			Y	-0-		132
12	6851 X	4606	-0-	-2245	-0-	4551	2	55	9	Y	50	50 1	132
01	6851 X	3010	-0-	-3841	-0-	2970	2	40	9	Y	36	36 1	132
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-					Y	NO RPT		132

RUSSELL RENTFRO			WELL #: 8		RRCID -> 231960		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

JEFFRESS (VICKSBURG W)			//CONT.//		46088 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC			//CONT.//		882608											
RUSSELL RENTFRO			WELL #:		7	RRCID ->	236917	COMPL. DATE	11/13/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12611 - 12775				
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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID ->	243584	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11232 - 12677			
09	3660	X	2580	-0-	-1080	-0-	2534	2	46	9	Y	42	42	1		96
10	3782	X	2303	-0-	-1479	-0-	2262	2	41	9	Y	37	37	1		96
11	3660	X	2832	-0-	-828	-0-	2832	2			Y	-0-				96
12	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4232	2	52	9	Y	47	47	1		96
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4893	2	65	9	Y	59	59	1		96
02	2632	X	NO RPT	-0-	-2632	-0-					Y	NO RPT				96

JEFFRESS (VICKSBURG 6700)					46088 920	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136											
CASTILLO-FLORES GU					WELL #:	4	RRCID ->	275426	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 6890 - 6900			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1		26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

JEFFRESS (VICKSBURG 7100)					46088 927	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
DORADO DRILLING, INC.					223295											
FARLEY					WELL #:	A 1	RRCID ->	242300	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 6960 - 6980			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JEFFRESS (VICKSBURG 7380)					46088 933	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
VANTAGE OPERATING, LLC					882608											
RENTFRO, RUSSELL					WELL #:	2	RRCID ->	145368	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	9468	PERF. 5380 - 5660			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (HURD)					46089 130	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY					561136											
COATES 'A'					WELL #:	31	RRCID ->	278201	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6842 - 6854			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8770

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

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-

DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

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-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG OVP)			//CONT.//		46089 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
DORADO DRILLING, INC.			//CONT.//		223295									
FARLEY GU			WELL #:		1	RRCID ->	194579	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF. 8346 - 8998		
M	ALLOW 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

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARLEY G. U.			WELL #:		2	RRCID ->	195987	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9060 - 9172		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY			561136			RRCID ->	163430	COMPL. DATE	02/07/1997	TOTAL DEPTH	12970	PERF. 9824 - 10919		
PENNZOIL FEE			WELL #:		1V									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COATES "A"			WELL #:		32	RRCID ->	178021	COMPL. DATE	06/04/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8598 - 9808		
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	N	1			10
						1	9							
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	N	4	2	1	12
						4	9							
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	62	1	490	2	N	-0-	2	1	10
12	62 N	46	-0-	-16	-0-	5	1	37	2	N	4	2	1	12
						4	9							
01	62 N	22	-0-	-40	-0-	2	1	18	2	N	2	3	1	11
						2	9							
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	1	1	1	11
						1	9							

COATES "A"			WELL #:		26	RRCID ->	178637	COMPL. DATE	04/04/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9110 - 9179		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COATES "A"			WELL #:		29	RRCID ->	179005	COMPL. DATE	07/07/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF. 9205 - 9300		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

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
09	600 N	4	-0-	-596	-0-	4	2			N	-0-					55
10	527 N	77	-0-	-450	-0-	9	1	68	2	N	-0-					55
11	360 N	9	-0-	-351	-0-	1	1	8	2	N	-0-					55
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					55
01	62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	2	N	-0-					55
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					55

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

09	1440 N	571	-0-	-869	-0-	53	1	481	2	N	34	18	1			249
						37	9									
10	3016 N	3016	-0-	-0-	-0-	338	1	2571	2	N	97	237	1			109
						107	9									
11	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	279	1	2201	2	N	76	36	1			149
						84	9									
12	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	284	1	2320	2	N	94	71	1			172
						103	9									
01	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2175	2	N	107	73	1			206
						118	9									
02	1344 N	480	-0-	-864	-0-	43	1	331	2	N	96	54	1			248
						106	9									

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					331

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.//		46089 399	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DORADO DRILLING, INC.				223295							
DEATRICK		WELL #:		2	RRCID ->	195973	COMPL. DATE	05/09/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7327 - 7478
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FARLEY		WELL #:		A 2	RRCID ->	195984	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 6630 - 6688
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		7	RRCID ->	274842	COMPL. DATE	05/31/2018	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7378 - 7814
BRANN, REGINA													
09	4650 X	4149	-0-	-501	-0-	409	1	3738	2	N	2	2 1	235
						2	9						
10	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	576	1	4375	2	N	2	3 1	234
						2	9						
11	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	532	1	4198	2	N	3	2 1	235
						3	9						
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	516	1	4214	2	N	4	4 1	235
						4	9						
01	4805 X	4741	-0-	-64	-0-	539	1	4198	2	N	4	4 1	235
						4	9						
02	4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	504	1	3930	2	N	4	2 1 1 8	236
						4	9						

BRANN, REGINA		WELL #:		6	RRCID ->	274869	COMPL. DATE	06/25/2014	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7388 - 7408	
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	131	1	1192	2	N	-0-	40
10	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	153	1	1166	2	N	-0-	40
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	129	1	1016	2	N	5	45
						6	9					
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	167	1	1365	2	N	-0-	45
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	162	1	1264	2	N	3	48
						3	9					
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	111	1	863	2	N	4	52
						4	9					

JEFFRESS J. D.		WELL #:		24	RRCID ->	274873	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 7218 - 7240	
09	60 N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	2	N	-0-	102
10	466 N	466	-0-	-0-	-0-	54	1	412	2	N	-0-	102
11	420 N	109	-0-	-311	-0-	12	1	97	2	N	-0-	102
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-	102
01	434 N	6	-0-	-428	-0-	1	1	5	2	N	-0-	102
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	7	1	57	2	N	-0-	102

JEFFRESS J. D.		WELL #:		25	RRCID ->	274875	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7332 - 7528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K)		//CONT.// 46089 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 'A'		WELL #: 38		RRCID -> 274916		COMPL. DATE 09/04/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO FLORES GU		WELL #: 6		RRCID -> 274930		COMPL. DATE 05/30/2014		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 275011		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 5592								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SALINAS, M.		WELL #: 12		RRCID -> 275519		COMPL. DATE 10/11/2014		TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

COATES 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 275520		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS J. D.		WELL #: 17T		RRCID -> 275799		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'A'		WELL #: 33		RRCID -> 276877		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7375 - 7495								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) DORADO DRILLING, INC. DEATRICK			46089 400 223295		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
			WELL #:	5	RRCID ->	192997	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8329 - 8395	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DEATRICK			WELL #:	7	RRCID ->	193126	COMPL. DATE	12/21/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8244 - 8324	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DEATRICK			WELL #:	6	RRCID ->	193334	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	8166 - 8234	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FARLEY			WELL #:	A 2	RRCID ->	194420	COMPL. DATE	03/31/2003	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8880 - 9033	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.			WELL #:	1	RRCID ->	194577	COMPL. DATE	01/26/2003	TOTAL DEPTH	12712	PERF.	7842 - 8474	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DEATRICK			WELL #:	1	RRCID ->	194861	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	8218 - 8292	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FARLEY G. U.			WELL #:	2	RRCID ->	195988	COMPL. DATE	03/11/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8390 - 8473	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.//		46089 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
COATES "A"				WELL #: 32	RRCID -> 178022	COMPL. DATE 05/14/2000	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8598	- 8714							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"				WELL #: 26	RRCID -> 178636	COMPL. DATE 04/07/2000	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8530	- 8595							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A"				WELL #: 29	RRCID -> 179006	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 8620	- 8689							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES "A"				WELL #: 23	RRCID -> 179067	COMPL. DATE 08/23/2000	TOTAL DEPTH 12980	PERF. 9016	- 9204							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COATES "A"				WELL #: 21	RRCID -> 179646	COMPL. DATE 09/17/2000	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 9008	- 9110							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B"				WELL #: 6	RRCID -> 181475	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 13622	PERF. 9003	- 9054							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C"				WELL #: 4	RRCID -> 182730	COMPL. DATE 01/25/2001	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9016	- 9076							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L)		//CONT.// 46089 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
COATES 'B'		WELL #: 1P		RRCID -> 186034		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-
COATES "A"		WELL #: 25		RRCID -> 209748		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "B"		WELL #: 3P		RRCID -> 222982		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 24		RRCID -> 242945		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 274471		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 6045 - 6178								
09	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	567					N	-0-					-0-
BRANN REGINA		WELL #: 2 J		RRCID -> 274843		COMPL. DATE 06/25/2014		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VAN SCHERPE GAS UNIT B		WELL #: 12		RRCID -> 276007		COMPL. DATE 10/03/2014		TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		46089 490		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
COATES "A"		WELL #: 26		RRCID -> 177914		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 29		RRCID -> 179008		COMPL. DATE 06/30/2000		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9662 - 9824								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 23		RRCID -> 179066		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9636 - 9834								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COATES "A"		WELL #: 21		RRCID -> 179645		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9734 - 9858								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 1J		RRCID -> 180424		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES 'A'		WELL #: 28		RRCID -> 181050		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COATES "C"		WELL #: 3		RRCID -> 182062		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 10 RRCID -> 191121 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 14137 PERF.11634 - 11705

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194655 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11704 - 11817

09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	69	1	629	2	N	5					331
						6	9									
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	80	1	611	2	N	45					376
						50	9									
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	79	1	621	2	N	10					386
						11	9									
12	738 N	738	-0-	-0-	-0-	81	1	657	2	N	-0-					386
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	85	1	660	2	N	2					388
						2	9									
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	76	1	591	2	N	3					391
						3	9									

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S)		//CONT.//		46089 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
COATES "A"		WELL #:		12	RRCID ->	221751	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	12883	PERF.10897 - 10932	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		43	RRCID ->	242327	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10112 - 10215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COATES 'A'		WELL #:		42	RRCID ->	285450	COMPL. DATE	08/20/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11200 - 11220	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)				46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
COATES-DORCHESTER "B"		WELL #:		1	RRCID ->	230917	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	13400	PERF.12506 - 12586	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
COATES, GEORGE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	049879	COMPL. DATE	08/24/2023	TOTAL DEPTH	14326	PERF. 5020 - 5150	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COATES "A"		WELL #:		3	RRCID ->	061993	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	13870	PERF.11768 - 12370	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382												
09		360 N	290	-0-	-70	-0-	29	1	261	2	N	24
10		344 N	344	-0-	-0-	-0-	40	1	303	2	N	24
							1	9				
11		312 N	312	-0-	-0-	-0-	35	1	277	2	N	24
12		341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	N	24
							1	9				
*01		353 N	353	-0-	-0-	-0-	40	1	312	2	N	22
							1	9				
02		298 N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	264	2	N	22
							1	9				

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814												
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COATES "A" WELL #: 8 J RRCID -> 106659 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 12647												
09		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	350	1	3199	2	N	136
10		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	402	1	3052	2	N	137
							1	9				
11		3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	340	1	2683	2	N	137
12		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	332	1	2707	2	N	138
							1	9				
*01		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	302	1	2353	2	N	134
							1	9				
02		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	225	1	1757	2	N	134
							1	9				

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078												
09		4890 X	4599	-0-	-291	-0-	447	1	4078	2	Y	222
							74	9				
10		4929 X	4756	-0-	-173	-0-	540	1	4099	2	Y	135
							117	9				
11		4740 X	4593	-0-	-147	-0-	507	1	3998	2	Y	204
							88	9				
12		4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	533	1	4351	2	Y	104
							96	9				
01		4743 X	4732	-0-	-11	-0-	530	1	4122	2	Y	145
							80	9				
02		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	489	1	3809	2	Y	165
							42	9				

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "H"		WELL #:		1	RRCID ->	162136	COMPL. DATE	08/05/1996	TOTAL DEPTH	15340	PERF.	13138 - 13262		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	12	1	113	2	N	23	18	1	197
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	25	9	261	2	N	18	50	1	165
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	43	18	1	190
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	20	9	246	2	N	59	51	1	197
01	310 N	304	-0-	-6	-0-	71	1	209	2	N	62	59	1	198
02	280 N	252	-0-	-28	-0-	47	9	192	2	N	32	42	1	184
						30	1							
						65	9							
						27	1							
						68	9							
						25	1							
						35	9							

COATES "H"		WELL #:		2	RRCID ->	163042	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	13220 - 13481		
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	97	1	889	2	N	3	2	1	113
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	3	9	892	2	N	6	8	1	111
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	117	1	879	2	N	8	5	1	114
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	7	9	1370	2	N	9	9	1	114
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	111	1	1378	2	N	10	10	1	114
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	9	9	1223	2	N	7	7	1	113
						168	1							
						10	9							
						177	1							
						11	9							
						157	1							
						8	9							

COATES "A"		WELL #:		15	RRCID ->	166090	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11592 - 12533		
09	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	486	1	4434	2	N	82	3	1	218
10	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	90	9	4681	2	N	94	183	1	129
11	5454 X	5454	-0-	-0-	-0-	616	1	4757	2	N	85	7	1	207
12	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	103	9	5020	2	N	89	15	1	281
01	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	603	1	5067	2	N	115	197	1	188
02	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	94	9	4693	2	N	95	11	1	270
						615	1							
						98	9							
						651	1							
						127	9							
						602	1							
						105	9							

COATES "B"		WELL #:		5	RRCID ->	168643	COMPL. DATE	02/21/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11913 - 12660		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		18	RRCID ->	174018	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11478	-	12644	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3750 X	2200	-0-	-1550	-0-	217	1	1979	2	Y	4	3 1	102
							4	9						
10		3875 X	2651	-0-	-1224	-0-	307	1	2332	2	Y	11	11 1	102
							12	9						
11		3750 X	2571	-0-	-1179	-0-	288	1	2271	2	Y	11	7 1	106
							12	9						
12		3875 X	3249	-0-	-626	-0-	353	1	2881	2	Y	14	13 1	107
							15	9						
01		3875 X	1350	-0-	-2525	-0-	152	1	1180	2	Y	16	14 1	11 8 98
							18	9						
02		2408 X	1102	-0-	-1306	-0-	124	1	965	2	Y	12	10 1	2 8 98
							13	9						
COATES "A"		WELL #:		19	RRCID ->	174021	COMPL. DATE	06/21/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11812	-	12696	
09		270 N	144	-0-	-126	-0-	14	1	130	2	Y	-0-		37
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	80		117
							88	9						
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	61	1	481	2	Y	-0-		117
12		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	139	1	1135	2	Y	-0-		117
01		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	144	1	1124	2	Y	-0-		117
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	59	1	459	2	Y	-0-		117
COATES "A"		WELL #:		16	RRCID ->	174062	COMPL. DATE	05/10/1999	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11772	-	12508	
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	Y	-0-		3
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	Y	-0-		3
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	8	1	60	2	Y	-0-		3
12		72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	Y	-0-		3
01		93 N	59	-0-	-34	-0-	7	1	52	2	Y	-0-		3
02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	2	Y	-0-		3
COATES "A"		WELL #:		20	RRCID ->	174083	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11810	-	12628	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2
COATES "A"		WELL #:		22	RRCID ->	174816	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	12990	PERF.11826	-	12754	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
COATES "A"		WELL #:		23	RRCID ->	175392	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	12980	PERF. 9016	-	12358	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		7

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "A"		WELL #:		21	RRCID ->	175498	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	9008 - 12398		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "B"		WELL #:		6	RRCID ->	176125	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	13622	PERF.	11946 - 13300		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COATES "A"		WELL #:		27	RRCID ->	176679	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	11756 - 12349		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-					27
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	Y	-0-					27
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-					27
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-					27
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					27
COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	176789	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	9068 - 13419		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "A"		WELL #:		28	RRCID ->	176918	COMPL. DATE	11/17/2000	TOTAL DEPTH	12870	PERF.	9855 - 12436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COATES "A"		WELL #:		29	RRCID ->	176938	COMPL. DATE	06/30/2000	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	8620 - 12407		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	45	-0-	-15	-0-	4	1	35	2	N	5	1	93
							6	9						
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	6	92
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	8	5	95
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	10	9	96
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	131	2	N	8	9	95
							9	9						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	95
COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378														
09		3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	372	1	3400	2	Y	44	5	208
							48	9						
10		4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	494	1	3755	2	Y	32	20	220
							35	9						
11		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	469	1	3699	2	Y	94	186	128
							103	9						
12		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	415	1	3386	2	Y	42	22	148
							46	9						
01		4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	507	1	3946	2	Y	52	20	169
							57	9					11	8
02		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	453	1	3533	2	Y	27	17	177
							30	9					2	8
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802														
09		1200 N	472	-0-	-728	-0-	47	1	425	2	N	-0-		191
10		1240 N	576	-0-	-664	-0-	67	1	509	2	N	-0-		191
11		1020 N	412	-0-	-608	-0-	46	1	366	2	N	-0-		191
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	114	1	927	2	N	-0-		191
01		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	121	1	941	2	N	-0-		191
02		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	233	1	1816	2	N	-0-		191
COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329														
09		480 N	407	-0-	-73	-0-	40	1	367	2	N	-0-		146
10		412 N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	364	2	N	-0-		146
11		392 N	392	-0-	-0-	-0-	44	1	348	2	N	-0-		146
12		471 N	471	-0-	-0-	-0-	51	1	420	2	N	-0-		146
01		403 N	395	-0-	-8	-0-	45	1	350	2	N	-0-		146
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	N	-0-		146

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T)		//CONT.//		46089 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
COATES "A"		WELL #:		34	RRCID ->	195385	COMPL. DATE	03/21/2004	TOTAL DEPTH	13173	PERF.	11382 - 12887				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COATES "A"		WELL #:		35	RRCID ->	195995	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL DEPTH	13601	PERF.	12242 - 12251				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				77

COATES "A"		WELL #:		36	RRCID ->	227020	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12562 - 13165				
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	111	2	N	-0-					79
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	-0-					79
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	8	1	62	2	N	-0-					79
12	93 N	51	-0-	-42	-0-	6	1	45	2	N	-0-					79
01	93 N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	2	N	-0-					79
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-					79

COATES "A"		WELL #:		39	RRCID ->	231898	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13380	PERF.	12639 - 12991				
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	237	1	2161	2	N	1					103
10	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	458	1	3477	2	N	7	1	1			109
11	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	414	1	3267	2	N	6	1	1			114
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	340	1	2774	2	N	24	1	1			137
01	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	314	1	2444	2	N	11	1	1			147
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	358	1	2790	2	N	18	1	1	1	8	163

COATES "A"		WELL #:		37	RRCID ->	232193	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	13443	PERF.	12770 - 13252				
09	660 N	518	-0-	-142	-0-	51	1	467	2	N	-0-					91
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	161	1	1222	2	N	12					103
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	144	1	1135	2	N	31	31	1			103
12	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	182	1	1488	2	N	-0-	1	1			102
01	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	213	1	1654	2	N	-0-					102
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	175	1	1364	2	N	-0-					102

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) MERIT ENERGY COMPANY SALINAS, M.		//CONT.// 46089 500 //CONT.// 561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
		WELL #: 13		RRCID -> 232249		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 13355		PERF.12546 - 12930						
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
09	1980 N	1470	-0-	-510	-0-	143	1	1305	2	N	20	3	1			195
10	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	189	1	1433	2	N	25	13	1			207
11	1860 N	1550	-0-	-310	-0-	171	1	1351	2	N	25	7	1			225
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	253	1	2065	2	N	31	13	1			243
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	228	1	1773	2	N	20	14	1	13	8	236
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	200	1	1556	2	N	50	184	1	2	8	100
SALINAS, M.		WELL #: 14		RRCID -> 234943		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 13615		PERF. N/A						
09	2580 X	1981	-0-	-599	-0-	194	1	1768	2	N	17	2	1			95
10	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	277	1	2105	2	N	37	8	1			124
11	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	306	1	2413	2	N	30	4	1			150
12	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	286	1	2336	2	N	44	8	1			186
01	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	292	1	2275	2	N	13	8	1	10	8	181
02	2408 N	2188	-0-	-220	-0-	246	1	1919	2	N	21	6	1	2	8	194
COATES "A"		WELL #: 38		RRCID -> 236578		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11943 - 12498						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COATES "A"		WELL #: 40		RRCID -> 239553		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12745		PERF.12032 - 12454						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
COATES "A"		WELL #: 41		RRCID -> 240318		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12392 - 12874						
09	1410 N	324	-0-	-1086	-0-	32	1	289	2	N	3	3	1			82
10	1240 N	8	-0-	-1232	-0-	1	2	7	9	N	6	9	1			79
11	840 N	285	-0-	-555	-0-	31	1	247	2	N	6	5	1			80
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	357	2	N	5	8	1			77
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	57	1	443	2	N	4	5	1			76
02	280 N	52	-0-	-228	-0-	5	1	36	2	N	10	5	1	1	8	80

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JEFFRESS, J. D. WELL #: 5ST RRCID -> 053426 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 12819 PERF.11150 - 11345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2817 N	2817	-0-	-0-	-0-	272	1	2481	2	N	58	1 1	136
						64	9						
10	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	300	1	2279	2	N	42	2 1	176
						46	9						
11	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	293	1	2314	2	N	85	180 1	81
						94	9						
12	2914 N	2715	-0-	-199	-0-	288	1	2353	2	N	67	2 1	146
						74	9						
01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	308	1	2399	2	N	23	2 1	167
						25	9						
02	2520 N	2080	-0-	-440	-0-	234	1	1822	2	N	22	1 1	188
						24	9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

09	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	158	1	1446	2	N	26	1 1	135
						29	9						
10	1798 N	1727	-0-	-71	-0-	197	1	1498	2	N	29	1 1	163
						32	9						
11	1590 N	1394	-0-	-196	-0-	149	1	1176	2	N	63	184 1	42
						69	9						
12	1674 N	1135	-0-	-539	-0-	123	1	1003	2	N	8	1 1	49
						9	9						
01	1736 N	1124	-0-	-612	-0-	126	1	983	2	N	14	1 1	62
						15	9						
02	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	175	1	1360	2	N	6		68
						7	9						

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

09	330 N	303	-0-	-27	-0-	30	1	270	2	N	3		153
						3	9						
10	434 N	343	-0-	-91	-0-	39	1	300	2	N	4		157
						4	9						
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	331	2	N	5		162
						6	9						
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	44	1	362	2	N	8		170
						9	9						
01	341 N	328	-0-	-13	-0-	33	1	258	2	N	34	180 1	24
						37	9						
02	364 N	252	-0-	-112	-0-	27	1	210	2	N	14		38
						15	9						

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
JEFFRESS, J. D.		WELL #: 23		RRCID -> 176915		COMPL. DATE 05/31/2006		TOTAL DEPTH 12565		PERF.10673 - 10917		
M	O	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
09		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	104 1	952 2	N	92	180 1	96
							101 9					
10		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	202 1	1535 2	N	165	187 1	74
							182 9					
11		2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	221 1	1742 2	N	97	4 1	167
							107 9					
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	254 1	2071 2	N	147	194 1	120
							162 9					
01		905 N	905	-0-	-0-	-0-	83 1	644 2	N	162	190 1	92
							178 9					
02		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	189 1	1470 2	N	155	182 1	65
							171 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 26		RRCID -> 178494		COMPL. DATE 08/13/1900		TOTAL DEPTH 12450		PERF. 7234 - 10218		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60

BRANN, REGINA		WELL #: 10		RRCID -> 180422		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9397 - 11544		
09		390 N	270	-0-	-120	-0-	27 1	243 2	N	-0-		52
10		372 N	265	-0-	-107	-0-	31 1	234 2	N	-0-		52
11		360 N	325	-0-	-35	-0-	37 1	288 2	N	-0-		52
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	45 1	368 2	N	-0-		52
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	54 1	423 2	N	-0-		52
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	53 1	410 2	N	-0-		52

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 32		RRCID -> 181569		COMPL. DATE 01/18/2021		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10060 - 10849		
09		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	416 1	3795 2	N	38	3 1	69
							42 9					
10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	549 1	4168 2	N	70	6 1	133
							77 9					
11		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	486 1	3836 2	N	21	3 1	151
							23 9					
12		4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	476 1	3884 2	N	43	7 1	187
							47 9					
01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	424 1	3300 2	N	40	190 1	1 8
							44 9					
02		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	507 1	3952 2	N	22	3 1	1 8
							24 9					

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 30		RRCID -> 181918		COMPL. DATE 12/11/2000		TOTAL DEPTH 11001		PERF.10731 - 10837		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.// 46090 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
BTLT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 182053		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9246 - 10956				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	GAS PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	N	-0-			94
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	33	1	250	2	N	-0-			94
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	-0-			94
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	2	N	-0-			94
01	248 N	235	-0-	-13	-0-	27	1	208	2	N	-0-			94
02	224 N	3	-0-	-221	-0-	3	2			N	-0-			94

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 22		RRCID -> 182333		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10666 - 10757				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 17		RRCID -> 182539		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 11910		PERF. 9626 - 10552				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 28		RRCID -> 182732		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 11254		PERF.10807 - 10946				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #: 31		RRCID -> 182813		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9622 - 10907				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

JEFFRESS, J.D.		WELL #: 33		RRCID -> 183140		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9488 - 10812				
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	2	N	-0-			53
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1	145	2	N	-0-			53
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	28	1	223	2	N	-0-			53
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	177	1	1443	2	N	-0-			53
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	174	1	1351	2	N	-0-			53
02	168 N	2	-0-	-166	-0-	2	2			N	-0-			53

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JEFFRESS, J. D.		WELL #:		34	RRCID ->	185715	COMPL. DATE	05/13/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8034 - 10727	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	105 1	963 2		N	3	3 1		19
10	1581 N	1297	-0-	-284	-0-	150 1	1140 2		N	6	6 1		19
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	136 1	1069 2		N	5	4 1		20
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	187 1	1529 2		N	7	7 1		20
01	1302 N	1155	-0-	-147	-0-	131 1	1020 2		N	4	7 1		17
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	127 1	991 2		N	5	2 1		20

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		35	RRCID ->	191437	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	11621	PERF.	11101 - 11252	
09	3360 X	3271	-0-	-89	-0-	303 1	2762 2		Y	187	179 1		270
10	3503 X	3360	-0-	-143	-0-	373 1	2837 2		Y	136	179 1		227
11	3390 X	2884	-0-	-506	-0-	304 1	2394 2		Y	169	181 1		215
12	3503 X	2876	-0-	-627	-0-	313 1	2554 2		Y	8	1 1	1 8	221
01	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	342 1	2661 2		Y	245	189 1	3 8	274
02	3052 X	2585	-0-	-467	-0-	274 1	2138 2		Y	157	184 1	6 8	241

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		38	RRCID ->	194239	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11215 - 11362	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		36	RRCID ->	194617	COMPL. DATE	01/20/2003	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11254 - 11446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

JEFFRESS, J. D.		WELL #:		37	RRCID ->	194792	COMPL. DATE	12/29/2002	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11124 - 11247	
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	72 1	659 2		Y	-0-			-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	71 1	536 2		Y	-0-			-0-
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	79 1	620 2		Y	-0-			-0-
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	55 1	452 2		Y	-0-			-0-
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	61 1	471 2		Y	-0-			-0-
02	644 N	458	-0-	-186	-0-	52 1	406 2		Y	-0-			-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO)		//CONT.//		46090 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BTLT B		WELL #:		4	RRCID ->	225281	COMPL. DATE	08/00/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9910 - 10944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BTLT B		WELL #:		5	RRCID ->	225328	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10834 - 11070				
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-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466				
RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		3	RRCID ->	180774	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	12869	PERF.10422 - 10466				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RENTFRO, RUSSELL		WELL #:		6	RRCID ->	197895	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	11830	PERF.10663 - 11644				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WHEELLOCK GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	198108	COMPL. DATE	11/29/2002	TOTAL DEPTH	11314	PERF.10364 - 10450				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		46091 075		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865 - 13376				
MERIT ENERGY COMPANY		561136		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865 - 13376				
BOREN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163597	COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	13575	PERF.12865 - 13376				
09	60 N	14	-0-	-46	-0-	1 1	13 2	N	-0-						26
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9 1	70 2	N	-0-						26
11	60 N	6	-0-	-54	-0-	1 1	5 2	N	-0-						26
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	1 1					25
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-						25
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-						25

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V)		//CONT.//		46091 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
BOREN GU		WELL #:		7	RRCID ->	164243	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13790	PERF.12988 - 13656
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

COATES "F" GU		WELL #:		5	RRCID ->	164436	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12802 - 13390		
09	240	N	53	-0-	-187	-0-	5	1	48	2	N	-0-	21
10	248	N	16	-0-	-232	-0-	2	1	14	2	N	-0-	21
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	2	N	-0-	21
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	20
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	1	21
							1	9					
*02	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-	20

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170231	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.12706 - 12860		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LEONARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	171659	COMPL. DATE	09/09/1998	TOTAL DEPTH	15525	PERF.14644 - 14966		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	173169	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.13330 - 13360		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

FRANK MACHAC GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	175174	COMPL. DATE	09/12/1999	TOTAL DEPTH	13766	PERF.11445 - 11492		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	69	1	627	2	Y	1	1 1	103
						1	9						
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	83	1	628	2	Y	2	2 1	103
						2	9						
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	76	1	599	2	Y	1	1 1	103
						1	9						
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	82	1	672	2	Y	3	2 1	1 8 103
						3	9						
01	713 N	675	-0-	-38	-0-	76	1	593	2	Y	5	2 1	2 8 104
						6	9						
02	644 N	586	-0-	-58	-0-	66	1	516	2	Y	4	2 1	4 8 102
						4	9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

09	3000 N	3021	-0-	21	21	298	1	2721	2	N	2	1 1	48
						2	9						
10	2726 N	2705	-0-	-21	-0-	314	1	2388	2	N	3	7 1	44
						3	9						
11	3000 N	3359	-0-	359	359	377	1	2976	2	N	5	3 1	46
						6	9						
12	3518 X	3159	-0-	-359	-0-	344	1	2808	2	N	6	7 1	45
						7	9						
01	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	407	1	3167	2	N	6	6 1	45
						7	9						
02	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	378	1	2946	2	N	4	4 1	45
						4	9						

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		22	RRCID ->	164323	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14286	PERF.12396	- 14070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164454	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.11938	- 12089
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		3	RRCID ->	164672	COMPL. DATE	08/31/1997	TOTAL DEPTH	12820	PERF.12235	- 12665	
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	89	1	813	2	N	1	1 1	67
						1	9						
10	961 N	947	-0-	-14	-0-	110	1	835	2	N	2	3 1	66
						2	9						
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	103	1	811	2	N	2	1 1	67
						2	9						
12	962 N	962	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	N	3	3 1	67
						3	9						
01	968 N	968	-0-	-0-	-0-	110	1	855	2	N	3	3 1	67
						3	9						
02	868 N	866	-0-	-2	-0-	98	1	766	2	N	2	2 1	67
						2	9						

DE AUSTIN-CASTILLO GU		WELL #:		4	RRCID ->	165693	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12118	- 12354	
09	480 N	318	-0-	-162	-0-	31	1	286	2	N	1	1 1	198
						1	9						
10	496 N	364	-0-	-132	-0-	42	1	318	2	N	4	177 1	25
						4	9						
11	480 N	397	-0-	-83	-0-	44	1	347	2	N	5	2 1	28
						6	9						
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	44	1	361	2	N	5	3 1	30
						6	9						
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	43	1	338	2	N	2	3 1	29
						2	9						
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	38	1	297	2	N	2	2 1	29
						2	9						

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167790	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	15750	PERF.12173	- 12270
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	168676	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12187 - 12334		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O					(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1		65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	169846	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12380 - 12590		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170230	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11282 - 11441		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170940	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	14375	PERF.	0 - 12375		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	171579	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	12430 - 12818		
*05	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	1 1	11 2	N	-0-				153
*06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-			N	-0-				153
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				153
*08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-			N	-0-				153
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	153 1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	171697	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	12532 - 12871		
09	2640 N	2227	-0-	-413	-0-	-0-	218 1	1992 2	N	15				98
							17 9							
10	2480 N	2407	-0-	-73	-0-	-0-	277 1	2105 2	N	23				121
							25 9							
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	-0-	264 1	2080 2	N	2				123
							2 9							
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	-0-	255 1	2080 2	N	-0-				123
01	2418 N	2234	-0-	-184	-0-	-0-	254 1	1980 2	N	-0-				123
02	2184 N	1696	-0-	-488	-0-	-0-	193 1	1503 2	N	-0-				123

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	99	1	907	2	N	5					190
						6	9									
10	1147 N	984	-0-	-163	-0-	112	1	848	2	N	22					212
						24	9									
11	990 N	920	-0-	-70	-0-	103	1	815	2	N	2					214
						2	9									
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	935	2	N	17					231
						19	9									
01	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	114	1	888	2	N	16					247
						18	9									
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	107	1	835	2	N	8	60	1			195
						9	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1299	-0-	1299	1299	36	1	1263	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	1217	-0-	1217	2516	34	1	1183	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	969	-0-	969	3485	28	1	941	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	830	-0-	830	4315	22	1	808	2	Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	173860	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12696	- 13013			
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		7	RRCID ->	174028	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF.12470	- 12848
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		4	RRCID ->	174498	COMPL. DATE	08/20/1999	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 9977	- 11566
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ADAME GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	175036	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	14504	PERF.11849	- 12007	
09	180	N	56	-0-	-124	-0-	5	1	43	2	N	7	141
							8	9					
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	19	2	N	2	142
							2	9					
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	98	1	775	2	N	-0-	142
12	3100	N	3192	-0-	92	92	348	1	2837	2	N	6	147
							7	9					
01	1374	N	1282	-0-	-92	-0-	145	1	1131	2	N	5	152
							6	9					
02	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	307	1	2394	2	N	5	157
							6	9					

DUSEK, F. J. TRUST		WELL #:		8	RRCID ->	175101	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	13150	PERF.12617	- 13034	
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	237	1	2162	2	N	10	252
							11	9					
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	400	1	3038	2	N	50	135
							55	9				167	1
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	265	1	2086	2	N	21	156
							23	9					
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	360	1	2936	2	N	37	193
							41	9					
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	339	1	2642	2	N	42	235
							46	9					
02	2128	X	1588	-0-	-540	-0-	179	1	1392	2	N	15	192
							17	9				58	1

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
COATES "E" GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	175980	COMPL. DATE	09/28/1999	TOTAL DEPTH	14814	PERF.12075 - 12253
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CASTILLO-FLORES GU		WELL #:		5	RRCID ->	176036	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11186 - 12300	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		3		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2	1	1	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			1	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	1	1	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	76	-0-	76	76	6 1	48 2	N	20	6 1	1 8	13
						22 9						

ADAME GU		WELL #:		4	RRCID ->	176146	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11976 - 12234	
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	156 1	1426 2	N	16	2 1	289	
						18 9						
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	211 1	1605 2	N	41	7 1	323	
						45 9						
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	151 1	1188 2	N	87	176 1	234	
						96 9						
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	131 1	1070 2	N	17	7 1	244	
						19 9						
01	3100 N	3984	-0-	884	884	452 1	3520 2	N	11	7 1	1 8	247
						12 9						
02	2800 N	4498	-0-	1698	2582	511 1	3980 2	N	6	6 1	1 8	246
						7 9						

BELL		WELL #:		1	RRCID ->	176328	COMPL. DATE	11/20/1999	TOTAL DEPTH	13104	PERF.12544 - 12972
09	600 N	347	-0-	-253	-0-	34 1	313 2	N	-0-		18
10	465 N	284	-0-	-181	-0-	33 1	251 2	N	-0-		18
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	31 1	245 2	N	-0-		18
12	372 N	31	-0-	-341	-0-	3 1	28 2	N	-0-		18
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	34 1	262 2	N	-0-		18
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	39 1	303 2	N	-0-		18

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		29	RRCID ->	178623	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	14250	PERF.12370 - 12605
09	2640 X	1268	-0-	-1372	-0-	34 1	1234 2	Y	-0-		-0-
10	2728 X	2419	-0-	-309	-0-	68 1	2351 2	Y	-0-		-0-
11	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	61 1	2120 2	Y	-0-		-0-
12	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	67 1	2312 2	Y	-0-		-0-
01	2418 X	1623	-0-	-795	-0-	47 1	1576 2	Y	-0-		-0-
02	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	75 1	2716 2	Y	-0-		-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST		WELL #:		31	RRCID ->	181149	COMPL. DATE	01/09/2001	TOTAL DEPTH	13621	PERF.11474 - 13080
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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A)		//CONT.//		46091 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	200050	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12225 - 12658
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	840 N	717	-0-	-123	-0-	71 1	645 2	N	1	1 1		81
						1 9						
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	92 1	698 2	N	1	2 1		80
						1 9						
11	736 N	736	-0-	-0-	-0-	83 1	651 2	N	2	1 1		81
						2 9						
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	83 1	674 2	N	2	2 1		81
						2 9						
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	89 1	689 2	N	2	2 1		81
						2 9						
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	80 1	626 2	N	2	2 1		81
						2 9						

COATES "A"		WELL #:		25	RRCID ->	209747	COMPL. DATE	02/04/2000	TOTAL DEPTH	13680	PERF.	13272 - 13419
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L)		46091 430		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
CASTILLO-FLORES G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	157863	COMPL. DATE	01/29/1996	TOTAL DEPTH	14147	PERF.	8518 - 8536
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		5	RRCID ->	178388	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL DEPTH	12812	PERF.	8488 - 8622
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

J.D. JEFFRESS		WELL #:		27	RRCID ->	275010	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)													46091 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY													561136							
COATES "E" GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 156565	COMPL. DATE 11/12/1995	TOTAL DEPTH 14600	PERF.13830	- 14204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE					
09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	51	1	470	2	N	2	1	1		103					
10	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	N	1	4	1		100					
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	40	1	313	2	N	2	1	1		101					
12	598 N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	N	2	3	1		100					
01	488 N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	430	2	N	3	3	1		100					
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	47	1	369	2	N	3	3	1		100					
COATES "F" GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 159494	COMPL. DATE 06/28/2006	TOTAL DEPTH 14674	PERF.13828	- 14292		
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	41	1	370	2	N	1				8					
10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	70	1	529	2	N	1	3	1		6					
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	50	1	396	2	N	1	1	1		6					
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	48	1	391	2	N	3	3	1		6					
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	47	1	363	2	N	2	2	1		6					
02	420 N	301	-0-	-119	-0-	34	1	267	2	N	-0-	1	1		5					
COATES "F" GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 160055	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 14190	PERF.13322	- 13784		
09	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	633	1	5776	2	Y	9	5	1		232					
10	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	769	1	5842	2	Y	15	20	1		227					
11	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	727	1	5730	2	Y	17	11	1		233					
12	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	733	1	5982	2	Y	24	22	1	1 8	234					
01	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	754	1	5869	2	Y	25	23	1	2 8	234					
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	696	1	5427	2	Y	18	17	1	4 8	231					
ADAME GU													WELL #: 1	RRCID -> 160502	COMPL. DATE 04/26/2004	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13592	- 13828		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-					
COATES "B"													WELL #: 4	RRCID -> 161782	COMPL. DATE 03/05/2005	TOTAL DEPTH 13720	PERF.13092	- 13598		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		23					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23					

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOREN GU		WELL #:		1	RRCID ->	161790	COMPL. DATE	09/10/1996	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	13932 - 14364		
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOREN GU		WELL #:		2	RRCID ->	162156	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13069 - 13897		
09	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	267 1	2433 2	N	43	27 1				285
10	1501 X	1501	-0-	-0-	-0-	47 9	1257 2	N	72	94 1				263
11	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	165 1	856 2	N	88	54 1				297
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	79 9	1031 2	N	115	107 1	1 8			304
01	1023 N	834	-0-	-189	-0-	109 1	640 2	N	102	108 1	3 8			295
02	924 N	785	-0-	-139	-0-	97 9	618 2	N	80	79 1	5 8			291
						127 9								
						82 1								
						112 9								
						79 1								
						88 9								

BOREN GU		WELL #:		3	RRCID ->	162772	COMPL. DATE	12/13/1996	TOTAL DEPTH	14315	PERF.	13602 - 14106		
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	23 1	211 2	N	-0-					7
10	217 N	152	-0-	-65	-0-	18 1	134 2	N	-0-					7
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	23 1	182 2	N	-0-					7
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	20 1	161 2	N	-0-	1 1				6
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22 1	172 2	N	1					7
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	1 9	222 2	N	-0-					7
						29 1								

BOREN GU		WELL #:		4	RRCID ->	162841	COMPL. DATE	12/22/1996	TOTAL DEPTH	14872	PERF.	14072 - 14608		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COATES "F" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	163958	COMPL. DATE	04/28/1997	TOTAL DEPTH	14007	PERF.	13227 - 13696		
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	24 1	217 2	N	-0-					35
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16 1	119 2	N	-0-					35
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-					35
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	31 1	252 2	N	-0-					35
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	36 1	279 2	N	-0-					35
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	29 1	227 2	N	-0-					35

CASTILLO DEEP GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	164146	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	13871 - 13993		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.)		//CONT.//		46091 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BOYT		WELL #:		1	RRCID ->	165236	COMPL. DATE	02/21/2004	TOTAL DEPTH	14710	PERF.13582 - 14400			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
10	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	2	N	-0-			-0-
12	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	137	2	N	-0-			-0-
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	2	N	-0-			-0-

COATES "F" GU		WELL #:		6	RRCID ->	167597	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	15755	PERF.12800 - 13650			
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	103	1	938	2	N	-0-			51
10	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	157	1	1195	2	N	1	5	1	47
						1	9							
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	N	-0-			47
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	147	1	1203	2	N	-0-	3	1	44
01	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	153	1	1194	2	N	-0-			44
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	125	1	976	2	N	-0-			44

MACHAC GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170232	COMPL. DATE	05/27/1998	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11282 - 13258			
09	870 N	754	-0-	-116	-0-	70	1	643	2	N	37	1	1	209
						41	9							
10	899 N	700	-0-	-199	-0-	81	1	613	2	N	5	2	1	212
						6	9							
11	840 N	785	-0-	-55	-0-	88	1	696	2	N	1	1	1	212
						1	9							
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	98	1	801	2	N	2	2	1	212
						2	9							
01	859 N	859	-0-	-0-	-0-	98	1	759	2	N	2	2	1	212
						2	9							
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	89	1	696	2	N	2	2	1	212
						2	9							

DUBE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	170470	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	16537	PERF.15136 - 15734			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUBE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	170510	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	16155	PERF.15229 - 15760			
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	N	1			2
						1	9							
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	40	1	305	2	N	-0-	1	1	1
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	42	1	342	2	N	1	1	1	1
						1	9							
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	37	1	292	2	N	-0-			1
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	29	1	225	2	N	-0-			1

COASTAL FEE 75		WELL #:		1WD	RRCID ->	170658	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5310 - 5550			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	2110	-0-	2110	2129	230	1	1880	2	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	2089	-0-	2089	4218	238	1	1851	2	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	1430	-0-	1430	5648	163	1	1267	2	N	-0-			-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

09	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	136	1	1237	2	N	1	1	1	134
						1	9							
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	166	1	1263	2	N	4	5	1	133
						4	9							
11	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1231	2	N	4	3	1	134
						4	9							
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	178	1	1454	2	N	5	5	1	134
						6	9							
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	168	1	1308	2	N	7	5	1	136
						8	9							
02	1288 N	1066	-0-	-222	-0-	121	1	941	2	N	4	4	1	136
						4	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

09	1470 X	485	-0-	-985	-0-	48	1	437	2	N	-0-			-0-
10	1519 X	378	-0-	-1141	-0-	44	1	334	2	N	-0-			-0-
11	1200 X	383	-0-	-817	-0-	43	1	340	2	N	-0-			-0-
12	496 N	339	-0-	-157	-0-	37	1	302	2	N	-0-			-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	49	1	380	2	N	-0-			-0-
02	364 N	326	-0-	-38	-0-	37	1	289	2	N	-0-			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	85	1	780	2	N	25	178	1	109
						28	9							
10	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	122	1	924	2	N	38	2	1	145
						42	9							
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	N	25	1	1	169
						28	9							
12	930 N	885	-0-	-45	-0-	92	1	747	2	N	42	2	1	209
						46	9							
01	930 N	864	-0-	-66	-0-	96	1	749	2	N	17	2	1	224
						19	9							
02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	95	1	740	2	N	11	1	1	234
						12	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	2	N	-0-					15
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					15
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	320	1	2922	2	N	26	12	1			133
						29	9									
10	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	407	1	3090	2	N	34	45	1			122
						37	9									
11	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	361	1	2847	2	N	39	25	1			136
						43	9									
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	346	1	2822	2	N	50	49	1			137
						55	9									
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	346	1	2694	2	N	51	50	1	1	8	137
						56	9									
02	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	327	1	2548	2	N	36	38	1	2	8	133
						40	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-			3	2	N	-0-					50
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1	2	N	-0-					50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					50
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					50

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	195	1	1776	2	N	84	182	1			170
						92	9									
10	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	234	1	1776	2	N	108	6	1			272
						119	9									
11	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1702	2	N	84	188	1			168
						92	9									
12	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	214	1	1750	2	N	82	7	1	1	8	242
						90	9									
01	2139 N	1966	-0-	-173	-0-	210	1	1635	2	N	110	194	1	33	8	125
						121	9									
02	1876 N	1689	-0-	-187	-0-	182	1	1419	2	N	80	5	1	5	8	195
						88	9									

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	45	1	412	2	N	-0-			83
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	71	1	536	2	N	-0-			83
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	66	1	521	2	N	-0-			83
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	64	1	523	2	N	-0-			83
01	620 N	529	-0-	-91	-0-	58	1	449	2	N	20			103
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	277	1	2156	2	N	15			118
						22	9							
						17	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

09	6870 X	6154	-0-	-716	-0-	593	1	5410	2	N	137	187	1	158
						151	9							
10	7037 X	6733	-0-	-304	-0-	765	1	5808	2	N	145	25	1	278
						160	9							
11	6810 X	6499	-0-	-311	-0-	711	1	5609	2	N	163	196	1	245
						179	9							
12	7037 X	6500	-0-	-537	-0-	693	1	5657	2	N	136	212	1	167
						150	9							
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	755	1	5872	2	N	159	28	1	255
						175	9							
02	6271 X	6271	-0-	-0-	-0-	692	1	5396	2	N	166	192	1	221
						183	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

09	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	134	1	1222	2	N	18			62
						20	9							
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	290	1	2201	2	N	28			90
						31	9							
11	3000 N	3712	-0-	712	712	411	1	3242	2	N	54			144
						59	9							
12	3100 N	2593	-0-	-507	205	280	1	2284	2	N	26			170
						29	9							
01	2219 N	2014	-0-	-205	-0-	226	1	1757	2	N	28	181	1	17
						31	9							
02	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	242	1	1887	2	N	28			45
						31	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

09	240 N	104	-0-	-136	-0-	10	1	93	2	N	1	1	1			62
						1	9									
10	217 N	139	-0-	-78	-0-	16	1	121	2	N	2	2	1			62
						2	9									
11	180 N	171	-0-	-9	-0-	19	1	151	2	N	1	1	1			62
						1	9									
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	N	3	2	1			63
						3	9									
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	5	3	1	5	8	60
						6	9									
02	168 N	44	-0-	-124	-0-	5	1	38	2	N	1	2	1	1	8	58
						1	9									

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	92	2	N	4	2	1			92
						4	9									
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	60	2	N	7	6	1			93
						8	9									
11	60 N	55	-0-	-5	-0-	6	1	47	2	N	2	2	1			93
						2	9									
12	124 N	94	-0-	-30	-0-	10	1	80	2	N	4	3	1	1	8	93
						4	9									
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	5	16	1			82
						6	9									
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	N	7	3	1	2	8	84
						8	9									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U)			46097 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	4	RRCID ->	167297	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10514 - 10973
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	
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	98 1	892 2	N	13		64	
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	14 9	588 2	N	28		92	
11	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	77 1	891 2	N	5		97	
12	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	31 9	926 2	N	2		99	
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	113 1	901 2	N	1	1 8	99	
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	6 9	818 2	N	18	2 8	115	
						114 1						
						2 9						
						116 1						
						1 9						
						105 1						
						20 9						
YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	174144	COMPL. DATE	01/24/2023	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10677 - 11004
09	7530 X	7341	-0-	-189	-0-	711 1	6492 2	N	125	187 1	38	
10	7781 X	7284	-0-	-497	-0-	138 9	6360 2	N	79	7 1	110	
11	7530 X	5492	-0-	-2038	-0-	87 9	4803 2	N	73	5 1	178	
12	7595 X	6620	-0-	-975	-0-	609 1	5800 2	N	99	189 1	87	
01	7595 X	3831	-0-	-3764	-0-	80 9	3340 2	N	56	8 1	133	
02	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	711 1	6467 2	N	112	179 1	63	
						109 9						
						429 1						
						62 9						
						830 1						
						123 9						
YTURRIA, H. L & CC			WELL #:	9	RRCID ->	184399	COMPL. DATE	06/29/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 10832
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)			46097 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136									
YTURRIA, H. L&CC			WELL #:	3	RRCID ->	122709	COMPL. DATE	08/11/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11005 - 11374
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO			WELL #:	4	RRCID ->	123217	COMPL. DATE	01/24/1987	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	10806 - 10973
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V)		//CONT.//		46097 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		8	RRCID ->	182791	COMPL. DATE	09/20/2019	TOTAL DEPTH	11588	PERF.	10872 - 11383	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	420 X	341	-0-	-79	-0-	30	1	270	2	N	37	11 1	186
						41	9						
10	341 X	263	-0-	-78	-0-	29	1	219	2	N	14	16 1	184
						15	9						
11	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	1848	1	14579	2	N	323	376 1	131
						355	9						
12	19121 X	19121	-0-	-0-	-0-	2051	1	16739	2	N	301	186 1	244
						331	9				2 8		
01	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	1965	1	15290	2	N	244	205 1	277
						268	9				6 8		
02	14975 X	14975	-0-	-0-	-0-	1681	1	13100	2	N	176	189 1	253
						194	9				11 8		

YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184398	COMPL. DATE	06/21/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10871 - 11190
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W)		//CONT.//		46097 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
YTURRIA, H. L & CC		WELL #:		9	RRCID ->	184397	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	12560	PERF.	10760 - 12372	
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	28	1	260	2	N	10		183
						11	9						
10	310 N	283	-0-	-27	-0-	32	1	242	2	N	8	1 1	190
						9	9						
11	300 N	218	-0-	-82	-0-	25	1	193	2	N	-0-		190
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	316	2	N	12	172 1	30
						13	9						
01	279 N	256	-0-	-23	-0-	29	1	227	2	N	-0-		30
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	30	1	237	2	N	4	1 8	33
						4	9						

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #:		439	RRCID ->	161850	COMPL. DATE	11/20/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	965 - 982
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		442	RRCID ->	162086	COMPL. DATE	11/17/1996	TOTAL DEPTH	1100	PERF.	974 - 992
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

JENNINGS		//CONT.//		46194 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
JENNINGS, J. D.		WELL #:		440	RRCID ->	162111	COMPL. DATE	12/02/1996	TOTAL DEPTH	1090	PERF.	955 - 976			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		447	RRCID ->	166639	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	1200	PERF.	1120 - 1126			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		438	RRCID ->	166640	COMPL. DATE	01/03/1998	TOTAL DEPTH	1040	PERF.	950 - 962			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		424	RRCID ->	166643	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	1050 - 1068			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS (LOBO)				46194 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JENNINGS		WELL #:		56	RRCID ->	129448	COMPL. DATE	11/17/1988	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13174 - 13372			
09	480 N	354	-0-	-126	-0-	48	1	306	2	Y	-0-				15
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	60	1	439	2	Y	-0-				15
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58	1	433	2	Y	-0-				15
12	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34	1	437	2	Y	-0-				15
01	496 N	486	-0-	-10	-0-	61	1	425	2	Y	-0-				15
02	448 N	347	-0-	-101	-0-	38	1	309	2	Y	-0-				15

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)				46194 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JENNINGS		WELL #:		37	RRCID ->	078879	COMPL. DATE	10/02/1978	TOTAL DEPTH	8225	PERF.	7154 - 7166			
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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 32 RRCID -> 113100 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7184 - 7612

09	7350 X	4825	-0-	-2525	-0-	654	1	4171	2	Y	-0-					8
10	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	911	1	6658	2	Y	-0-					8
11	7640 X	7640	-0-	-0-	-0-	901	1	6739	2	Y	-0-					8
12	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	560	1	7244	2	Y	-0-					8
01	8533 X	8533	-0-	-0-	-0-	1067	1	7466	2	Y	-0-					8
02	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	796	1	6467	2	Y	13					21
						14	9									

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					13

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

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-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

09	480	N	270	-0-	-210	-0-	37	1	233	2	Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	66	1	480	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	71	1	534	2	Y	-0-					-0-
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	42	1	540	2	Y	-0-					-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	84	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	65	1	527	2	Y	13					13
							14	9									

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

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-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		46194 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		60	RRCID ->	171668	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7864 - 7888		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	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-

JENNINGS		WELL #:		72	RRCID ->	181660	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 7214 - 7398		
09	390 N	127	-0-	-263	-0-	17	1	110	2	Y	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0-	-0-	51	1	370	2	Y	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	52	1	390	2	Y	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	Y	-0-		-0-
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	55	1	386	2	Y	-0-		-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	46	1	376	2	Y	13		13
						14	9						

JENNINGS		WELL #:		71	RRCID ->	184848	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	12250	PERF. 7256 - 7436		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	13		13
						14	9						

JENNINGS		WELL #:		76	RRCID ->	214197	COMPL. DATE	01/30/2002	TOTAL DEPTH	13117	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		89	RRCID ->	227019	COMPL. DATE	02/27/2007	TOTAL DEPTH	11644	PERF.10750 - 10764		
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-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		3	RRCID ->	147314	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 8008 - 8034
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA																	
KILLAM OIL CO., LTD. 460054																	
BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614																	
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

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-

BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585																	
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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350																	
09		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10		310 N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11		270 N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
01		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA																	
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352																	
JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A																	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS, WEST (FALCON, LOWER)		46202 190		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 450		RRCID -> 162893		COMPL. DATE 07/15/1997		TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2236 - 2242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 481		RRCID -> 218030		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS, WEST (QUEEN CITY)		46202 232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
JENNINGS, J. D.		WELL #: 483		RRCID -> 216705		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5048 - 5070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 484		RRCID -> 222853		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4662 - 4690		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, J. D.		WELL #: 489		RRCID -> 248498		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		46202 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JENNINGS		WELL #: 42		RRCID -> 085336		COMPL. DATE 10/25/1979		TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200)		//CONT.//		46202 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352											
JENNINGS		WELL #:		33	RRCID ->	075905	COMPL. DATE	03/28/1978	TOTAL DEPTH	9950	PERF. N/A				
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS		WELL #:		41	RRCID ->	085335	COMPL. DATE	12/06/2018	TOTAL DEPTH	2325	PERF. 1214 - 1270				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JENNINGS		WELL #:		44	RRCID ->	087826	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1349 - 1354				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS		WELL #:		57	RRCID ->	137261	COMPL. DATE	10/28/1990	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1557 - 1563				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, J. D.		WELL #:		490	RRCID ->	248550	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	4864	PERF. 2213 - 3951				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (800)				46202 513	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JENNINGS		WELL #:		43	RRCID ->	103855	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	1615	PERF. 826 - 834				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JENNINGS, W. (1370)			46202 515		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352								
JENNINGS, J. D.			WELL #:	417	RRCID ->	156777	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	2435	PERF. 1368 - 1373
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	452	RRCID ->	173717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5580	PERF. 2386 - 2410
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	466	RRCID ->	183782	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	2320	PERF. 1416 - 1430
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, J. D.			WELL #:	475	RRCID ->	200593	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1366 - 1372
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
JENNINGS, W. (1970)			46202 518		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352								
JENNINGS			WELL #:	51	RRCID ->	137258	COMPL. DATE	10/27/1990	TOTAL DEPTH	2309	PERF. 1936 - 1940
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JENNINGS, WEST (4350)			46202 812		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352								
JENNINGS			WELL #:	54	RRCID ->	117238	COMPL. DATE	07/07/1985	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 4422 - 4427
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

JENNINGS, WEST (4400)		46202 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA	
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352							
JENNINGS		WELL #: 17		RRCID -> 083021		COMPL. DATE 07/06/1979		TOTAL DEPTH 4951 PERF. 4420 - 4426	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804							
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 1		RRCID -> 197941		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586	
09	2850 X	2684	-0-	-166	-0-	43 1	2641 2	N	-0-
10	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	38 1	2939 2	N	-0-
11	2910 X	2736	-0-	-174	-0-	34 1	2702 2	N	-0-
12	3007 X	2126	-0-	-881	-0-	126 1	2000 2	N	-0-
01	3007 X	2446	-0-	-561	-0-	25 1	2421 2	N	-0-
02	2688 X	1970	-0-	-718	-0-	29 1	1941 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 2		RRCID -> 199681		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662	
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	11 1	655 2	N	-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10 1	794 2	N	-0-
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	11 1	920 2	N	-0-
12	682 N	446	-0-	-236	-0-	26 1	420 2	N	-0-
01	806 N	733	-0-	-73	-0-	8 1	725 2	N	-0-
02	868 N	495	-0-	-373	-0-	7 1	488 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 3		RRCID -> 203831		COMPL. DATE 07/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555	
09	1470 N	1311	-0-	-159	-0-	21 1	1290 2	N	-0-
10	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	17 1	1269 2	N	-0-
11	1560 N	1320	-0-	-240	-0-	16 1	1304 2	N	-0-
12	1364 N	1103	-0-	-261	-0-	65 1	1038 2	N	-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	15 1	1414 2	N	-0-
02	1232 N	977	-0-	-255	-0-	15 1	962 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 4		RRCID -> 204242		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953	
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	13 1	772 2	N	-0-
10	887 N	887	-0-	-0-	-0-	11 1	876 2	N	-0-
11	715 N	715	-0-	-0-	-0-	9 1	706 2	N	-0-
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	52 1	830 2	N	-0-
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	10 1	1003 2	N	-0-
02	672 N	586	-0-	-86	-0-	9 1	577 2	N	-0-

BENAVIDES, B. R.		WELL #: 5		RRCID -> 204429		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812	
09	806 N	806	-0-	-0-	-0-	13 1	793 2	N	-0-
10	936 N	936	-0-	-0-	-0-	12 1	924 2	N	-0-
11	960 N	718	-0-	-242	-0-	9 1	709 2	N	-0-
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	43 1	686 2	N	-0-
01	930 N	852	-0-	-78	-0-	9 1	843 2	N	-0-
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	11 1	696 2	N	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804															
BENAVIDES, B. R. WELL #: 6 RRCID -> 208225 COMPL. DATE 01/29/2005												TOTAL DEPTH	12650	PERF.11639	- 12440
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	22 1	1324 2		N	-0-			-0-		
10	1240 N	963	-0-	-277	-0-	12 1	951 2		N	-0-			-0-		
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	19 1	1541 2		N	-0-			-0-		
12	1271 N	422	-0-	-849	-0-	25 1	397 2		N	-0-			-0-		
01	961 N	625	-0-	-336	-0-	6 1	619 2		N	-0-			-0-		
02	1148 N	580	-0-	-568	-0-	9 1	571 2		N	-0-			-0-		

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005												TOTAL DEPTH	12285	PERF. 8671	- 11954
09	840 N	794	-0-	-46	-0-	13 1	781 2		N	-0-			-0-		
10	1023 N	781	-0-	-242	-0-	10 1	771 2		N	-0-			-0-		
11	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	12 1	996 2		N	-0-			-0-		
12	806 N	33	-0-	-773	-0-	2 1	31 2		N	-0-			-0-		
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	7 1	711 2		N	-0-			-0-		
02	952 N	193	-0-	-759	-0-	3 1	190 2		N	-0-			-0-		

BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 213569 COMPL. DATE 09/22/2005												TOTAL DEPTH	12800	PERF. 8350	- 11453
09	2208 N	969	-0-	-1239	-0-	16 1	953 2		N	-0-			-0-		
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	9 1	685 2		N	-0-			-0-		
11	1050 N	779	-0-	-271	-0-	10 1	769 2		N	-0-			-0-		
12	992 N	417	-0-	-575	-0-	25 1	392 2		N	-0-			-0-		
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	9 1	885 2		N	-0-			-0-		
02	728 N	534	-0-	-194	-0-	8 1	526 2		N	-0-			-0-		

HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
SERAFIN WELL #: 4 RRCID -> 116268 COMPL. DATE 01/21/1985												TOTAL DEPTH	12000	PERF.10760	- 11191
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	30 1	526 2		N	-0-			-0-		
10	341 N	293	-0-	-48	-0-	16 1	277 2		N	-0-			-0-		
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	18 1	313 2		N	-0-			-0-		
12	496 N	269	-0-	-227	-0-	15 1	254 2		N	-0-			-0-		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2		N	-0-			-0-		
02	308 N	61	-0-	-247	-0-	3 1	58 2		N	-0-			-0-		

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010												TOTAL DEPTH	12788	PERF.10776	- 11675
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994												TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9226	- 9236
09	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	223 1	3553 2		N	-0-			1		
10	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	233 1	3599 2		N	-0-			1		
11	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	229 1	3526 2		N	-0-			1		
12	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	217 1	3534 2		N	-0-			1		
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	189 1	3209 2		N	-0-			1		
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	174 1	3214 2		N	-0-			1		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 165242		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	100 1	1560 2	Y	-0-	2
10	1767 N	1659	-0-	-108	-0-	102 1	1557 2	Y	-0-	2
11	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	96 1	1468 2	Y	-0-	2
12	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	106 1	1513 2	Y	-0-	2
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	98 1	1492 2	Y	-0-	2
02	1456 N	1419	-0-	-37	-0-	100 1	1319 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 2		RRCID -> 169075		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758		
09	4260 X	4220	-0-	-40	-0-	255 1	3965 2	Y	-0-	3
10	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	263 1	4014 2	Y	-0-	3
11	4230 X	3767	-0-	-463	-0-	232 1	3535 2	Y	-0-	3
12	4371 X	3667	-0-	-704	-0-	240 1	3427 2	Y	-0-	3
01	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	294 1	4475 2	Y	-0-	3
02	3948 X	3849	-0-	-99	-0-	272 1	3577 2	Y	-0-	3

JENNINGS RANCH C		WELL #: 3		RRCID -> 169480		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770		
09	3060 X	1734	-0-	-1326	-0-	105 1	1629 2	Y	-0-	2
10	2232 X	1209	-0-	-1023	-0-	74 1	1135 2	Y	-0-	2
11	2160 X	1644	-0-	-516	-0-	101 1	1543 2	Y	-0-	2
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	259 1	3688 2	Y	-0-	2
01	3100 N	3512	-0-	412	412	216 1	3296 2	Y	-0-	2
02	2800 N	3363	-0-	563	975	238 1	3125 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 4		RRCID -> 170761		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012		
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	21 1	317 2	Y	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	20 1	299 2	Y	-0-	-0-
12	341 N	332	-0-	-9	-0-	22 1	310 2	Y	-0-	-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	20 1	311 2	Y	-0-	-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	21 1	275 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 6		RRCID -> 172603		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 13009 PERF.10453 - 12757		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 5		RRCID -> 172864		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677		
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	185 1	2876 2	Y	-0-	2
10	3503 X	3316	-0-	-187	-0-	204 1	3112 2	Y	-0-	2
11	3390 X	3084	-0-	-306	-0-	190 1	2894 2	Y	-0-	2
12	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	213 1	3030 2	Y	-0-	2
01	3317 X	3167	-0-	-150	-0-	195 1	2972 2	Y	-0-	2
02	2996 X	2873	-0-	-123	-0-	203 1	2670 2	Y	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 7		RRCID -> 174811		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637		
09	390 N	179	-0-	-211	-0-	11 1	168 2	Y	-0-	-0-
10	465 N	31	-0-	-434	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-
11	450 N	380	-0-	-70	-0-	23 1	357 2	Y	-0-	-0-
12	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27 1	383 2	Y	-0-	-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	26 1	403 2	Y	-0-	-0-
02	364 N	356	-0-	-8	-0-	25 1	331 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH C		WELL #: 8		RRCID -> 174940		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	150 1	2337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	3100	N	3193	-0-	93	93	197 1	2996 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	3000	N	2970	-0-	-30	63	183 1	2787 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	2900	N	2837	-0-	-63	-0-	186 1	2651 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	114 1	1736 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	1344	X	621	-0-	-723	-0-	44 1	577 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH D		WELL #: 2		RRCID -> 175198		COMPL. DATE 12/11/1999		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105							
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7 1	101 2	Y	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-	-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3 1	44 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 10		RRCID -> 175606		COMPL. DATE 02/05/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350							
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	12 1	180 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11 1	173 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12 1	178 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	13 1	189 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12 1	186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13 1	170 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 1		RRCID -> 176846		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378							
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42 1	631 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	Y	-0-	2 1	-0-	-0-	-0-	-0-
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42 1	580 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	35 1	438 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27 1	357 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 11		RRCID -> 176914		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550							
09	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	194 1	3014 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
10	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	209 1	3186 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	200 1	3047 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	208 1	2971 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	193 1	2943 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2
02	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	194 1	2554 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 9		RRCID -> 176926		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705							
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	15 1	230 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	22 1	329 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22 1	328 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21 1	305 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	18 1	276 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	17 1	224 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 12		RRCID -> 177247		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617							
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35 1	536 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31 1	475 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30 1	421 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17 1	264 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31 1	406 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH D		WELL #: 3		RRCID -> 177719		COMPL. DATE 04/24/2000			TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1	2414	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	2369	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	2258	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2387 N	2322	-0-	-65	-0-	-0-	158	1	2164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2387 N	2224	-0-	-163	-0-	-0-	163	1	2061	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2029	-0-	-127	-0-	-0-	142	1	1887	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 15		RRCID -> 178594		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220						
09	540 N	510	-0-	-30	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	527 N	520	-0-	-7	-0-	-0-	34	1	486	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527 N	521	-0-	-6	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	468	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 19		RRCID -> 180142		COMPL. DATE 08/29/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431						
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	873	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1148	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	1535	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1018	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 18		RRCID -> 180336		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 12819 PERF.11748 - 12360						
09	9180 X	7702	-0-	-1478	-0-	-0-	465	1	7237	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
10	8556 X	7699	-0-	-857	-0-	-0-	474	1	7225	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
11	8280 X	7298	-0-	-982	-0-	-0-	450	1	6848	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
12	8215 X	7369	-0-	-846	-0-	-0-	483	1	6886	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
01	7967 X	6959	-0-	-1008	-0-	-0-	428	1	6531	2	Y	-0-	-0-	-0-	4
02	7196 X	6219	-0-	-977	-0-	-0-	440	1	5779	2	Y	-0-	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 13		RRCID -> 180460		COMPL. DATE 11/14/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543						
09	10377 X	4019	-0-	-6358	-0-	-0-	243	1	3776	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	4340 X	4007	-0-	-333	-0-	-0-	247	1	3760	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	4200 X	3683	-0-	-517	-0-	-0-	227	1	3456	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	4340 X	3688	-0-	-652	-0-	-0-	242	1	3446	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	4340 X	3565	-0-	-775	-0-	-0-	219	1	3346	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	3752 X	3156	-0-	-596	-0-	-0-	223	1	2933	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 22		RRCID -> 180788		COMPL. DATE 01/02/2004			TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820						
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	703	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	660 N	536	-0-	-124	-0-	-0-	33	1	503	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	513	-0-	-169	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	480	-0-	-140	-0-	-0-	30	1	450	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	495	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 24		RRCID -> 181217		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536						
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	2707	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	2552	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
11	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	2189	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	178	1	2531	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	2104	2	Y	-0-	-0-	-0-	1
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1709	2	Y	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #:		6	RRCID ->	181688	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11733	- 11808				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		21	RRCID ->	182714	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11780	- 12744
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-	-0-
10	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-	-0-
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	292	2	Y	-0-	-0-
12	310 N	290	-0-	-20	-0-	19	1	271	2	Y	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-	-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	37	1	492	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		27	RRCID ->	182843	COMPL. DATE	04/17/2001	TOTAL DEPTH	12796	PERF. 9953	- 12225
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	Y	-0-	1
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	2	Y	-0-	1
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-	1
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	59	1	844	2	Y	-0-	1
01	899 N	894	-0-	-5	-0-	55	1	839	2	Y	-0-	1
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	58	1	762	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #:		5	RRCID ->	185549	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10406	- 12598
09	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	173	1	2570	2	Y	-0-	-0-
10	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	258	1	3811	2	Y	-0-	-0-
11	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	229	1	3333	2	Y	-0-	-0-
12	3565 X	3405	-0-	-160	-0-	231	1	3174	2	Y	-0-	-0-
01	3596 X	3372	-0-	-224	-0-	247	1	3125	2	Y	-0-	-0-
02	3248 X	3093	-0-	-155	-0-	216	1	2877	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		30	RRCID ->	186220	COMPL. DATE	10/05/2001	TOTAL DEPTH	12434	PERF. 9590	- 12025
09	297 N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	2	Y	-0-	-0-
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	2	Y	-0-	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	19	1	289	2	Y	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		31	RRCID ->	187032	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	12937	PERF.11850	- 12590
09	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	Y	-0-	1
10	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	80	1	1226	2	Y	-0-	1
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1479	2	Y	-0-	1
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	103	1	1473	2	Y	-0-	1
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	97	1	1481	2	Y	-0-	1
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	98	1	1284	2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C		WELL #:		23	RRCID ->	187084	COMPL. DATE	11/22/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.10115	- 12291
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	T. A.	167	-0-	167	-0-	10	1	157	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	164	-0-	164	-0-	11	1	153	2	Y	-0-	-0-
01	T. A.	112	-0-	112	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	-0-
02	T. A.	81	-0-	81	-0-	6	1	75	2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
JENNINGS RANCH C		WELL #:		32	RRCID ->	187252	COMPL. DATE	01/04/2002	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	11718 - 12745			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10 1	161 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	11 1	164 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	10 1	153 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	11 1	161 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-	-0-				-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		3	RRCID ->	187300	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10394 - 12832			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		20ST	RRCID ->	187493	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	12929	PERF.	11558 - 12080			
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10 1	156 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14 1	213 2	Y	-0-	-0-				-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14 1	209 2	Y	-0-	-0-				-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12 1	169 2	Y	-0-	-0-				-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11 1	163 2	Y	-0-	-0-				-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	Y	-0-	-0-				-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		34	RRCID ->	187510	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL DEPTH	12740	PERF.	9411 - 12435			
09	5040	X	4754	-0-	-286	-0-	287 1	4467 2	Y	-0-	-0-				2
10	5394	X	4917	-0-	-477	-0-	303 1	4614 2	Y	-0-	-0-				2
11	5220	X	4880	-0-	-340	-0-	301 1	4579 2	Y	-0-	-0-				2
12	5208	X	4933	-0-	-275	-0-	323 1	4610 2	Y	-0-	-0-				2
01	5208	X	5042	-0-	-166	-0-	310 1	4732 2	Y	-0-	-0-				2
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	323 1	4246 2	Y	-0-	-0-				2

JENNINGS RANCH A		WELL #:		1	RRCID ->	187647	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	12824	PERF.	9561 - 12401			
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	102 1	1632 2	Y	-0-	-0-				-0-
10	2046	N	1609	-0-	-437	-0-	1609 2		Y	-0-	-0-				-0-
11	1830	N	1643	-0-	-187	-0-	1643 2		Y	-0-	-0-				-0-
12	1798	N	1575	-0-	-223	-0-	1575 2		Y	-0-	-0-				-0-
01	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585 2		Y	-0-	-0-				-0-
02	1540	N	1389	-0-	-151	-0-	1389 2		Y	-0-	-0-				-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		5	RRCID ->	188120	COMPL. DATE	02/02/2002	TOTAL DEPTH	12525	PERF.	11300 - 12280			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #:		74	RRCID ->	188154	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL DEPTH	13106	PERF.	11160 - 11190			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	24	-0-				27

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
JENNINGS RANCH C		WELL #:		26	RRCID ->	188239	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11726 - 12500		
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	BALANCE
09		393 N	393	-0-	-0-	-0-	24 1	369 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		90 N	63	-0-	-27	-0-	4 1	59 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	34 1	483 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		446 N	446	-0-	-0-	-0-	27 1	419 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	26 1	341 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		7	RRCID ->	188501	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	9957 - 12067		
09		1980 N	1947	-0-	-33	-0-	123 1	1824 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1953 N	1611	-0-	-342	-0-	102 1	1509 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	137 1	1994 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1953 N	1704	-0-	-249	-0-	116 1	1588 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	121 1	1532 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1764 N	1505	-0-	-259	-0-	105 1	1400 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		35	RRCID ->	189070	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	13150	PERF.	9787 - 12771		
09		2217 N	1314	-0-	-903	-0-	79 1	1235 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	70 1	1065 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		1146 X	1146	-0-	-0-	-0-	71 1	1075 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
12		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	70 1	993 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
01		922 X	922	-0-	-0-	-0-	57 1	865 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02		889 X	889	-0-	-0-	-0-	63 1	826 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH B		WELL #:		13	RRCID ->	189148	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11880 - 12549		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A		WELL #:		13	RRCID ->	189857	COMPL. DATE	03/25/2014	TOTAL DEPTH	12794	PERF.	9886 - 11956		
09		1320 N	972	-0-	-348	-0-	57 1	915 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1488 N	1476	-0-	-12	-0-	1476 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1344 N	1036	-0-	-308	-0-	1036 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #:		75	RRCID ->	189896	COMPL. DATE	07/09/2002	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12704 - 12834		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 2	14 9	Y	13	-0-	-0-	-0-	13

JENNINGS RANCH A		WELL #:		6	RRCID ->	189994	COMPL. DATE	05/23/2002	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10136 - 12314		
09		1980 N	1678	-0-	-302	-0-	99 1	1579 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1953 N	1394	-0-	-559	-0-	1394 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1890 N	1321	-0-	-569	-0-	1321 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1736 N	1428	-0-	-308	-0-	1428 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	1324 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
JENNINGS RANCH A		WELL #: 2		RRCID -> 190009		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	612	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	555	-0-	-34	-0-	-0-	555	2			Y	-0-			-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-			-0-
12	682 N	506	-0-	-176	-0-	-0-	506	2			Y	-0-			-0-
01	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-			-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 38		RRCID -> 190130		COMPL. DATE 05/25/2002		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326							
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	3242	2	Y	-0-			2
10	3844 X	3528	-0-	-316	-0-	-0-	217	1	3311	2	Y	-0-			2
11	3720 X	3347	-0-	-373	-0-	-0-	206	1	3141	2	Y	-0-			2
12	3844 X	2888	-0-	-956	-0-	-0-	189	1	2699	2	Y	-0-			2
01	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	-0-	194	1	2953	2	Y	-0-			2
02	3220 X	2895	-0-	-325	-0-	-0-	205	1	2690	2	Y	-0-			2

JENNINGS RANCH C		WELL #: 36		RRCID -> 190135		COMPL. DATE 05/23/2002		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521							
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	2	Y	-0-			1
10	1426 N	1423	-0-	-3	-0-	-0-	88	1	1335	2	Y	-0-			1
11	1380 N	1356	-0-	-24	-0-	-0-	84	1	1272	2	Y	-0-			1
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	-0-	92	1	1306	2	Y	-0-			1
01	1426 N	1156	-0-	-270	-0-	-0-	71	1	1085	2	Y	-0-			1
02	1260 N	789	-0-	-471	-0-	-0-	56	1	733	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 9		RRCID -> 190282		COMPL. DATE 07/03/2002		TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383							
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	323	2	Y	-0-			1
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	Y	-0-			1
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	Y	1	2	1	-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	309	2	Y	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	Y	-0-			-0-
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS, ROY		WELL #: 1		RRCID -> 190539		COMPL. DATE 08/07/2002		TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664							
09	3150 X	2947	-0-	-203	-0-	-0-	353	1	2594	2	N	-0-			-0-
10	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	3000	2	N	-0-			-0-
11	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	-0-	385	1	2779	2	N	-0-			-0-
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	-0-	472	1	3060	2	N	-0-			-0-
01	3379 X	3320	-0-	-59	-0-	-0-	385	1	2935	2	N	-0-			-0-
02	3052 X	2915	-0-	-137	-0-	-0-	335	1	2580	2	N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 16		RRCID -> 190764		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677							
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	-0-	25	1	387	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	423	-0-	-11	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	-0-			-0-
11	420 N	399	-0-	-21	-0-	-0-	25	1	374	2	Y	-0-			-0-
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-			-0-
01	434 N	417	-0-	-17	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	-0-			-0-
02	364 N	334	-0-	-30	-0-	-0-	24	1	310	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190803 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12650 - 12720												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-		104 1	1620 2	Y	-0-	1
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-		111 1	1687 2	Y	-0-	1
11		1710 N	1706	-0-	-4	-0-		105 1	1601 2	Y	-0-	1
12		1767 N	1760	-0-	-7	-0-		115 1	1645 2	Y	-0-	1
01		1767 N	1765	-0-	-2	-0-		109 1	1656 2	Y	-0-	1
02		1596 N	1578	-0-	-18	-0-		112 1	1466 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190951 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 12047												
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-		37 1	583 2	Y	-0-	-0-
10		636 N	636	-0-	-0-	-0-		39 1	597 2	Y	-0-	-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-		37 1	570 2	Y	-0-	-0-
12		629 N	629	-0-	-0-	-0-		41 1	588 2	Y	-0-	-0-
01		620 N	618	-0-	-2	-0-		38 1	580 2	Y	-0-	-0-
02		560 N	557	-0-	-3	-0-		39 1	518 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191124 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 11994												
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-		110 1	1630 2	Y	-0-	3
10		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		101 1	1498 2	Y	-0-	3
11		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-		85 1	1234 2	Y	2 5 1	-0-
								2 9				
12		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-		112 1	1536 2	Y	-0-	-0-
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		108 1	1366 2	Y	-0-	-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		103 1	1371 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 191635 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF.11259 - 12310												
09		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-		202 1	3219 2	Y	-0-	-0-
10		3565 X	3172	-0-	-393	-0-		3172 2		Y	-0-	-0-
11		3450 X	2795	-0-	-655	-0-		2795 2		Y	-0-	-0-
12		3565 X	2340	-0-	-1225	-0-		2340 2		Y	-0-	-0-
01		3565 X	1835	-0-	-1730	-0-		1835 2		Y	-0-	-0-
02		3192 X	1644	-0-	-1548	-0-		1644 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490												
09		258 N	258	-0-	-0-	-0-		15 1	243 2	Y	-0-	-0-
10		186 N	148	-0-	-38	-0-		148 2		Y	-0-	-0-
11		150 N	136	-0-	-14	-0-		136 2		Y	-0-	-0-
12		217 N	145	-0-	-72	-0-		145 2		Y	-0-	-0-
01		155 N	125	-0-	-30	-0-		125 2		Y	-0-	-0-
02		167 N	167	-0-	-0-	-0-		167 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 11 RRCID -> 191718 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 12003												
09		120 N	106	-0-	-14	-0-		6 1	100 2	Y	-0-	-0-
10		207 N	207	-0-	-0-	-0-		207 2		Y	-0-	-0-
11		130 N	130	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-	-0-
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-		276 2		Y	-0-	-0-
01		217 N	190	-0-	-27	-0-		190 2		Y	-0-	-0-
02		186 N	186	-0-	-0-	-0-		186 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1620 N	1483	-0-	-137	-0-	88	1	1395	2	Y	-0-			-0-
10		1488 N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			Y	-0-			-0-
11		1440 N	1325	-0-	-115	-0-	1325	2			Y	-0-			-0-
12		1488 N	1249	-0-	-239	-0-	1249	2			Y	-0-			-0-
01		1426 N	1175	-0-	-251	-0-	1175	2			Y	-0-			-0-
02		1232 N	1042	-0-	-190	-0-	1042	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294															

09		2250 N	1663	-0-	-587	-0-	98	1	1565	2	Y	-0-			-0-
10		2511 N	800	-0-	-1711	-0-	800	2			Y	-0-			-0-
11		2340 N	1021	-0-	-1319	-0-	1021	2			Y	-0-			-0-
12		1705 N	1054	-0-	-651	-0-	1054	2			Y	-0-			-0-
01		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-			-0-
02		952 N	945	-0-	-7	-0-	945	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191823 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 12218															

09		9348 X	4232	-0-	-5116	-0-	267	1	3965	2	Y	-0-			5
10		5208 X	3982	-0-	-1226	-0-	252	1	3730	2	Y	-0-			5
11		5040 X	3889	-0-	-1151	-0-	249	1	3630	2	Y	9	13	1	1
							10	9							
12		5208 X	3123	-0-	-2085	-0-	212	1	2911	2	Y	-0-			1
01		4588 X	2201	-0-	-2387	-0-	161	1	2040	2	Y	-0-			1
02		3948 X	1987	-0-	-1961	-0-	139	1	1848	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192098 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 12720															

09		2070 N	1576	-0-	-494	-0-	93	1	1483	2	Y	-0-			-0-
10		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-			-0-
11		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-			-0-
12		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-			-0-
01		2232 N	1945	-0-	-287	-0-	1945	2			Y	-0-			-0-
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430															

09		947 N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	2	Y	-0-			-0-
10		992 N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-			-0-
11		960 N	909	-0-	-51	-0-	56	1	853	2	Y	-0-			-0-
12		992 N	898	-0-	-94	-0-	59	1	839	2	Y	-0-			-0-
01		961 N	911	-0-	-50	-0-	56	1	855	2	Y	-0-			-0-
02		840 N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 18 RRCID -> 192467 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11292 - 12414															

09		3000 N	3529	-0-	529	529	209	1	3320	2	Y	-0-			-0-
10		3100 N	3030	-0-	-70	459	3030	2			Y	-0-			-0-
11		2940 N	2481	-0-	-459	-0-	2481	2			Y	-0-			-0-
12		2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			Y	-0-			-0-
01		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-			-0-
02		2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH C		WELL #: 42		RRCID -> 192988		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418						
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	BALANCE
09		574 X	574	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		3038 X	325	-0-	-2713	-0-	20 1	305 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2940 X	368	-0-	-2572	-0-	23 1	345 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3007 X	1240	-0-	-1767	-0-	81 1	1159 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	142 1	2172 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	96 1	1265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 11		RRCID -> 193117		COMPL. DATE 11/20/2002		TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816						
09		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	85 1	1262 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	86 1	1265 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	83 1	1206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	89 1	1221 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	88 1	1111 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	77 1	1023 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 13		RRCID -> 193251		COMPL. DATE 01/03/2003		TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047						
09		150 N	79	-0-	-71	-0-	5 1	74 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	8 1	122 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	9 1	134 2	Y	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	10 1	142 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	11 1	135 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 14		RRCID -> 193302		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10386 - 12421						
09		3990 X	3205	-0-	-785	-0-	202 1	3003 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
10		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	192 1	2836 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	12
11		2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	181 1	2632 2	Y	7	18 1	-0-	-0-	1
12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	8 9							
01		2759 X	837	-0-	-1922	-0-	188 1	2579 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02		2492 X	2290	-0-	-202	-0-	61 1	776 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1
02				-0-	-202	-0-	160 1	2130 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 7		RRCID -> 193705		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11448 - 12700						
09		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
10		155 N	153	-0-	-2	-0-	153 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
12		193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
01		155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	4

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 193732		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 12891 PERF.11418 - 12698						
09		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		2310 N	-0-	-0-	-2310	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
JENNINGS RANCH AA		WELL #:		22	RRCID ->	193833	COMPL. DATE	02/14/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11434 - 12670
M	O	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	BALANCE
09		3468 X	3468	-0-	-0-	205	1	3263	2	Y	-0-
10		4340 X	3179	-0-	-1161	3179	2			Y	-0-
11		3990 X	2935	-0-	-1055	2935	2			Y	-0-
12		3999 X	3044	-0-	-955	3044	2			Y	-0-
01		3813 X	2978	-0-	-835	2978	2			Y	-0-
02		3248 X	2652	-0-	-596	2652	2			Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		16	RRCID ->	193866	COMPL. DATE	03/07/2003	TOTAL DEPTH	12696	PERF.10148 - 12010
09		121 N	121	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
10		123 N	123	-0-	-0-	8	1	115	2	Y	-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-
12		120 N	120	-0-	-0-	8	1	112	2	Y	-0-
01		111 N	111	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		15	RRCID ->	194513	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11290 - 12336
09		1213 N	1213	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	-0-
10		1271 N	1184	-0-	-87	1184	2			Y	-0-
11		1230 N	1109	-0-	-121	1109	2			Y	-0-
12		1240 N	1144	-0-	-96	1144	2			Y	-0-
01		1178 N	1110	-0-	-68	1110	2			Y	-0-
02		1036 N	986	-0-	-50	986	2			Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		23	RRCID ->	195067	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	13043	PERF.11400 - 12734
09		630 N	515	-0-	-115	30	1	485	2	Y	-0-
10		577 N	577	-0-	-0-	577	2			Y	-0-
11		538 N	538	-0-	-0-	538	2			Y	-0-
12		556 N	556	-0-	-0-	556	2			Y	-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	536	2			Y	-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	481	2			Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		24	RRCID ->	195087	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11824 - 12726
09		840 N	822	-0-	-18	49	1	773	2	Y	-0-
10		620 N	536	-0-	-84	536	2			Y	-0-
11		690 N	490	-0-	-200	490	2			Y	-0-
12		713 N	555	-0-	-158	555	2			Y	-0-
01		542 N	542	-0-	-0-	542	2			Y	-0-
02		491 N	491	-0-	-0-	491	2			Y	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		12	RRCID ->	195093	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11576 - 12508
09		301 N	301	-0-	-0-	18	1	283	2	Y	-0-
10		310 N	295	-0-	-15	295	2			Y	-0-
11		300 N	264	-0-	-36	264	2			Y	-0-
12		310 N	271	-0-	-39	271	2			Y	-0-
01		310 N	242	-0-	-68	242	2			Y	-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	317	2			Y	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		12	RRCID ->	195195	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	12907	PERF.10434 - 12600
09		4 N	-0-	-0-	-4					Y	-0-
10		31 N	7	-0-	-24		7	2		Y	-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		33 N	33	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-
02		65 N	65	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JENNINGS RANCH C		WELL #: 48		RRCID -> 195198		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2400 N	2228	-0-	-172	-0-	135 1	2093 2	Y	-0-		1
10	2418 N	1717	-0-	-701	-0-	106 1	1611 2	Y	-0-		1
11	2310 N	1455	-0-	-855	-0-	90 1	1365 2	Y	-0-		1
12	2294 N	1183	-0-	-1111	-0-	78 1	1105 2	Y	-0-		1
01	1705 N	1164	-0-	-541	-0-	72 1	1092 2	Y	-0-		1
02	1372 N	1005	-0-	-367	-0-	71 1	934 2	Y	-0-		1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 27		RRCID -> 195200		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302			
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	37 1	583 2	Y	-0-		-0-
10	682 N	591	-0-	-91	-0-	591 2		Y	-0-		-0-
11	660 N	549	-0-	-111	-0-	549 2		Y	-0-		-0-
12	651 N	555	-0-	-96	-0-	555 2		Y	-0-		-0-
01	589 N	470	-0-	-119	-0-	470 2		Y	-0-		-0-
02	504 N	430	-0-	-74	-0-	430 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 26		RRCID -> 195203		COMPL. DATE 04/15/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223			
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	Y	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-		-0-
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-		-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-		-0-
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS		WELL #: 80		RRCID -> 195348		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664			
09	T. A.	213	-0-	213	710	29 1	184 2	Y	-0-		4
10	1015 N	305	-0-	-710	-0-	37 1	268 2	Y	-0-		4
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	32 1	237 2	Y	-0-		4
12	217 N	122	-0-	-95	-0-	9 1	113 2	Y	-0-		4
01	310 N	297	-0-	-13	-0-	37 1	260 2	Y	-0-		4
02	252 N	208	-0-	-44	-0-	23 1	185 2	Y	-0-		4

JENNINGS RANCH C		WELL #: 44		RRCID -> 195366		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625			
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	28 1	435 2	Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	27 1	407 2	Y	-0-		-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	25 1	379 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	17 1	245 2	Y	-0-		-0-
01	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38 1	579 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	197	-0-	-139	-0-	14 1	183 2	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 21		RRCID -> 195547		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374			
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2	Y	-0-		-0-
10	93 N	47	-0-	-46	-0-	47 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		Y	-0-		-0-
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-		-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		Y	-0-		-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH B1		WELL #: 12		RRCID -> 195558		COMPL. DATE 06/02/2003		TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762			
09	951 N	951	-0-	-0-	-0-	57 1	894 2	N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	60 1	910 2	N	-0-		-0-
11	936 N	936	-0-	-0-	-0-	58 1	878 2	N	-0-		-0-
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	62 1	885 2	N	-0-		-0-
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	59 1	904 2	N	-0-		-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	60 1	790 2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JENNINGS RANCH D		WELL #: 15		RRCID -> 195598		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 29		RRCID -> 195601		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417								
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	274	-0-	-86	-0-	274	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	248	-0-	-4	-0-	248	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS		WELL #: 77		RRCID -> 196031		COMPL. DATE 06/06/2003		TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740								
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-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 30		RRCID -> 196379		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854								
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	238	-0-	-42	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 53		RRCID -> 196589		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961								
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					1
10	1271 N	1096	-0-	-175	-0-	67	1	1029	2	Y	-0-					1
11	1230 N	935	-0-	-295	-0-	58	1	877	2	Y	-0-					1
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	99	1	1405	2	Y	-0-					1
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	75	1	1137	2	Y	-0-					1
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	76	1	993	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B		WELL #: 14		RRCID -> 196767		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760								
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
01	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
JENNINGS		WELL #:		81	RRCID ->	197062	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	13050	PERF.10448	- 12388	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8 1	49 2	Y	76	185	1	15	
10	93 N	59	-0-	-34	-0-	84 9	52 2	Y	-0-			15	
11	90 N	78	-0-	-12	-0-	7 1	69 2	Y	-0-			15	
12	155 N	109	-0-	-46	-0-	9 1	101 2	Y	-0-			15	
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8 1	131 2	Y	-0-			15	
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	19 1	84 2	Y	-0-			15	
02						10 1							

JENNINGS RANCH C		WELL #:		40	RRCID ->	197281	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	13098	PERF. 9182	- 12819	
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	80 1	1252 2	Y	-0-			1	
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	80 1	1223 2	Y	-0-			1	
11	1350 N	1347	-0-	-3	-0-	83 1	1264 2	Y	-0-			1	
12	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	93 1	1328 2	Y	-0-			1	
01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	85 1	1298 2	Y	-0-			1	
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	89 1	1173 2	Y	-0-			1	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		41	RRCID ->	197663	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	13215	PERF.11466	- 12912	
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	13 1	203 2	Y	-0-			-0-	
10	363 N	363	-0-	-0-	-0-	22 1	341 2	Y	-0-			-0-	
11	141 N	141	-0-	-0-	-0-	9 1	132 2	Y	-0-			-0-	
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	13 1	184 2	Y	-0-			-0-	
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	19 1	294 2	Y	-0-			-0-	
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		20	RRCID ->	197681	COMPL. DATE	08/20/2003	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10020	- 12408	
09	2580 N	2538	-0-	-42	-0-	150 1	2388 2	Y	-0-			-0-	
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-	
11	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		Y	-0-			-0-	
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2		Y	-0-			-0-	
01	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 2		Y	-0-			-0-	
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2		Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH AA		WELL #:		32	RRCID ->	197711	COMPL. DATE	08/21/2003	TOTAL DEPTH	13150	PERF.10280	- 12913	
09	480 N	445	-0-	-35	-0-	26 1	419 2	Y	-0-			-0-	
10	434 N	365	-0-	-69	-0-	365 2		Y	-0-			-0-	
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	395 2		Y	-0-			-0-	
12	434 N	359	-0-	-75	-0-	359 2		Y	-0-			-0-	
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 2		Y	-0-			-0-	
02	364 N	330	-0-	-34	-0-	330 2		Y	-0-			-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		54	RRCID ->	197883	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	12895	PERF.11664	- 12615	
09	3090 X	2985	-0-	-105	-0-	180 1	2805 2	Y	-0-			2	
10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	226 1	3453 2	Y	-0-			2	
11	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	218 1	3320 2	Y	-0-			2	
12	3286 X	3115	-0-	-171	-0-	204 1	2911 2	Y	-0-			2	
01	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	285 1	4351 2	Y	-0-			2	
02	3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	251 1	3299 2	Y	-0-			2	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS RANCH D		WELL #: 18		RRCID -> 198137		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	BALANCE	
09	180 N	56	-0-	-124	-0-	4 1	52 2	Y	-0-	1
10	310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2		Y	-0-	1
11	150 N	114	-0-	-36	-0-	7 1	107 2	Y	-0-	1 1
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19 1	257 2	Y	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10 1	126 2	Y	-0-	-0-
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	9 1	122 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 83		RRCID -> 198542		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494		
09	1260 N	943	-0-	-317	-0-	128 1	815 2	Y	-0-	28
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	194 1	1416 2	Y	-0-	28
11	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	147 1	1099 2	Y	-0-	28
12	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	95 1	1233 2	Y	-0-	28
01	1612 N	456	-0-	-1156	-0-	57 1	399 2	Y	-0-	28
02	1176 N	743	-0-	-433	-0-	81 1	662 2	Y	-0-	28

JENNINGS RANCH D		WELL #: 20		RRCID -> 198561		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 13220 PERF.11614 - 12680		
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19 1	286 2	Y	-0-	2
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	18 1	272 2	Y	-0-	2
11	270 N	174	-0-	-96	-0-	11 1	163 2	Y	-0-	2 1
12	279 N	160	-0-	-119	-0-	11 1	149 2	Y	-0-	-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	17 1	213 2	Y	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	17 1	224 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 19		RRCID -> 198563		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279		
09	120 N	95	-0-	-25	-0-	6 1	89 2	Y	-0-	1
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	11 1	159 2	Y	-0-	1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	5 1	72 2	Y	-0-	1 1
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	7 1	98 2	Y	-0-	-0-
01	155 N	91	-0-	-64	-0-	7 1	84 2	Y	-0-	-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	5 1	71 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS		WELL #: 78		RRCID -> 198821		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330		
09	330 N	329	-0-	-1	-0-	45 1	284 2	Y	-0-	11
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-	54 1	392 2	Y	-0-	11
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	58 1	433 2	Y	-0-	11
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	17 1	221 2	Y	-0-	11
01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	81 1	565 2	Y	-0-	11
02	458 N	458	-0-	-0-	-0-	50 1	408 2	Y	-0-	11

JENNINGS RANCH C		WELL #: 45		RRCID -> 199114		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11464 - 12442		
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	38 1	597 2	Y	-0-	-0-
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	40 1	605 2	Y	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	41 1	623 2	Y	-0-	-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	46 1	659 2	Y	-0-	-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	31 1	479 2	Y	-0-	-0-
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	36 1	468 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 33		RRCID -> 200062		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845		
09	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	158 1	2515 2	Y	-0-	-0-
10	2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	171 1	2639 2	Y	-0-	-0-
11	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	164 1	2517 2	Y	-0-	-0-
12	2759 N	2685	-0-	-74	-0-	155 1	2530 2	Y	-0-	-0-
01	2821 N	2679	-0-	-142	-0-	149 1	2530 2	Y	-0-	-0-
02	2492 N	2387	-0-	-105	-0-	122 1	2265 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 17		RRCID -> 200086		COMPL. DATE 12/14/2003			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522					
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
09	270 N	204	-0-	-66	-0-	13	1	191	2	Y	-0-			4
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	2	Y	-0-			4
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	Y	1	5	1	-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	19	1	245	2	Y	-0-			-0-
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-			-0-
JENNINGS RANCH B1		WELL #: 16		RRCID -> 200309		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671					
09	1020 N	791	-0-	-229	-0-	48	1	743	2	N	-0-			-0-
10	806 N	782	-0-	-24	-0-	48	1	734	2	N	-0-			-0-
11	780 N	736	-0-	-44	-0-	45	1	691	2	N	-0-			-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	59	1	840	2	N	-0-			-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	106	1	1610	2	N	-0-			-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	141	1	1850	2	N	-0-			-0-
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 10		RRCID -> 200314		COMPL. DATE 01/03/2004			TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856					
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-			-0-
11	210 N	168	-0-	-42	-0-	168	2			Y	-0-			-0-
12	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-			-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-			-0-
JENNINGS		WELL #: 85		RRCID -> 200545		COMPL. DATE 03/06/2004			TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810					
09	T. A.	1108	-0-	1108	8106	150	1	958	2	Y	-0-			37
10	3100 N	1692	-0-	-1408	6698	204	1	1488	2	Y	-0-			37
11	3000 N	1322	-0-	-1678	5020	156	1	1166	2	Y	-0-			37
12	3100 N	1527	-0-	-1573	3447	109	1	1418	2	Y	-0-			37
01	3100 N	1694	-0-	-1406	2041	212	1	1482	2	Y	-0-			37
02	2800 N	1426	-0-	-1374	667	156	1	1270	2	Y	-0-			37
JENNINGS RANCH C		WELL #: 46		RRCID -> 201129		COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543					
09	2100 N	2028	-0-	-72	-0-	122	1	1906	2	Y	-0-			2
10	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	131	1	1996	2	Y	-0-			2
11	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	128	1	1955	2	Y	-0-			2
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	137	1	1947	2	Y	-0-			2
01	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	129	1	1967	2	Y	-0-			2
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	135	1	1771	2	Y	-0-			2
JENNINGS RANCH AA		WELL #: 34		RRCID -> 201132		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611					
09	600 N	578	-0-	-22	-0-	34	1	544	2	Y	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-			-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-			-0-
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JENNINGS		WELL #: 84		RRCID -> 201171		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240 N	220	-0-	-20	-0-	30 1	190 2	Y	-0-			22
10	279 N	261	-0-	-18	-0-	31 1	230 2	Y	-0-			22
11	300 N	257	-0-	-43	-0-	30 1	227 2	Y	-0-			22
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			22
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	49 1	341 2	Y	-0-			22
02	252 N	247	-0-	-5	-0-	27 1	220 2	Y	-0-			22

JENNINGS		WELL #: 86		RRCID -> 201336		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 13350 PERF.12420 - 13178				
09	T. A.	83	-0-	83	551	11 1	72 2	Y	-0-			3
10	641 N	90	-0-	-551	-0-	11 1	79 2	Y	-0-			3
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	11 1	80 2	Y	-0-			3
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	5 1	65 2	Y	-0-			3
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	19 1	131 2	Y	-0-			3
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	16 1	133 2	Y	-0-			3

JENNINGS		WELL #: 79		RRCID -> 201879		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 12857 PERF.12500 - 12630				
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-

JENNINGS		WELL #: 82		RRCID -> 201880		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654				
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-	13 1	86 2	Y	-0-			9
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	20 1	148 2	Y	-0-			9
11	155 N	155	-0-	-0-	-0-	18 1	137 2	Y	-0-			9
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	9 1	111 2	Y	-0-			9
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	20 1	143 2	Y	-0-			9
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	14 1	114 2	Y	-0-			9

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 25		RRCID -> 202326		COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667				
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	165 1	2625 2	Y	-0-			-0-
10	2635 N	1806	-0-	-829	-0-	1806 2		Y	-0-			-0-
11	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 2		Y	-0-			-0-
12	2790 N	1446	-0-	-1344	-0-	1446 2		Y	-0-			-0-
01	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1362 2		Y	-0-			-0-
02	1288 N	1199	-0-	-89	-0-	1199 2		Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 59		RRCID -> 202333		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740				
09	2040 N	1771	-0-	-269	-0-	107 1	1664 2	Y	-0-			1
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	137 1	2086 2	Y	-0-			1
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	122 1	1859 2	Y	-0-			1
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	126 1	1801 2	Y	-0-			1
01	2170 N	2141	-0-	-29	-0-	132 1	2009 2	Y	-0-			1
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	131 1	1718 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C		WELL #: 49		RRCID -> 202733		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113				
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	254 2	Y	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	263	-0-	-187	-0-	16 1	247 2	Y	-0-			-0-
12	279 N	175	-0-	-104	-0-	11 1	164 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	8 1	115 2	Y	-0-			-0-
02	252 N	145	-0-	-107	-0-	10 1	135 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JENNINGS, ROY		WELL #: 6		RRCID -> 204091		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	1077	-0-	-123	-0-	129 1	948 2	N	-0-	-0-
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	142 1	1100 2	N	-0-	-0-
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	139 1	1002 2	N	-0-	-0-
12	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	137 1	885 2	N	-0-	-0-
01	1240 N	1123	-0-	-117	-0-	130 1	993 2	N	-0-	-0-
02	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	136 1	1049 2	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #: 56		RRCID -> 204196		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022		
09	1260 N	1227	-0-	-33	-0-	74 1	1153 2	Y	-0-	1
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	78 1	1182 2	Y	-0-	1
11	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	73 1	1105 2	Y	-0-	1
12	1271 N	1092	-0-	-179	-0-	72 1	1020 2	Y	-0-	1
01	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	74 1	1134 2	Y	-0-	1
02	1092 N	1042	-0-	-50	-0-	74 1	968 2	Y	-0-	1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 21		RRCID -> 204642		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968		
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	20 1	302 2	Y	-0-	5
10	412 N	412	-0-	-0-	-0-	26 1	386 2	Y	-0-	5
11	390 N	301	-0-	-89	-0-	19 1	282 2	Y	-0-	5 1
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	28 1	389 2	Y	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	-0-	25 1	315 2	Y	-0-	-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	19 1	250 2	Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH B		WELL #: 15		RRCID -> 205449		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770		
09	480 N	440	-0-	-40	-0-	27 1	413 2	N	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	30 1	462 2	N	-0-	-0-
11	540 N	461	-0-	-79	-0-	28 1	433 2	N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	33 1	465 2	N	-0-	-0-
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	30 1	457 2	N	-0-	-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2	N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 205580		COMPL. DATE 09/08/2004		TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683		
09	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3		N	-0-	-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517 3		N	-0-	-0-
11	480 N	410	-0-	-70	-0-	410 3		N	-0-	-0-
12	496 N	393	-0-	-103	-0-	393 3		N	-0-	-0-
01	496 N	428	-0-	-68	-0-	428 3		N	-0-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 9		RRCID -> 205590		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254		
09	330 N	175	-0-	-155	-0-	10 1	165 2	Y	-0-	1
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 2		Y	-0-	1
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-	1
12	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 2		Y	-0-	1
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2		Y	-0-	1
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-	1

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 36		RRCID -> 206928		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838		
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35 1	563 2	Y	-0-	-0-
10	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 2		Y	-0-	-0-
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	585 2		Y	-0-	-0-
12	620 N	584	-0-	-36	-0-	584 2		Y	-0-	-0-
01	589 N	548	-0-	-41	-0-	548 2		Y	-0-	-0-
02	560 N	319	-0-	-241	-0-	319 2		Y	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 207268		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2055 3	7 9	Y	6			16				
10		2263 X	1921	-0-	-342	-0-	1910 3	11 9	Y	10			26				
11		2190 X	2144	-0-	-46	-0-	2144 3		Y	-0-	24 1		2				
12		2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	2327 3	1 9	Y	1			3				
01		2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2379 3	37 9	Y	34			37				
02		2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	2007 3	10 9	Y	9	33 1		13				
JENNINGS RANCH AA										WELL #: 38		RRCID -> 207334		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622	
09		330 N	252	-0-	-78	-0-	15 1	237 2	Y	-0-			-0-				
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	218 2		Y	-0-			-0-				
11		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-			-0-				
12		248 N	211	-0-	-37	-0-	211 2		Y	-0-			-0-				
01		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 2		Y	-0-			-0-				
02		224 N	75	-0-	-149	-0-	75 2		Y	-0-			-0-				
LAUREL, O. M. ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 208274		COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 209473		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 11180	
09		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045 3	3 9	Y	3			8				
10		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1853 3	12 9	Y	11			19				
11		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 3		Y	-0-	18 1		1				
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		Y	-0-			1				
01		145 N	145	-0-	-0-	-0-	143 3	2 9	Y	2			3				
02		166 N	166	-0-	-0-	-0-	165 3	1 9	Y	1	3 1		1				
JENNINGS RANCH C										WELL #: 51		RRCID -> 210046		COMPL. DATE 12/18/2004		TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686	
09		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	121 1	1878 2	Y	-0-			2				
10		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	133 1	2025 2	Y	-0-			2				
11		3000 N	3342	-0-	342	342	206 1	3136 2	Y	-0-			2				
12		3100 N	3312	-0-	212	554	217 1	3095 2	Y	-0-			2				
01		3100 N	2689	-0-	-411	143	166 1	2523 2	Y	-0-			2				
02		2934 X	2791	-0-	-143	-0-	197 1	2594 2	Y	-0-			2				
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 210738		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432	
09		795 N	795	-0-	-0-	-0-	793 3	2 9	Y	2			6				
10		838 N	838	-0-	-0-	-0-	832 3	6 9	Y	5			11				
11		865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		Y	-0-	10 1		1				
12		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 3		Y	-0-			1				
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	924 3	15 9	Y	14			15				
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	761 3	3 9	Y	3	13 1		5				
LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 4		RRCID -> 211206		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744	
09		120 N	67	-0-	-53	-0-	67 3		Y	-0-			-0-				
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	14 3	1 9	Y	1			1				
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		Y	-0-	1 1		-0-				
12		62 N	57	-0-	-5	-0-	57 3		Y	-0-			-0-				
01		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		Y	-0-			-0-				
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-				

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1790	-0-	-250	-0-	113	1	1677	2	Y	-0-			8
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	116	1	1709	2	Y	-0-			8
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	155	1	2253	2	Y	5	12	1	1
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	182	1	2494	2	Y	-0-			1
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	184	1	2328	2	Y	-0-			1
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	166	1	2218	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-			1
10	1333 N	1090	-0-	-243	-0-	67	1	1023	2	Y	-0-			1
11	1110 N	1029	-0-	-81	-0-	63	1	966	2	Y	-0-			1
12	1116 N	1036	-0-	-80	-0-	68	1	968	2	Y	-0-			1
01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	60	1	920	2	Y	-0-			1
02	952 N	782	-0-	-170	-0-	55	1	727	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	114	-0-	-444	-0-	114	2			Y	-0-			-0-
11	540 N	224	-0-	-316	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
12	496 N	183	-0-	-313	-0-	183	2			Y	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

09	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1261	3	4	9	Y	4			10
10	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1310	3	8	9	Y	7			17
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			Y	-0-	16	1	1
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	3	1	9	Y	1			2
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1391	3	22	9	Y	20			22
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1301	3	8	9	Y	7	20	1	9

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

09	2550 X	2532	-0-	-18	-0-	150	1	2382	2	Y	-0-			8
10	2635 N	2443	-0-	-192	-0-	2443	2			Y	-0-			8
11	2580 N	2335	-0-	-245	-0-	2335	2			Y	-0-			8
12	2604 N	2363	-0-	-241	-0-	2363	2			Y	-0-			8
01	2449 N	2425	-0-	-24	-0-	2425	2			Y	-0-			8
02	2184 N	2135	-0-	-49	-0-	2135	2			Y	-0-			8

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 212478 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9506 - 11672

09	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-			-0-
10	651 N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-			-0-
11	630 N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-			-0-
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-			-0-
02	532 N	371	-0-	-161	-0-	371	3			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	213328	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	12160	PERF. 9656 - 12000	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	6039	3		N	-0-	-0-	
10	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6187	3		N	-0-	-0-	
11	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	3		N	-0-	-0-	
12	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3		N	-0-	-0-	
01	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	3		N	-0-	-0-	
02	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3		N	-0-	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	213486	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	12020	PERF. 9440 - 11611	
09	240 N	158	-0-	-82	-0-	158	3		N	-0-	-0-	
10	186 N	82	-0-	-104	-0-	82	3		N	-0-	-0-	
11	210 N	124	-0-	-86	-0-	124	3		N	-0-	-0-	
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-	-0-	
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-	-0-	
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	214155	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	11830	PERF. 11150 - 11524	
09	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		N	-0-	-0-	
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-	-0-	
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-	-0-	
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-	-0-	
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-	-0-	
02	336 N	251	-0-	-85	-0-	251	3		N	-0-	-0-	

LAS OVEJAS-STATE		WELL #:		2	RRCID ->	214189	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 9423 - 11422	
09	1200 N	1125	-0-	-75	-0-	1123	3	2 9	N	2	8	
10	1178 N	881	-0-	-297	-0-	881	3		N	-0-	8	
11	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1412	3	15 9	N	14	22	
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3		N	-0-	22	
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3		N	-0-	22	
02	1120 N	1040	-0-	-80	-0-	1040	3		N	-0-	22	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	215094	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	12089	PERF. 9328 - 11614	
09	1470 N	981	-0-	-489	-0-	981	2		Y	-0-	-0-	
10	1395 N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2		Y	-0-	-0-	
11	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2		Y	-0-	-0-	
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3		Y	-0-	-0-	
01	1364 N	1294	-0-	-70	-0-	1294	3		Y	-0-	-0-	
02	1260 N	1251	-0-	-9	-0-	1251	3		Y	-0-	-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		60	RRCID ->	215250	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF. 9976 - 12652	
09	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	161	1	2509 2	Y	-0-	1	
10	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	137	1	2096 2	Y	-0-	1	
11	1620 N	653	-0-	-967	-0-	40	1	613 2	Y	-0-	1	
12	1674 N	789	-0-	-885	-0-	52	1	737 2	Y	-0-	1	
01	1674 N	626	-0-	-1048	-0-	39	1	587 2	Y	-0-	1	
02	2800 N	2972	-0-	172	172	210	1	2762 2	Y	-0-	1	

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	215501	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9382 - 11826	
09	2430 N	2347	-0-	-83	-0-	2347	3		N	-0-	2	
10	2449 N	2385	-0-	-64	-0-	2385	3		N	-0-	2	
11	2400 N	2236	-0-	-164	-0-	2236	3		N	-0-	2	
12	2418 N	1748	-0-	-670	-0-	1748	3		N	-0-	2	
01	2387 N	2310	-0-	-77	-0-	2310	3		N	-0-	2	
02	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3		N	-0-	2	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 215839		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	900 N	857	-0-	-43	-0-	857 3	N	-0-		-0-		
10	868 N	861	-0-	-7	-0-	861 3	N	-0-		-0-		
11	900 N	778	-0-	-122	-0-	778 3	N	-0-		-0-		
12	899 N	793	-0-	-106	-0-	793 3	N	-0-		-0-		
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	839 3	N	-0-		-0-		
02	728 N	668	-0-	-60	-0-	668 3	N	-0-		-0-		

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 215864		COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585			
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		13		
10	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3	N	-0-		13		
11	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		13		
12	966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 3	N	-0-		13		
01	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 3	N	-0-		13		
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		13		

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 9		RRCID -> 215922		COMPL. DATE 11/18/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366			
09	1500 N	1096	-0-	-404	-0-	1092 3	4 9 Y	4		10		
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1092 3	6 9 Y	5		15		
11	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3		-0-	14 1	1		
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1268 3	1 9 Y	1		2		
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1130 3	19 9 Y	17		19		
02	822 N	822	-0-	-0-	-0-	818 3	4 9 Y	4	17 1	6		

EL REFUGIO		WELL #: 1		RRCID -> 216089		COMPL. DATE 03/31/2006			TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658			
09	1260 N	1081	-0-	-179	-0-	1081 3	N	-0-		-0-		
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3	N	-0-		-0-		
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 3	N	-0-		-0-		
12	1116 N	899	-0-	-217	-0-	899 3	N	-0-		-0-		
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209 3	N	-0-		-0-		
02	1092 N	979	-0-	-113	-0-	979 3	N	-0-		-0-		

JENNINGS RANCH C		WELL #: 61		RRCID -> 216691		COMPL. DATE 10/05/2005			TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367			
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	16 1	251 2 Y	-0-		-0-		
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	3 1	47 2 Y	-0-		-0-		
11	60 N	54	-0-	-6	-0-	3 1	51 2 Y	-0-		-0-		
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	8 1	118 2 Y	-0-		-0-		
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	3 1	52 2 Y	-0-		-0-		
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	6 1	79 2 Y	-0-		-0-		

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 35		RRCID -> 217476		COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704			
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	10 1	154 2 Y	-0-		-0-		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2 Y	-0-		-0-		
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	10 1	146 2 Y	-0-		-0-		
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2 Y	-0-		-0-		
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	9 1	148 2 Y	-0-		-0-		
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8 1	154 2 Y	-0-		-0-		

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 218316		COMPL. DATE 01/19/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300			
09	1020 N	797	-0-	-223	-0-	797 3	Y	-0-		-0-		
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819 3	Y	-0-		-0-		
11	870 N	865	-0-	-5	-0-	865 3	Y	-0-		-0-		
12	837 N	635	-0-	-202	-0-	635 3	Y	-0-		-0-		
01	806 N	794	-0-	-12	-0-	794 3	Y	-0-		-0-		
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3	Y	-0-		-0-		

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435															
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	24	3	1	9	Y	1			1
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-	1	1	-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1			1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-	1	1	-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068															
09	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2719	3	9	9	Y	8			12
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1908	3	12	9	Y	11			23
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-	22	1	1
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1223	3	1	9	Y	1			2
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	3	22	9	Y	20			22
02	1008	N	883	-0-	-125	-0-	877	3	6	9	Y	5	20	1	7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 219645 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 12113 PERF. 9416 - 11690															
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	765	3	2	9	Y	2			5
10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	Y	6			11
11	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			Y	-0-	10	1	1
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-			1
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	923	3	15	9	Y	14			15
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	3	2	9	Y	2	13	1	4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762															
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	173	3			N	-0-			-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740															
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-			-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-			-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-			-0-
12	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	3			N	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-			-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221324 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224															
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			2
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-			2
11	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	3			N	-0-			2
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-			2
01	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-			2
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-			2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EL REFUGIO		WELL #: 2		RRCID -> 222007		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	384	3	4 9	N	4	18
10	713 N	393	-0-	-320	-0-	393	3		N	-0-	18
11	810 N	360	-0-	-450	-0-	360	3		N	-0-	18
12	403 N	323	-0-	-80	-0-	319	3	4 9	N	4	22
01	406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1 9	N	1	23
02	336 N	289	-0-	-47	-0-	289	3		N	-0-	23

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 222116		COMPL. DATE 03/26/2006			TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696		
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1 9	Y	1	2
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-	2
11	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	3		Y	-0-	-0-
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	3		Y	-0-	-0-
01	155 N	139	-0-	-16	-0-	137	3	2 9	Y	2	2
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	101	3	1 9	Y	1	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 222523		COMPL. DATE 07/22/2006			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11304 - 12226		
09	780 N	641	-0-	-139	-0-	641	3		N	-0-	-0-
10	837 N	538	-0-	-299	-0-	538	3		N	-0-	-0-
11	900 N	499	-0-	-401	-0-	499	3		N	-0-	-0-
12	651 N	436	-0-	-215	-0-	436	3		N	-0-	-0-
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3		N	-0-	-0-
02	476 N	392	-0-	-84	-0-	392	3		N	-0-	-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 222828		COMPL. DATE 09/11/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 11996		
09	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	3		N	-0-	-0-
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-	-0-
11	810 N	615	-0-	-195	-0-	615	3		N	-0-	-0-
12	775 N	643	-0-	-132	-0-	643	3		N	-0-	-0-
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-	-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #: 26		RRCID -> 223355		COMPL. DATE 07/02/2006			TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818		
09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	199	1	2957 2	Y	-0-	9
10	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	206	1	3037 2	Y	-0-	9
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	196	1	2855 2	Y	7	1
						8	9				
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	193	1	2655 2	Y	-0-	1
01	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	203	1	2572 2	Y	-0-	1
02	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	160	1	2137 2	Y	-0-	1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 225214		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086		
09	1682 X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3		N	-0-	-0-
10	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3		N	-0-	-0-
11	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3		N	-0-	-0-
12	1364 X	1252	-0-	-112	-0-	1252	3		N	-0-	-0-
01	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-	-0-
02	1232 X	1036	-0-	-196	-0-	1036	3		N	-0-	-0-

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-			1
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-			1
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-			1
12	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-			1
01	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-			1
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-			1

 JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227230 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 12098

09	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	285	1	4241	2	Y	-0-			13
10	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	257	1	3802	2	Y	-0-			13
11	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	238	1	3458	2	Y	8	20	1	1
						9	9							
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	234	1	3214	2	Y	-0-			1
01	3193 X	2350	-0-	-843	-0-	172	1	2178	2	Y	-0-			1
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	229	1	3058	2	Y	-0-			1

 SERAFIN WELL #: 6 RRCID -> 228235 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10880 - 11804

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-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229760 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			4
*10	3100 N	4021	-0-	921	-0-	921	4021	3		N	-0-			4
*11	3000 N	3534	-0-	534	-0-	1455	3534	3		N	-0-			4
*12	2836 N	1381	-0-	-1455	-0-	1381	3			N	-0-			4
*01	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	3			N	-0-			4
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-			4

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229963 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

09	2460 X	2373	-0-	-87	-0-	2365	3	8	9	Y	7			18
10	2356 N	1759	-0-	-597	-0-	1751	3	8	9	Y	7			25
11	2160 N	1083	-0-	-1077	-0-	1083	3			Y	-0-	24	1	1
12	2449 N	341	-0-	-2108	-0-	340	3	1	9	Y	1			2
01	1767 N	752	-0-	-1015	-0-	741	3	11	9	Y	10			12
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	3	6	9	Y	5	11	1	6

 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 230013 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 9330 - 11593

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-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
JENNINGS		WELL #:		88	RRCID ->	230623	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	14050	PERF.	13164 - 13899				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
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-	

LAUREL MINERAL ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	230948	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	9278 - 11002				
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-	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		28	RRCID ->	230951	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	11260 - 12167				
09	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	83	1	1239	2	Y	-0-				5	
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	85	1	1249	2	Y	-0-				5	
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	82	1	1188	2	Y	-0-	2	7	1	-0-	
						2	9									
12	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	88	1	1212	2	Y	-0-				-0-	
01	1302 N	1226	-0-	-76	-0-	90	1	1136	2	Y	-0-				-0-	
02	1176 N	1150	-0-	-26	-0-	80	1	1070	2	Y	-0-				-0-	

JENNINGS RANCH C		WELL #:		62	RRCID ->	230954	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	12662	PERF.	11225 - 12186				
09	810 N	807	-0-	-3	-0-	49	1	758	2	Y	-0-				1	
10	836 N	836	-0-	-0-	-0-	51	1	785	2	Y	-0-				1	
11	795 N	795	-0-	-0-	-0-	49	1	746	2	Y	-0-				1	
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	54	1	763	2	Y	-0-				1	
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	2	Y	-0-				1	
02	734 N	734	-0-	-0-	-0-	52	1	682	2	Y	-0-				1	

JENNINGS RANCH D		WELL #:		29	RRCID ->	231238	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	12146	PERF.	9550 - 11793				
09	3180 X	2642	-0-	-538	-0-	167	1	2475	2	Y	-0-				-0-	
10	3255 X	2726	-0-	-529	-0-	173	1	2553	2	Y	-0-				-0-	
11	3150 X	2609	-0-	-541	-0-	168	1	2441	2	Y	-0-				-0-	
12	2976 X	2370	-0-	-606	-0-	161	1	2209	2	Y	-0-				-0-	
01	2976 X	2629	-0-	-347	-0-	192	1	2437	2	Y	-0-				-0-	
02	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	207	1	2760	2	Y	-0-				-0-	

SERAFIN		WELL #:		7	RRCID ->	231243	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10584 - 12113				
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	2	Y	-0-				-0-	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-				-0-	
11	300 N	221	-0-	-79	-0-	12	1	209	2	Y	-0-				-0-	
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	-0-				-0-	
01	310 N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	2	Y	-0-				-0-	
02	196 N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	Y	-0-				-0-	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

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
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1045	3	3	9	Y	3			8
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1606	3	11	9	Y	10			18
11	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-	17	1	1
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	1078	3	1	9	Y	1			2
01	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1414	3	22	9	Y	20			22
02	1120 N	743	-0-	-377	-0-	739	3	4	9	Y	4	20	1	6

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF. 11300 - 12361

09	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	171	1	2543	2	Y	-0-			7
10	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	178	1	2629	2	Y	-0-			7
11	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	178	1	2586	2	Y	7	13	1	1
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	192	1	2639	2	Y	-0-			1
01	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	184	1	2333	2	Y	-0-			1
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	165	1	2205	2	Y	-0-			1

SERAFIN WELL #: 5 RRCID -> 231869 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 12474 PERF. 8504 - 12484

09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	35	1	628	2	Y	-0-			-0-
10	713 N	663	-0-	-50	-0-	36	1	627	2	Y	-0-			-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	Y	-0-			-0-
12	707 N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	625	-0-	-19	-0-	31	1	594	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 11010 - 12130

09	2190 N	2111	-0-	-79	-0-	2111	3			N	-0-			-0-
10	2325 N	2035	-0-	-290	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
11	2130 N	1986	-0-	-144	-0-	1986	3			N	-0-			-0-
12	2170 N	1951	-0-	-219	-0-	1951	3			N	-0-			-0-
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			N	-0-			-0-
02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			N	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 235227 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

09	1200 N	943	-0-	-257	-0-	943	3			N	-0-			-0-
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-			-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-			-0-
12	961 N	771	-0-	-190	-0-	771	3			N	-0-			-0-
01	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	3			N	-0-			-0-
02	1064 N	949	-0-	-115	-0-	949	3			N	-0-			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

09	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1429	3	4	9	Y	4			11
10	1519 N	1474	-0-	-45	-0-	1466	3	8	9	Y	7			18
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1463	3	1	9	Y	1	18	1	1
12	1488 N	1411	-0-	-77	-0-	1410	3	1	9	Y	1			2
01	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1736	3	28	9	Y	25			27
02	1372 N	1300	-0-	-72	-0-	1293	3	7	9	Y	6	24	1	9

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
JENNINGS RANCH D		WELL #: 33		RRCID -> 236360		COMPL. DATE 09/04/2007			TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872					
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
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	2	Y	-0-			2
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	Y	-0-			2
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	46	1	672	2	Y	2	4	1	-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	604	-0-	-68	-0-	60	1	755	2	Y	-0-			-0-
						42	1	562	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 21		RRCID -> 237428		COMPL. DATE 09/09/2008			TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806					
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-			-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
11	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-			-0-
12	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	3			N	-0-			-0-

LAS OVEJAS-STATE		WELL #: 3		RRCID -> 241722		COMPL. DATE 11/23/2008			TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306					
09	450 N	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-			4
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			4
11	330 N	103	-0-	-227	-0-	103	3			N	-0-			4
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			4
01	527 N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-			4
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-			4

JENNINGS RANCH D		WELL #: 40		RRCID -> 242324		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647					
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	2	Y	-0-			2
10	812 N	812	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	Y	-0-			2
11	963 N	963	-0-	-0-	-0-	62	1	899	2	Y	2	4	1	-0-
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	2	9							
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	85	1	1172	2	Y	-0-			-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	98	1	1248	2	Y	-0-			-0-
						64	1	854	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #: 23		RRCID -> 242569		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322					
09	1140 N	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-			1
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-			1
11	1170 N	932	-0-	-238	-0-	932	3			N	-0-			1
12	1116 N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-			1
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			1
02	868 N	817	-0-	-51	-0-	817	3			N	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 43		RRCID -> 243237		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034					
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	254	1	3773	2	Y	-0-			-0-
10	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	254	1	3758	2	Y	-0-			-0-
11	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	256	1	3729	2	Y	-0-			-0-
12	3958 X	3958	-0-	-0-	-0-	269	1	3689	2	Y	-0-			-0-
01	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	258	1	3272	2	Y	-0-			-0-
02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	236	1	3148	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		22	RRCID ->	243408	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	13442	PERF.	9250 - 11540	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 3			N	-0-		-0-
10		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3			N	-0-		-0-
11		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3			N	-0-		-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-	213 3			N	-0-		-0-
01		372 N	342	-0-	-30	-0-	342 3			N	-0-		-0-
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3			N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH C		WELL #:		63	RRCID ->	243732	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10043 - 12417	
09		1080 N	1062	-0-	-18	-0-	64 1	998 2	Y	-0-			1
10		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	69 1	1045 2	Y	-0-			1
11		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	65 1	984 2	Y	-0-			1
12		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	71 1	1007 2	Y	-0-			1
01		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	66 1	1003 2	Y	-0-			1
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-	70 1	914 2	Y	-0-			1

JENNINGS		WELL #:		91	RRCID ->	244614	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	13022	PERF.	10970 - 12364	
09		12 N	12	-0-	-0-	-0-	2 1	10 2	Y	-0-			-0-
10		155 N	64	-0-	-91	-0-	8 1	56 2	Y	-0-			-0-
11		61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 2	Y	-0-			-0-
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-			-0-
01		109 N	109	-0-	-0-	-0-	14 1	95 2	Y	-0-			-0-
02		60 N	60	-0-	-0-	-0-	5 1	41 2	Y	13			13
							14 9						

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	245179	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	10980 - 12112	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D		WELL #:		32	RRCID ->	245412	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9506 - 12117	
09		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	147 1	2178 2	Y	-0-			7
10		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	146 1	2150 2	Y	-0-			7
11		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	145 1	2116 2	Y	6	12 1		1
							7 9						
12		2294 N	2256	-0-	-38	-0-	153 1	2103 2	Y	-0-			1
01		2294 N	1890	-0-	-404	-0-	138 1	1752 2	Y	-0-			1
02		2072 N	1861	-0-	-211	-0-	130 1	1731 2	Y	-0-			1

LAUREL, O. M. ESTATE		WELL #:		25	RRCID ->	247771	COMPL. DATE	02/21/2009	TOTAL DEPTH	12725	PERF.	9298 - 12248	
09		613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-			8
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	657 3		N	-0-			8
11		630 N	596	-0-	-34	-0-	596 3		N	-0-			8
12		648 N	648	-0-	-0-	-0-	648 3		N	-0-			8
01		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			8
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694 3		N	-0-			8

 JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	2	Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	21	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	2	Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	Y	-0-			-0-

 MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

09	2730 X	2389	-0-	-341	-0-	127	1	2262	2	Y	-0-			-0-
10	2604 N	2231	-0-	-373	-0-	122	1	2109	2	Y	-0-			-0-
11	2490 N	2334	-0-	-156	-0-	126	1	2208	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2389	-0-	-91	-0-	137	1	2252	2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	2180	-0-	-52	-0-	108	1	2072	2	Y	-0-			-0-
02	2184 N	1957	-0-	-227	-0-	98	1	1859	2	Y	-0-			-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

09	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	243	1	3612	2	Y	-0-			11
10	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	241	1	3560	2	Y	-0-			11
11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	223	1	3244	2	Y	8	18	1	1
						9	9							
12	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	236	1	3244	2	Y	-0-			1
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	239	1	3032	2	Y	-0-			1
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	217	1	2895	2	Y	-0-			1

 MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	102	1	1819	2	Y	-0-			-0-
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	88	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	80	1	1402	2	Y	-0-			-0-
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	85	1	1396	2	Y	-0-			-0-
01	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	52	1	1004	2	Y	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	61	1	1147	2	Y	-0-			-0-

 JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

09	120 N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			1
10	155 N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-			1
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	8	1	96	2	Y	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	7	1	91	2	Y	-0-			-0-

 LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			-0-
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
12	372 N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-			-0-
01	372 N	242	-0-	-130	-0-	242	3			N	-0-			-0-
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	189 1	2804 2	Y	-0-			-0-
10		3224 X	3079	-0-	-145	-0-	195 1	2884 2	Y	-0-			-0-
11		3120 X	2966	-0-	-154	-0-	191 1	2775 2	Y	-0-			-0-
12		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	207 1	2838 2	Y	-0-			-0-
01		3100 X	2775	-0-	-325	-0-	203 1	2572 2	Y	-0-			-0-
02		2800 X	2577	-0-	-223	-0-	180 1	2397 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

09		926 N	926	-0-	-0-	-0-	58 1	868 2	Y	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	67 1	995 2	Y	-0-			-0-
11		978 N	978	-0-	-0-	-0-	63 1	915 2	Y	-0-			-0-
12		859 N	859	-0-	-0-	-0-	58 1	801 2	Y	-0-			-0-
01		925 N	925	-0-	-0-	-0-	68 1	857 2	Y	-0-			-0-
02		865 N	865	-0-	-0-	-0-	60 1	805 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

09		210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 3		N	-0-			-0-
01		341 N	257	-0-	-84	-0-	257 3		N	-0-			-0-
02		308 N	246	-0-	-62	-0-	246 3		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

09		780 N	780	-0-	-0-	-0-	49 1	731 2	Y	-0-			2
10		1271 N	562	-0-	-709	-0-	36 1	526 2	Y	-0-			2
11		930 N	660	-0-	-270	-0-	42 1	617 2	Y	1	3 1		-0-
							1 9						
12		806 N	635	-0-	-171	-0-	43 1	592 2	Y	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0-	-0-	43 1	551 2	Y	-0-			-0-
02		616 N	535	-0-	-81	-0-	37 1	498 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

09		1050 N	974	-0-	-76	-0-	61 1	913 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	977	-0-	-15	-0-	62 1	915 2	Y	-0-			-0-
11		960 N	888	-0-	-72	-0-	57 1	831 2	Y	-0-			-0-
12		992 N	889	-0-	-103	-0-	60 1	829 2	Y	-0-			-0-
01		992 N	842	-0-	-150	-0-	62 1	780 2	Y	-0-			-0-
02		840 N	826	-0-	-14	-0-	58 1	768 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		46216 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 251566			COMPL. DATE 09/02/2009			TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09		1380 N	1228	-0-	-152	-0-	1228	3	N	-0-		-0-
10		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-		-0-
12		1271 N	1153	-0-	-118	-0-	1153	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1455	-0-	-2	-0-	1415	3	N	36		36
02		1456 N	1371	-0-	-85	-0-	1295	3	N	69		105

JENNINGS RANCH D				WELL #:	62	RRCID -> 252180			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

09		90 N	86	-0-	-4	-0-	5	1	Y	-0-		1
10		73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		1
11		82 N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-	1 1	-0-
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-		-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	Y	-0-		-0-
02		52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	77	RRCID -> 254137			COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

09		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	75	1	Y	-0-		4
10		1302 N	1187	-0-	-115	-0-	75	1	Y	-0-		4
11		1260 N	1125	-0-	-135	-0-	72	1	Y	-0-	6 1	-0-
							2	9				
12		1240 N	1074	-0-	-166	-0-	73	1	Y	-0-		-0-
01		1178 N	1021	-0-	-157	-0-	75	1	Y	-0-		-0-
02		1064 N	856	-0-	-208	-0-	60	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	64	RRCID -> 254139			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 12572

09		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	Y	-0-		-0-
10		1612 N	1566	-0-	-46	-0-	99	1	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1462	-0-	-98	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
12		1612 N	1431	-0-	-181	-0-	97	1	Y	-0-		-0-
01		1581 N	1281	-0-	-300	-0-	94	1	Y	-0-		-0-
02		1372 N	1248	-0-	-124	-0-	87	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH D				WELL #:	70	RRCID -> 254141			COMPL. DATE 03/25/2010			TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

09		420 N	225	-0-	-195	-0-	14	1	Y	-0-		4
10		528 N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	Y	-0-		4
11		405 N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	Y	-0-	5 1	-0-
							1	9				
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	35	1	Y	-0-		-0-
02		364 N	328	-0-	-36	-0-	23	1	Y	-0-		-0-

JENNINGS RANCH AA				WELL #:	58	RRCID -> 254144			COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 13002 PERF.11430 - 12214

09		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	86	1	N	-0-		-0-
10		1488 N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2	N	-0-		-0-
11		1380 N	1229	-0-	-151	-0-	1229	2	N	-0-		-0-
12		1519 N	1385	-0-	-134	-0-	1385	2	N	-0-		-0-
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2	N	-0-		-0-
02		1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2	N	-0-		-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
JENNINGS RANCH D		WELL #: 37		RRCID -> 254147		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 12224					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740	N	1578	-0-	-162	-0-	100 1	1478 2	Y	-0-			6
10	1674	N	1640	-0-	-34	-0-	104 1	1536 2	Y	-0-			6
11	1620	N	1562	-0-	-58	-0-	100 1	1458 2	Y	4	9 1		1
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	107 1	1471 2	Y	-0-			1
01	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	107 1	1352 2	Y	-0-			1
02	1456	N	1439	-0-	-17	-0-	100 1	1339 2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH D		WELL #: 68		RRCID -> 254250		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11262 - 12342					
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	39 1	579 2	Y	-0-			-0-
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41 1	605 2	Y	-0-			-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	42 1	610 2	Y	-0-			-0-
12	651	N	555	-0-	-96	-0-	38 1	517 2	Y	-0-			-0-
01	651	N	512	-0-	-139	-0-	37 1	475 2	Y	-0-			-0-
02	616	N	530	-0-	-86	-0-	37 1	493 2	Y	-0-			-0-

JENNINGS		WELL #: 93H		RRCID -> 264003		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10851 - 14965					
09	3360	X	2255	-0-	-1105	-0-	306 1	1949 2	Y	-0-			23
10	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	373 1	2725 2	Y	-0-			23
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	333 1	2492 2	Y	-0-			23
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	228 1	2955 2	Y	-0-			23
01	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	427 1	2988 2	Y	-0-			23
02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	305 1	2481 2	Y	-0-			23

JENNINGS RANCH A		WELL #: 5		RRCID -> 295459		COMPL. DATE 08/25/2021		TOTAL DEPTH 12525 PERF.10096 - 12280					
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-			-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 2		N	-0-			-0-
11	14	N	3	-0-	-11	-0-	3 2		N	-0-			-0-
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-			-0-
01	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405 2		N	-0-			-0-
02	2800	N	5777	-0-	2977	-0-	5777 2		N	-0-			-0-

JENNINGS RANCH AA		WELL #: 19		RRCID -> 297757		COMPL. DATE 07/18/2022		TOTAL DEPTH 12891 PERF. 9786 - 12698					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THREE-C OIL AND GAS EL REFUGIO		857600		RRCID -> 207637		COMPL. DATE 01/31/2020		TOTAL DEPTH 12647 PERF.10401 - 10497					
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.)										//CONT.// 46216 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS										//CONT.// 857600							
EL REFUGIO "AD"										WELL #: 4		RRCID -> 218775		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812	
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	BALANCE				
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				

GARZA, FERNANDO DEEP										WELL #: 2		RRCID -> 234935		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628	
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				

GARZA, FERNANDO DEEP										WELL #: 1		RRCID -> 242305		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622	
09		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
10		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
11		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
12		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
01		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
02		0	X	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX)										46216 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										386310							
JENNINGS RANCH C										WELL #: 14		RRCID -> 179052		COMPL. DATE 06/06/2000		TOTAL DEPTH 12920 PERF.11106 - 11256	
09		678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-				
10		530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	2	Y	-0-				
11		1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	91	1	1383	2	Y	-0-				
12		1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	100	1	1421	2	Y	-0-				
01		829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	778	2	Y	-0-				
02		1372	N	411	-0-	-961	-0-	29	1	382	2	Y	-0-				

JENNINGS RANCH C										WELL #: 10		RRCID -> 197872		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160	
09		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
10		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
11		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				

LAUREL MINERAL ESTATE										WELL #: 7		RRCID -> 215369		COMPL. DATE 08/02/2005		TOTAL DEPTH 12089 PERF.10066 - 10090	
09		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
10		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
12		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
01		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				
02		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT	-0-				

JESUIT (LOYOLA BEACH)		46312 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC		268323												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225391		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12567 - 12794				
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	EOM BALANCE
09	570 N	293	-0-	-277	-0-	293	3			Y	-0-			118
10	558 N	387	-0-	-171	-0-	387	3			Y	-0-			118
11	510 N	247	-0-	-263	-0-	247	3			Y	-0-			118
12	310 N	44	-0-	-266	-0-	44	3			Y	-0-			118
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			118
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT			118

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232958		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 15310		PERF.13705 - 14039				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 244684		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13650		PERF.13110 - 13384				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			36

JESUIT (RIVERA)		46312 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC		268323												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 246639		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9748 - 9756				
09	120 N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-			26
10	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-			26
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-			26
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	3			Y	-0-			26
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			26
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			26

JESUIT GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 254907		COMPL. DATE 01/24/2010		TOTAL DEPTH 13140		PERF. 9832 - 9844				
09	7590	3458	-0-	-4132	2586	3399	3	59	9	Y	54	76	1	36
10	7178 R	4592	-0-	-2586	-0-	4486	3	106	9	Y	96	71	1	61
11	6570 #	2915	-0-	-3655	-0-	2873	3	42	9	Y	38	77	1	22
12	6479 #	582	-0-	-5897	-0-	510	3	72	9	Y	65			87
01	6014 #	-0-	-0-	-6014	-0-					Y	-0-			87
02	4144 #	NO RPT	-0-	-4144	-0-					Y	NO RPT			87

JESUIT (UPPER DEL GRULLO)		46312 575		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: KLEBERG						
FINALY RESOURCES LLC		268323												
JESUIT GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 250748		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11678 - 11720				
09	2070	2898	-0-	828 B	52682	2817	3	81	9	Y	74	92	1	30
10	2139	3835	-0-	1696 B	54378	3718	3	117	9	Y	106	85	1	51
11	2070	2448	-0-	378 B	54756	2381	3	67	9	Y	61	93	1	19
12	5425	481	-0-	-4944 B	49812	423	3	58	9	Y	53			72
01	5022	-0-	-0-	-5022 B	44790					Y	-0-			72
02	3472	NO RPT	-0-	-3472 B	41318					Y	NO RPT			72
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		41318												

JESUIT (10700)		46312 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID ->	246638	COMPL. DATE	12/14/2008	TOTAL DEPTH	13140	PERF.	9900 - 9906	
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	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

JESUIT (10900)		46312 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
FINALY RESOURCES LLC		268323										
JESUIT GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	246642	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12220 - 12243	
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	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

JICARILLA (I-2)		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
DOUGHERTY/EIA UNIT 2		WELL #:	1	RRCID ->	137983	COMPL. DATE	02/24/1991	TOTAL DEPTH	10356	PERF.	9188 - 9766	
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	BALANCE
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	283	1	993	2	N	-0-
10	1240	N	943	-0-	-297	-0-	223	1	720	2	N	-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	312	1	1015	2	N	-0-
12	1333	N	902	-0-	-431	-0-	238	1	664	2	N	-0-
01	930	N	518	-0-	-412	-0-	106	1	412	2	N	-0-
02	1232	N	1138	-0-	-94	-0-	249	1	889	2	N	-0-

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748										
		WELL #:	2	RRCID ->	185830	COMPL. DATE	05/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9186 - 9677	
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	BALANCE
09	1410	X	1301	-0-	-109	-0-	286	1	1003	2	Y	11
							12	9				152
10	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	347	1	1120	2	Y	34
							37	9				186
11	1530	X	1181	-0-	-349	-0-	271	1	882	2	Y	25
							28	9				211
12	1581	X	1025	-0-	-556	-0-	264	1	735	2	Y	24
							26	9				235
01	1581	X	1076	-0-	-505	-0-	216	1	838	2	Y	20
							22	9		125	1	130
02	1372	X	1151	-0-	-221	-0-	246	1	875	2	Y	27
							30	9				157

DOUGHERTY/EIA UNIT #1		46339 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		216748										
		WELL #:	2	RRCID ->	186648	COMPL. DATE	07/29/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9144 - 9393	
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	BALANCE
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	-0-

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M	O	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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2001												

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			46
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			46

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			50
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-			50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			50

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 6		RRCID -> 082525		COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9437 - 9619			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	51 1	1003 2	N	8		47
						9 9					
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	30 1	587 2	N	-0-		47
*06	600 N	568	-0-	-32	-0-	28 1	540 2	N	-0-		47
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	35 1	725 2	N	-0-		47
*08	701 N	701	-0-	-0-	-0-	32 1	669 2	N	-0-		47
*09	570 N	466	-0-	-104	-0-	21 1	445 2	N	-0-		47
*10	620 N	525	-0-	-95	-0-	24 1	501 2	N	-0-		47
*11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	24 1	613 2	N	-0-		47
*12	496 N	425	-0-	-71	-0-	9 1	416 2	N	-0-		47
*01	527 N	489	-0-	-38	-0-	6 1	483 2	N	-0-		47
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	17 1	567 2	N	3		50
						3 9					

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 11		RRCID -> 084421		COMPL. DATE 09/21/1979		TOTAL DEPTH 10514 PERF.10311 - 10444		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 14		RRCID -> 088453		COMPL. DATE 11/23/2007		TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9530 - 10498		
09	240 N	194	-0-	-46	-0-	9 1	185 2	N	-0-	47
10	372 N	156	-0-	-216	-0-	7 1	149 2	N	-0-	47
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	15 1	380 2	N	-0-	47
12	388 N	388	-0-	-0-	-0-	8 1	380 2	N	-0-	47
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	5 1	383 2	N	-0-	47
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	12 1	407 2	N	-0-	47

BRUNI MINERALS TRUST		WELL #: A 1		RRCID -> 088742		COMPL. DATE 12/13/2007		TOTAL DEPTH 11735 PERF.10322 - 10622		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 15		RRCID -> 093755		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9055 - 9615		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 19		RRCID -> 114199		COMPL. DATE 11/13/1984		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9892 - 9914		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

JUANITA (LOBO)		//CONT.// 47440 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 18		RRCID -> 115213		COMPL. DATE 01/12/1985		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490								
M	O	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
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-

BRUNI MINERAL TRUST "A"		WELL #: 20		RRCID -> 117180		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568								
09	570 N	346	-0-	-224	-0-	15	1	331	2	Y	-0-					-0-
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	614	2	Y	-0-					-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-	12	1	554	2	Y	-0-					-0-
01	589 N	459	-0-	-130	-0-	5	1	454	2	Y	-0-					-0-
02	588 N	491	-0-	-97	-0-	14	1	477	2	Y	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054		RRCID -> 084900		COMPL. DATE 09/28/1979		TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9819 - 9984								
BRUNI MINERAL -A-		WELL #: 3														
09	3000 N	3018	-0-	18	-0-	210	1	2808	2	Y	-0-					-0-
10	1863 N	1845	-0-	-18	-0-	170	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1770 N	1763	-0-	-7	-0-	100	1	1633	2	Y	27	26	1			1
						30	9									
12	2635 X	1912	-0-	-723	-0-	69	1	1843	2	Y	-0-					1
01	2635 X	1764	-0-	-871	-0-	25	1	1719	2	Y	18					19
						20	9									
02	2380 X	1411	-0-	-969	-0-	28	1	1383	2	Y	-0-					19

BRUNI MINERAL -B-		WELL #: 3		RRCID -> 087362		COMPL. DATE 03/07/1980		TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075								
09	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	95	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	57	1	931	2	Y	-0-					-0-
12	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	38	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	1003	-0-	-20	-0-	15	1	988	2	Y	-0-					-0-
02	924 N	839	-0-	-85	-0-	17	1	822	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C		WELL #: 2		RRCID -> 089662		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819								
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-

HIRSCH ESTATE J.		WELL #: C 1		RRCID -> 095734		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412								
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JUANITA (LOBO, UP.)				47440 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL "D"				460054										
WELL #: 2				RRCID -> 091298	COMPL. DATE 09/26/1980	TOTAL DEPTH 11166	PERF. 9468	- 10243						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HIRSCH ESTATE J				WELL #: D 1	RRCID -> 100059	COMPL. DATE 09/08/2016	TOTAL DEPTH 10063	PERF. 9140	- 9198					
09		150 N	88	-0-	-62	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
10		155 N	67	-0-	-88	6	1	61	2	Y	-0-			-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-			-0-
12		110 N	110	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	1	1	72	2	Y	-0-			-0-

JUANITA (WILCOX 7300)				47440 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
FAULCONER ENERGY, LLC BONUGLI, HELEN				263648										
WELL #: 1				RRCID -> 105412	COMPL. DATE 08/01/1999	TOTAL DEPTH 11804	PERF. 7290	- 7306						
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
10		145 N	145	-0-	-0-	26	1	119	2	N	-0-			120
11		150 N	-0-	-0-	-150					N	-0-			120
12		202 N	202	-0-	-0-	23	1	179	2	N	-0-			120
01		155 N	84	-0-	-71	15	1	69	2	N	-0-			120
02		70 N	70	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-			120

JUANITA (WILCOX 8100)				47440 687	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD. BRUNI MINERAL B				460054										
WELL #: 7				RRCID -> 284251	COMPL. DATE 01/12/2018	TOTAL DEPTH 10523	PERF. 8046	- 8066						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JUANITA (7100)				47440 698	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI MINERAL TRUST 'A'				386310										
WELL #: 2				RRCID -> 153633	COMPL. DATE 08/06/1994	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 7140	- 7360						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117				N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 41	RRCID -> 289562	COMPL. DATE 03/16/2018	TOTAL DEPTH 10863	PERF. 7150	- 7330					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

JUANITA (7100) //CONT.// 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 48 RRCID -> 289563 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7080 - 7388

M O	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
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1 1	11 2	N	-0-			29
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	N	-0-			29
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			29
12	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 2		N	-0-			29
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

JUDD CITY, S. (D-2 SAND) 47486 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 176648 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 5448

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2008

JUDD CITY, S. (FRIO MASSIVE) 47486 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 M. E. EVANS ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 178376 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5740 - 5780

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

PLUGGED AND ABANDONED 10/22/2008

JULIAN, NORTH (J-68) 47564 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
 HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
 SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 288445 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9320 - 9440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KR\BOA (VX CONS.) 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 168598 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11190 - 11224

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

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

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-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH CANELO		WELL #:		821	RRCID ->	261883	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.11416	- 12042	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6000 X	4760	-0-	-1240	-0-	135 1	4428 3	Y	167	206 1			83
						13 4	184 9						
10	6107 X	4539	-0-	-1568	-0-	140 1	4264 3	Y	112	143 1			52
						12 4	123 9						
11	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	135 1	6774 3	Y	182	102 1			132
						17 4	200 9						
12	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	140 1	6119 3	Y	146	149 1			129
						16 4	161 9						
01	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	140 1	5838 3	Y	167	197 1			99
						17 4	184 9						
02	5964 X	5782	-0-	-182	-0-	126 1	5480 3	Y	147	130 1			116
						14 4	162 9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		824	RRCID ->	263218	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11148	- 12567	
09	3000 N	-0-	-0-	-3000	25484			N	-0-			-0-	
10	3100 N	-0-	-0-	-3100	22384			N	-0-			-0-	
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	19384			N	-0-			-0-	
*12	3100 N	-0-	-0-	-3100	16284			N	-0-			-0-	
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	13184			N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	13184			N	NO RPT			-0-	

KING RANCH CANELO		WELL #:		828	RRCID ->	264858	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12338	- 12536	
09	6360 X	4484	-0-	-1876	-0-	12 1	4399 3	Y	60	119 1			30
						7 4	66 9						
10	6417 X	4151	-0-	-2266	-0-	11 1	4075 3	Y	53	58 1			25
						7 4	58 9						
11	6663 X	6663	-0-	-0-	-0-	17 1	6522 3	Y	99	52 1			72
						15 4	109 9						
12	5921 X	5733	-0-	-188	-0-	2 1	5632 3	Y	77	81 1			68
						14 4	85 9						
01	5797 X	5121	-0-	-676	-0-	2 1	5015 3	Y	81	101 1			48
						15 4	89 9						
02	5684 X	5090	-0-	-594	-0-	2 1	4991 3	Y	76	64 1			60
						13 4	84 9						

KING RANCH CANELO		WELL #:		830	RRCID ->	267327	COMPL. DATE	03/12/2012	TOTAL DEPTH	13250	PERF.12820	- 13090	
09	2730 N	2141	-0-	-589	-0-	6 1	2114 3	Y	16	71 1			8
						3 4	18 9						
10	2604 N	1255	-0-	-1349	-0-	3 1	1243 3	Y	7	12 1			3
						1 4	8 9						
11	2580 N	1	-0-	-2579	-0-	1 3		Y	-0-	3 1			-0-
12	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-			Y	-0-				-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			Y	-0-				-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-				-0-

KING RANCH CANELO		WELL #:		837	RRCID ->	267331	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11940	- 12602	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

KR\BOA (VX CONS.)		//CONT.//		47937 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH CANELO		WELL #:		862	RRCID ->	269350	COMPL. DATE	01/01/2013	TOTAL DEPTH	13095	PERF.11526 - 12668	
M O	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
09	1920 N	1492	-0-	-428	-0-	4 1	1430 3	Y	48	64 1		24
						5 4	53 9					
10	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	4 1	1597 3	Y	53	53 1		24
						7 4	58 9					
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	6 1	2095 3	Y	82	47 1		59
						10 4	90 9					
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1 1	1887 3	Y	64	66 1		57
						10 4	70 9					
01	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	57 1		-0-
02	1708 N	-0-	-0-	-1708	-0-			Y	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 10250)		//CONT.//		47937 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		53	RRCID ->	186637	COMPL. DATE	02/26/2001	TOTAL DEPTH	12761	PERF.10600 - 10685	
M O	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
09	1200 N	941	-0-	-259	-0-	910 3	2 4	Y	26	78 1		13
						29 9						
10	1178 N	947	-0-	-231	-0-	917 3	4 4	Y	24	26 1		11
						26 9						
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1300 3	4 4	Y	39	22 1		28
						43 9						
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1172 3	4 4	Y	31	32 1		27
						34 9						
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-	27 1		-0-
02	1148 N	-0-	-0-	-1148	-0-			Y	-0-			-0-

KR\BOA (VX. 11300)		//CONT.//		47937 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1065	RRCID ->	170945	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10756 - 10774	
M O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: KLEBERG			
BLUE WING ENERGY, INC.		//CONT.//		076791								
KING RANCH MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	213685	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	14750	PERF.13098 - 13676	
M O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123

EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162					CNTY: KLEBERG			
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M 54E	RRCID ->	162082	COMPL. DATE	05/16/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10624 - 10628	
M O	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
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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.// 47939 460		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG								
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162														
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 57E		RRCID -> 181194		COMPL. DATE 02/18/2006		TOTAL DEPTH 12630		PERF.10580 - 12308						
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
09	3030 #	2359	-0-	-671	-0-	233	1	2108	3	Y	14	15	1			7
						3	4	15	9							
10	3131 #	2631	-0-	-500	-0-	310	1	2286	3	Y	29	27	1			9
						3	4	32	9							
11	3030 #	2413	-0-	-617	-0-	285	1	2079	3	Y	43	31	1			21
						2	4	47	9							
12	2666 #	2276	-0-	-390	-0-	354	1	1877	3	Y	40	35	1			26
						1	4	44	9							
01	2666 #	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
02	2380 #	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 59E		RRCID -> 185189		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9495 - 11833						
09	3330 #	2752	-0-	-578	-0-	269	1	2433	3	Y	43	43	1			21
						3	4	47	9							
10	3465 R	3465	-0-	-0-	-0-	404	1	2985	3	Y	65	67	1			19
						4	4	72	9							
11	3330 #	3173	-0-	-157	-0-	376	1	2740	3	Y	50	45	1			24
						2	4	55	9							
12	2880 R	2880	-0-	-0-	-0-	449	1	2379	3	Y	45	40	1			29
						2	4	50	9							
01	2852 #	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-	29	1			-0-
02	2576 #	-0-	-0-	-2576	-0-					Y	-0-					-0-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 63E		RRCID -> 189676		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 12720		PERF.10842 - 12460						
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 61E		RRCID -> 190012		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 12628		PERF.11245 - 12486						
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-
KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 69E		RRCID -> 199967		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10771 - 11060						
09	4378 R	4378	-0-	-0-	-0-	431	1	3894	3	Y	43	43	1			21
						6	4	47	9							
10	4385 R	4385	-0-	-0-	-0-	518	1	3823	3	Y	36	46	1			11
						4	4	40	9							
11	4081 R	4081	-0-	-0-	-0-	489	1	3565	3	Y	22	22	1			11
						3	4	24	9							
12	4681 #	4081	-0-	-600	-0-	644	1	3412	3	Y	21	18	1			14
						2	4	23	9							
01	4681 #	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
02	4088 #	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) EOG RESOURCES, INC. KING RANCH SEELIGSON		//CONT.// 47939 460 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: KLEBERG				
		WELL #: E149		RRCID -> 207592		COMPL. DATE 07/21/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10631 - 10641		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		8501 R	8501	-0-	-0-	839	1	7585 3	Y	60	38 1	29
						11	4	66 9				
10		5429 R	5429	-0-	-0-	641	1	4728 3	Y	50	64 1	15
						5	4	55 9				
11		6976 R	6976	-0-	-0-	832	1	6072 3	Y	61	46 1	30
						5	4	67 9				
12		T. A.	5383	-0-	5383	5383	1	4481 3	Y	47	47 1	30
						5	4	52 9				
01		T. A.	4276	-0-	4276	9659	1	3415 3	Y	28	39 1	19
						4	4	31 9				
02		T. A.	4286	-0-	4286	13945	1	3476 3	Y	28	23 1	24
						4	4	31 9				

KING RANCH SEELIGSON		WELL #: E150		RRCID -> 214159		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12180		PERF.11072 - 11216		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M 74 E		RRCID -> 214194		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 14015		PERF.10592 - 10614		
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M839E		RRCID -> 267677		COMPL. DATE 10/05/2013		TOTAL DEPTH 14230		PERF.11762 - 11878		
09		5820 #	5078	-0-	-742	-0-	489 1	4359 3	Y	197	188 1	96
							13 4	217 9				
10		5611 #	4385	-0-	-1226	-0-	499 1	3621 3	Y	230	257 1	69
							12 4	253 9				
11		5430 #	3509	-0-	-1921	-0-	403 1	2891 3	Y	186	164 1	91
							10 4	205 9				
12		5270 #	4014	-0-	-1256	-0-	609 1	3164 3	Y	209	165 1	135
							11 4	230 9				
01		5239 #	-0-	-0-	-5239	-0-			Y	-0-	135 1	-0-
02		4732 #	-0-	-0-	-4732	-0-			Y	-0-		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #: M835E		RRCID -> 268017		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 13715		PERF.10212 - 11600		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M889E	RRCID ->	274349	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	13188	PERF.	11682 - 13152
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	15780 #	12716	-0-	-3064	-0-	211 1	11534 3	Y	869	874 1		424
						15 4	956 9					
10	16306 #	13794	-0-	-2512	-0-	238 1	12213 3	Y	1208	1272 1		360
						14 4	1329 9					
11	14520 #	13062	-0-	-1458	-0-	228 1	11590 3	Y	1120	933 1		547
						12 4	1232 9					
12	13782 R	13782	-0-	-0-	-0-	294 1	12196 3	Y	1161	959 1		749
						15 4	1277 9					
01	13701 R	13701	-0-	-0-	-0-	2567 1	10149 3	Y	880	1027 1		602
						17 4	968 9					
02	12905 R	12905	-0-	-0-	-0-	2263 1	9717 3	Y	825	719 1		708
						17 4	908 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M895E	RRCID ->	275673	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	13664	PERF.	11690 - 13042
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M898E	RRCID ->	276245	COMPL. DATE	01/22/2015	TOTAL DEPTH	13797	PERF.	11675 - 13541
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M897E	RRCID ->	277795	COMPL. DATE	09/16/2014	TOTAL DEPTH	13807	PERF.	12839 - 13318
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-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M921E	RRCID ->	278590	COMPL. DATE	07/28/2015	TOTAL DEPTH	12568	PERF.	10154 - 10168
09	630 #	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-			-0-
10	651 #	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025												

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M939EH	RRCID ->	288055	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	10610 - 11158
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	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG)		//CONT.//		47939 460	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: KLEBERG						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
KING RANCH BORREGOS		WELL #:		M938E	RRCID ->	289352	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	12438 - 12670	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2102ME	RRCID ->	291665	COMPL. DATE	03/29/2022	TOTAL DEPTH	13502	PERF.	11813 - 12024
09	37050	10517	-0-	-26533	652247	181 1	10078 3	Y	211	166 1		344
						26 4	232 9					
10	38285	11083	-0-	-27202	625045	204 1	10625 3	Y	209	167 1		386
						24 4	230 9					
11	37050	10261	-0-	-26789	598256	191 1	9867 3	Y	166	319 1		233
						20 4	183 9					
12	38285	10739	-0-	-27546	570710	244 1	10274 3	Y	181	142 1		272
						22 4	199 9					
01	38285	10263	-0-	-28022	542688	614 1	9418 3	Y	187	138 1		321
						25 4	206 9					
02	34580	8999	-0-	-25581	517107	518 1	8280 3	Y	163	136 1		348
						22 4	179 9					

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		2103ME	RRCID ->	292927	COMPL. DATE	08/05/2022	TOTAL DEPTH	11062	PERF.	10937 - 10986
09	3510 #	2740	-0-	-770	-0-	48 1	2655 3	Y	28	22 1		46
						6 4	31 9					
10	3627 #	2776	-0-	-851	-0-	51 1	2671 3	Y	43	22 1		67
						7 4	47 9					
11	3300 #	2522	-0-	-778	-0-	46 1	2395 3	Y	66	55 1		78
						8 4	73 9					
12	3007 #	2614	-0-	-393	-0-	59 1	2467 3	Y	72	47 1		103
						9 4	79 9					
01	3007 #	2562	-0-	-445	-0-	152 1	2318 3	Y	74	52 1		125
						11 4	81 9					
02	2548 #	2256	-0-	-292	-0-	128 1	2047 3	Y	65	53 1		137
						9 4	72 9					

WAGNER OIL COMPANY		891175		WELL #:		1	RRCID ->	215168	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13080 - 14132
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
OVERTON PARK OIL & GAS LP		628656		WELL #:		211D	RRCID ->	046191	COMPL. DATE	07/26/2012	TOTAL DEPTH	7237	PERF.	5190 - 5890
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-	

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		391DF	RRCID ->	056063	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5531 - 5550	
M	O	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
09		2310 X	2226	-0-	-84	-0-	2226 3		N	-0-			-0-
10		2387 X	2046	-0-	-341	-0-	2046 3		N	-0-			-0-
11		2089 X	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3		N	-0-			-0-
12		2294 X	1932	-0-	-362	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
01		2294 X	1932	-0-	-362	-0-	1932 3		N	-0-			-0-
02		2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		170 T	RRCID ->	060022	COMPL. DATE	09/13/1974	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STATE-MARSHALL		WELL #:		45 L	RRCID ->	125690	COMPL. DATE	07/22/2019	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6594 - 6641	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		512	RRCID ->	137118	COMPL. DATE	11/03/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5572 - 5582	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		515	RRCID ->	138683	COMPL. DATE	06/09/2020	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4623 - 4635	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-			-0-
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		N	-0-			-0-

JUAREZ, MIGUEL		WELL #:		9	RRCID ->	139719	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	5726 - 5734	
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14	-0-	141 3		N	-0-			-0-
11		150 N	143	-0-	-7	-0-	143 3		N	-0-			-0-
12		155 N	131	-0-	-24	-0-	131 3		N	-0-			-0-
01		155 N	130	-0-	-25	-0-	130 3		N	-0-			-0-
02		170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		380-H	RRCID ->	141069	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5381 - 5670	
09		13980 X	1166	-0-	-12814	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
10		13795 X	548	-0-	-13247	-0-	548 3		N	-0-			-0-
11		1170 X	141	-0-	-1029	-0-	141 3		N	-0-			-0-
12		1209 X	146	-0-	-1063	-0-	146 3		N	-0-			-0-
01		1209 X	326	-0-	-883	-0-	326 3		N	-0-			-0-
02		1092 X	12	-0-	-1080	-0-	12 3		N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.//		48630 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.//		628656									
MCGILL BROS.		WELL #:		529	RRCID ->	159221	COMPL. DATE	11/05/2011	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	5980 - 6003	
M	O	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
09		660 X	660	-0-	-0-	-0-	660 3		N	-0-			-0-
10		620 X	616	-0-	-4	-0-	616 3		N	-0-			-0-
11		622 X	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-			-0-
12		682 X	531	-0-	-151	-0-	531 3		N	-0-			-0-
01		682 X	542	-0-	-140	-0-	542 3		N	-0-			-0-
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 3		N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		460	RRCID ->	165214	COMPL. DATE	02/22/2000	TOTAL DEPTH	8625	PERF.	5270 - 5278	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		461	RRCID ->	167704	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6162 - 6190	
09		3840 X	3753	-0-	-87	-0-	3525 3	228 9	N	207	207 0		-0-
10		3720 X	3697	-0-	-23	-0-	3456 3	241 9	N	219	219 0		-0-
11		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3501 3	211 9	N	192	192 0		-0-
12		3875 X	3441	-0-	-434	-0-	3211 3	230 9	N	209	209 0		-0-
01		3875 X	3459	-0-	-416	-0-	3202 3	257 9	N	234	234 0		-0-
02		5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5006 3	223 9	N	203	203 0		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		M385 D	RRCID ->	168821	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	5226 - 5243	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		455W	RRCID ->	170891	COMPL. DATE	10/16/2023	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4890 - 4978	
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		390 D	RRCID ->	173886	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5935 - 5942	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		560DF	RRCID ->	184762	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	7098	PERF.	5276 - 5908	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656														
STATE-MARSHALL		WELL #: 48DF		RRCID -> 193817	COMPL. DATE 08/28/2002	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 6114	- 6352								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL		WELL #: 49DF		RRCID -> 195041	COMPL. DATE 02/23/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 5354	- 5498								
09	37	X	37	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					-0-
12	32	X	32	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
01	328	X	328	-0-	-0-	327	3	1	9	N	1	1	0			-0-
02	1648	N	1648	-0-	-0-	1646	3	2	9	N	2	2	0			-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B"		WELL #: 25DF		RRCID -> 195213	COMPL. DATE 04/06/2012	TOTAL DEPTH 6897	PERF. 5145	- 5149								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 50DF		RRCID -> 196373	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5486	- 6284								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 53DF		RRCID -> 203198	COMPL. DATE 12/15/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 5652	- 6316								
09	2733	X	2733	-0-	-0-	1565	3	1168	9	N	1062	1062	0			-0-
10	2418	X	2168	-0-	-250	1168	3	1000	9	N	909	909	0			-0-
11	2760	X	2232	-0-	-528	1186	3	1046	9	N	951	951	0			-0-
12	2852	X	2191	-0-	-661	1095	3	1096	9	N	996	996	0			-0-
01	2852	X	2154	-0-	-698	1105	3	1049	9	N	954	954	0			-0-
02	2548	X	1749	-0-	-799	844	3	905	9	N	823	823	0			-0-

BASS, A. M. K., MRS.		WELL #: 51		RRCID -> 207019	COMPL. DATE 01/03/2005	TOTAL DEPTH 8294	PERF. N/A									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KELSEY UNIT		WELL #: 573F		RRCID -> 212253	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5806	- 5908								
09	1183	X	1183	-0-	-0-	1175	3	8	9	N	7	7	0			-0-
10	686	X	686	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2	2	0			-0-
11	518	X	518	-0-	-0-	517	3	1	9	N	1	1	0			-0-
12	775	X	775	-0-	-0-	773	3	2	9	N	2	2	0			-0-
01	155	X	31	-0-	-124	31	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-				N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

09	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	888	3	591	9	N	537	537	0			-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	833	3	673	9	N	612	612	0			-0-
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	240	3	546	9	N	496	496	0			-0-
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	19	3	557	9	N	506	506	0			-0-
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	58	3	646	9	N	587	587	0			-0-
02	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	882	3	487	9	N	443	443	0			-0-

KELSEY UNIT S56MF WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

09	2250 X	1026	-0-	-1224	-0-	892	3	134	9	N	122	122	0			-0-
10	1953 X	990	-0-	-963	-0-	848	3	142	9	N	129	129	0			-0-
11	1890 X	877	-0-	-1013	-0-	747	3	130	9	N	118	118	0			-0-
12	1147 X	1054	-0-	-93	-0-	925	3	129	9	N	117	117	0			-0-
01	1147 X	1017	-0-	-130	-0-	896	3	121	9	N	110	110	0			-0-
02	952 X	945	-0-	-7	-0-	833	3	112	9	N	102	102	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

09	4410 X	2825	-0-	-1585	-0-	861	3	1964	9	N	1785	1785	0			-0-
10	4805 X	2638	-0-	-2167	-0-	606	3	2032	9	N	1847	1847	0			-0-
11	4650 X	2730	-0-	-1920	-0-	818	3	1912	9	N	1738	1738	0			-0-
12	4805 X	2744	-0-	-2061	-0-	701	3	2043	9	N	1857	1857	0			-0-
01	4433 X	2195	-0-	-2238	-0-	460	3	1735	9	N	1577	1577	0			-0-
02	2632 X	2448	-0-	-184	-0-	834	3	1614	9	N	1467	1467	0			-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 F RRCID -> 225758 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6619 - 6826

09	4020 X	3624	-0-	-396	-0-	3621	3	3	9	N	3	3	0			-0-
10	3844 X	3381	-0-	-463	-0-	3377	3	4	9	N	4	4	0			-0-
11	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3401	3	3	9	N	3	3	0			-0-
12	3751 X	3132	-0-	-619	-0-	3128	3	4	9	N	4	4	0			-0-
01	3751 X	3133	-0-	-618	-0-	3129	3	4	9	N	4	4	0			-0-
02	3388 X	2650	-0-	-738	-0-	2650	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.)		//CONT.// 48630 030		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
OVERTON PARK OIL & GAS LP		//CONT.// 628656								
MCGILL BROS.		WELL #: 1000		RRCID -> 293533		COMPL. DATE 05/25/2022		TOTAL DEPTH 6535 PERF. 4849 - 4855		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2340 X	2120	-0-	-220	-0-	2120	3	N	-0-	-0-
10	2263 X	1877	-0-	-386	-0-	1877	3	N	-0-	-0-
11	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-
12	2201 X	1672	-0-	-529	-0-	1672	3	N	-0-	-0-
01	2201 X	1335	-0-	-866	-0-	1335	3	N	-0-	-0-
02	1988 X	797	-0-	-1191	-0-	797	3	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1001		RRCID -> 294165		COMPL. DATE 11/15/2022		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6238 - 7130		
09	191 X	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-	-0-
10	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-
11	90 X	48	-0-	-42	-0-	48	3	N	-0-	-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

STATE MARSHALL		WELL #: 100		RRCID -> 294195		COMPL. DATE 11/20/2022		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6654 - 6660		
09	6630 X	4862	-0-	-1768	-0-	4662	3	200 9	N	182 182 0 -0-
10	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	4939	3	202 9	N	184 184 0 -0-
11	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4758	3	182 9	N	165 165 0 -0-
12	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	4838	3	188 9	N	171 171 0 -0-
01	5146 X	4895	-0-	-251	-0-	4717	3	178 9	N	162 162 0 -0-
02	4648 X	4479	-0-	-169	-0-	4318	3	161 9	N	146 146 0 -0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1002		RRCID -> 294762		COMPL. DATE 10/23/2022		TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6918 - 6928		
09	16680 X	-0-	-0-	-16680	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1003		RRCID -> 295052		COMPL. DATE 12/01/2022		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6090 - 6104		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #: 1004		RRCID -> 295162		COMPL. DATE 02/20/2023		TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7416 - 7436		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MRS. A.M.K. BASS 'B'		WELL #: 101		RRCID -> 297590		COMPL. DATE 02/10/2023		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6096 - 7988		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) HILCORP ENERGY COMPANY MCGILL BROS. NCT-1		//CONT.//		48630 800 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

KILLAM OIL CO., LTD. DE LOPEZ, C. V. -B-				460054								TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 8134				
09		960 N	549	-0-	-411 B	-0-	549 2			Y	-0-	4 1				8
10		1311 N	1311	-0-	-0- B	-0-	1310 2	1 9		Y	1	1 1				8
11		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	2519 2	1 9		Y	1	1 1				8
12		2511 N	2511	-0-	-0- B	-0-	2510 2	1 9		Y	1	1 1				8
01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2313 2	1 9		Y	1	1 1				8
02		1789 N	1789	-0-	-0- B	-0-	1781 2	8 9		Y	7	6 1				9

DE LOPEZ, C. V. -B-				5								TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 7754				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B-				7								TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8393 - 8405				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.// 48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
DE LOPEZ, C. V. -B-		WELL #: 8		RRCID -> 193925		COMPL. DATE 05/22/2015		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7996 - 8004					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
MARTINEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 252973		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7828 - 7840			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			93

MERIT ENERGY COMPANY		561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 600		RRCID -> 224467		COMPL. DATE 12/31/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8312 - 9780			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 601		RRCID -> 225843		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8534 - 8544			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-31495			N	-0-			1

MCGILL BROS.		561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 602		RRCID -> 225845		COMPL. DATE 03/17/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10344 - 10676			
09	2220 N	2220	-0-	-0-	B	-0-	198 1	2000 2	N	20	17 1		111
							22 9						
10	2352 N	2352	-0-	-0-	B	-0-	209 1	2120 2	N	21	17 1		115
							23 9						
11	2365 N	2365	-0-	-0-	B	-0-	218 1	2119 2	N	25	18 1		122
							28 9						
12	2320 N	2320	-0-	-0-	B	-0-	233 1	2053 2	N	31	35 1		118
							34 9						
01	2201 N	2115	-0-	-86	B	-0-	154 1	1932 2	N	26	34 1		110
							29 9						
02	1988 N	1820	-0-	-168	B	-0-	90 1	1710 2	N	18	17 1		111
							20 9						

MCGILL BROS.		561136											
MCGILL BROS.		WELL #: 603		RRCID -> 226152		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8403 - 8444			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCGILL BROS.		WELL #:		605	RRCID ->	226968	COMPL. DATE	05/05/2007	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9857 - 9990
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
09	300 N	401	-0-	101 B	-79366	36	1	361	2	N	4	39
						4	9					
10	310 N	373	-0-	63 B	-79303	33	1	337	2	N	3	40
						3	9					
11	300 N	399	-0-	99 B	-79204	37	1	359	2	N	3	41
						3	9					
12	310 N	397	-0-	87 B	-79117	40	1	353	2	N	4	40
						4	9					
01	310 N	374	-0-	64 B	-79053	27	1	337	2	N	9	44
						10	9					
02	280 N	317	-0-	37 B	-79016	16	1	299	2	N	2	44
						2	9					

MCGILL BROS.		WELL #:		604	RRCID ->	227027	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8976 - 10066
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-64070					N	-0-	-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		607	RRCID ->	228597	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9788 - 9884
09	90 N	1322	-0-	1232 B	-83120	119	1	1200	2	N	3	78
						3	9					
10	93 N	1319	-0-	1226 B	-81894	118	1	1195	2	N	5	83
						6	9					
11	90 N	1182	-0-	1092 B	-80802	110	1	1066	2	N	5	88
						6	9					
12	93 N	1295	-0-	1202 B	-79600	130	1	1152	2	N	12	100
						13	9					
01	93 N	1024	-0-	931 B	-78669	75	1	943	2	N	5	105
						6	9					
02	84 N	1012	-0-	928 B	-77741	50	1	953	2	N	8	113
						9	9					

MCGILL BROS.		WELL #:		606	RRCID ->	228927	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10644 - 10718
09	210 N	244	-0-	34 B	-3309	21	1	217	2	N	5	67
						6	9					
10	248 N	292	-0-	44 B	-3265	24	1	249	2	N	17	84
						19	9					
11	210 N	310	-0-	100 B	-3165	26	1	249	2	N	32	116
						35	9					
12	248 N	310	-0-	62 B	-3103	29	1	253	2	N	25	141
						28	9					
01	279 N	275	-0-	-4 B	-3103	20	1	255	2	N	-0-	141
						13	1	249	2	N	3	144
02	252 N	265	-0-	13 B	-3090							
						3	9					

MCGILL BROS.		WELL #:		609	RRCID ->	231957	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8034 - 11212
09	630 N	609	-0-	-21 B	-264644	55	1	554	2	N	-0-	67
10	651 N	554	-0-	-97 B	-264644	50	1	504	2	N	-0-	67
11	630 N	600	-0-	-30 B	-264644	56	1	544	2	N	-0-	67
12	620 N	543	-0-	-77 B	-264644	55	1	488	2	N	-0-	67
01	558 N	585	-0-	27 B	-264617	43	1	542	2	N	-0-	67
02	560 N	487	-0-	-73 B	-264617	24	1	463	2	N	-0-	67

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	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
09	2736 N	2736	-0-	-0- B	-0-	239	1	2420	2	N	70	17	1			168
						77	9									
10	2883 N	2807	-0-	-76 B	-0-	242	1	2464	2	N	92	195	1			65
						101	9									
11	2760 N	2704	-0-	-56 B	-0-	245	1	2376	2	N	75	18	1			122
						83	9									
12	2821 N	2733	-0-	-88 B	-0-	269	1	2373	2	N	83	35	1			170
						91	9									
01	2821 N	2573	-0-	-248 B	-0-	184	1	2300	2	N	81	213	1			38
						89	9									
02	2520 N	2266	-0-	-254 B	-0-	110	1	2084	2	N	65	17	1			86
						72	9									

 MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	15	1	148	2	N	-0-					-0-
10	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	16	1	160	2	N	-0-					-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	15	1	146	2	N	-0-					-0-
12	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	18	1	156	2	N	-0-					-0-
01	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	11	1	143	2	N	-0-					-0-
02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	8	1	143	2	N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2179 N	2179	-0-	-0- B	-0-	193	1	1951	2	N	32	12 1	118
						35	9						
10	2170 N	531	-0-	-1639 B	-0-	45	1	462	2	N	22	12 1	128
						24	9						
11	2100 N	433	-0-	-1667 B	-0-	39	1	375	2	N	17	12 1	133
						19	9						
12	2170 N	844	-0-	-1326 B	-0-	82	1	722	2	N	36	24 1	145
						40	9						
01	527 N	426	-0-	-101 B	-0-	30	1	377	2	N	17	23 1	139
						19	9						
02	392 N	388	-0-	-4 B	-0-	19	1	355	2	N	13	12 1	140
						14	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		56
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		56
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		56
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		56
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		56
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		56

 MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	23	1	236	2	N	7		100
						8	9						
10	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	26	1	268	2	N	-0-		100
11	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	27	1	265	2	N	6		106
						7	9						
12	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	24	1	208	2	N	4		110
						4	9						
01	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	15	1	193	2	N	-0-		110
02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	9	1	166	2	N	-0-		110

 MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

09	1650 N	1596	-0-	-54 B	-0-	139	1	1403	2	N	49		137
						54	9						
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	144	1	1468	2	N	85	180 1	42
						94	9						
11	1620 N	1590	-0-	-30 B	-0-	141	1	1370	2	N	72		114
						79	9						
12	1643 N	1613	-0-	-30 B	-0-	159	1	1400	2	N	49		163
						54	9						
01	1705 N	1509	-0-	-196 B	-0-	108	1	1357	2	N	40	167 1	36
						44	9						
02	1484 N	1323	-0-	-161 B	-0-	65	1	1240	2	N	16		52
						18	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-181518					N	-0-		-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	29	1	295	2	N	9		117
10	372 N	358	-0-	-14 B	-0-	10	9	315	2	N	11		128
11	360 N	317	-0-	-43 B	-0-	12	9	30	1	N	-0-		128
12	341 N	286	-0-	-55 B	-0-	30	1	287	2	N	-0-		128
01	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	29	1	257	2	N	-0-		128
02	308 N	122	-0-	-186 B	-0-	27	1	335	2	N	-0-		138
						6	1	105	2	N	10		
						11	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-6317				N	-0-			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9165 - 9185

09	4710 X	5786	-0-	1076 B	-85093	516	1	5216	2	N	49		149
10	4867 X	5889	-0-	1022 B	-84071	54	9	520	1	N	76	177 1	48
11	4710 X	5683	-0-	973 B	-83098	84	9	526	1	N	50		98
12	4867 X	5591	-0-	724 B	-82374	55	9	563	1	N	52		150
01	4867 X	4995	-0-	128 B	-82246	57	9	365	1	N	50		200
02	4396 X	4481	-0-	85 B	-82161	55	9	222	1	N	43	188 1	55
						47	9						

 MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-			57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-			57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-			57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-			57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-13616				N	-0-			57

 MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

09	7 N	4	-0-	-3 B	-172511	4	2			N	-0-		37
10	4 N	7	-0-	3 B	-172508	1	1	6	2	N	-0-		37
11	30 N	8	-0-	-22 B	-172508	1	1	7	2	N	-0-		37
12	4 N	12	-0-	8 B	-172500	1	1	11	2	N	-0-		37
01	7 N	12	-0-	5 B	-172495	1	1	11	2	N	-0-		37
02	8 N	7	-0-	-1 B	-172495	7	2			N	-0-		37

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MCGILL BROS.		WELL #:		636	RRCID ->	250097	COMPL. DATE	07/11/2009	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9986 - 11142	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-481986				N	-0-			-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		633	RRCID ->	251209	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	10177 - 11042
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.		WELL #:		629	RRCID ->	253403	COMPL. DATE	01/30/2010	TOTAL DEPTH	11522	PERF.	9290 - 10010
09	3696 X	3696	-0-	-0- B	-0-	327	1	3303 2	N	60	19 1	207
						66	9					
10	3015 X	3015	-0-	-0- B	-0-	265	1	2691 2	N	54	19 1	242
						59	9					
11	2813 X	2813	-0-	-0- B	-0-	255	1	2473 2	N	77	197 1	122
						85	9					
12	2975 X	2975	-0-	-0- B	-0-	296	1	2616 2	N	57	38 1	141
						63	9					
01	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	203	1	2537 2	N	47	37 1	151
						52	9					
02	2690 X	2690	-0-	-0- B	-0-	133	1	2515 2	N	38	19 1	170
						42	9					

MCGILL BROS.		WELL #:		632	RRCID ->	254954	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	12198	PERF.	10174 - 11634
09	2460 X	1189	-0-	-1271 B	-0-	106	1	1070 2	N	12		143
						13	9					
10	2542 X	2520	-0-	-22 B	-0-	222	1	2255 2	N	39		182
						43	9					
11	2460 X	2238	-0-	-222 B	-0-	204	1	1981 2	N	48	180 1	50
						53	9					
12	2222 N	2222	-0-	-0- B	-0-	224	1	1974 2	N	22		72
						24	9					
01	3399 X	3399	-0-	-0- B	-0-	249	1	3119 2	N	28		100
						31	9					
02	3144 X	3144	-0-	-0- B	-0-	156	1	2957 2	N	28		128
						31	9					

MCGILL BROS.		WELL #:		634	RRCID ->	256021	COMPL. DATE	03/29/2010	TOTAL DEPTH	11490	PERF.	9378 - 11236
09	2051 N	2051	-0-	-0- B	-0-	180	1	1819 2	N	47	19 1	163
						52	9					
10	2172 N	2172	-0-	-0- B	-0-	187	1	1901 2	N	76	19 1	220
						84	9					
11	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	190	1	1846 2	N	78	190 1	108
						86	9					
12	2108 N	2067	-0-	-41 B	-0-	202	1	1786 2	N	72	38 1	142
						79	9					
01	2170 N	1980	-0-	-190 B	-0-	140	1	1756 2	N	76	37 1	181
						84	9					
02	1988 N	1711	-0-	-277 B	-0-	83	1	1580 2	N	44	19 1	206
						48	9					

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656								
MCGILL BROS.				WELL #: 321		RRCID -> 034906		COMPL. DATE 09/05/1996		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1775 N	1775	-0-	-0- B	-0-	1775	3		N	-0-		-0-
10	1929 N	1929	-0-	-0- B	-0-	1929	3		N	-0-		-0-
11	1931 N	1931	-0-	-0- B	-0-	1931	3		N	-0-		-0-
12	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1258	-0-	-633 B	-0-	1257	3	1 9	N	1		-0-
02	1708 N	1204	-0-	-504 B	-0-	1203	3	1 9	N	1	1 0	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 540		RRCID -> 157593		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042		
09	2430 X	1466	-0-	-964 B	-0-	1465	3	1 9	N	1	1 0	-0-
10	2573 X	2573	-0-	-0- B	-0-	2571	3	2 9	N	2	2 0	-0-
11	2400 X	2054	-0-	-346 B	-0-	2053	3	1 9	N	1	1 0	-0-
12	2480 X	2208	-0-	-272 B	-0-	2206	3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	2573 X	1402	-0-	-1171 B	-0-	1401	3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	2324 X	1342	-0-	-982 B	-0-	1341	3	1 9	N	1	1 0	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 546		RRCID -> 162385		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678		
09	2100 X	1803	-0-	-297 B	-0-	1775	3	28 9	N	25	25 0	-0-
10	2139 X	1984	-0-	-155 B	-0-	1929	3	55 9	N	50	50 0	-0-
11	1964 X	1964	-0-	-0- B	-0-	1931	3	33 9	N	30	30 0	-0-
12	2076 X	2076	-0-	-0- B	-0-	2028	3	48 9	N	44	44 0	-0-
01	2015 X	1137	-0-	-878 B	-0-	1103	3	34 9	N	31	31 0	-0-
02	1820 X	1075	-0-	-745 B	-0-	1056	3	19 9	N	17	17 0	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 549		RRCID -> 165891		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	554	3	1 9	N	1	1 0	-0-
02	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	544	3	1 9	N	1	1 0	-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 553		RRCID -> 171792		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	1640	3		N	-0-		-0-
02	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	1569	3		N	-0-		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 550		RRCID -> 171938		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841		
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-14810				N	-0-		-0-

MCGILL BROS.				WELL #: 554		RRCID -> 172847		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976		
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

 KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 OVERTON PARK OIL & GAS LP //CONT.// 628656
 MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
10		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
11		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
12		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
01		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-
02		0	X	-0-	-0-	-0-	B	-146349					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

09		234	N	234	-0-	-0-	B	-0-	230	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10		226	N	226	-0-	-0-	B	-0-	220	3	6	9	N	5	5	0			-0-
11		300	N	207	-0-	-93	B	-0-	201	3	6	9	N	5	5	0			-0-
12		248	N	222	-0-	-26	B	-0-	216	3	6	9	N	5	5	0			-0-
01		217	N	162	-0-	-55	B	-0-	159	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02		196	N	99	-0-	-97	B	-0-	97	3	2	9	N	2	2	0			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

09		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-					-0-
10		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-					-0-
11		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-128946					N	-0-					-0-
01		0	N	52	-0-	52	B	-128894	49	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02		0	N	48	-0-	48	B	-128846	47	3	1	9	N	1	1	0			-0-

 MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

09		1350	X	-0-	-0-	-1350	B	-0-					N	-0-					-0-
10		651	X	-0-	-0-	-651	B	-0-					N	-0-					-0-
11		630	X	-0-	-0-	-630	B	-0-					N	-0-					-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13934 - 15189

09		861	N	861	-0-	-0-	B	-0-	861	3			N	-0-					157
10		710	N	710	-0-	-0-	B	-0-	710	3			N	-0-					157
11		1020	N	438	-0-	-582	B	-0-	438	3			N	-0-					157
12		899	N	744	-0-	-155	B	-0-	744	3			N	-0-					157
01		713	N	-0-	-0-	-713	B	-0-					N	-0-					157
02		420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-					N	-0-					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.)		//CONT.//		48630 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
WAGNER OIL COMPANY				891175										
VILLARREAL				WELL #:	28	RRCID ->	129651	COMPL. DATE	12/06/1988	TOTAL DEPTH	8242	PERF. 7016 - 7020		
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	284254	COMPL. DATE	12/09/2017	TOTAL DEPTH	10380	PERF. 7012 - 7047		
09	90 N	39	-0-	-51 B	-27303	2	1	37	3	N	-0-			-0-
10	62 N	45	-0-	-17 B	-27303	1	1	44	3	N	-0-			-0-
11	90 N	62	-0-	-28 B	-27303	5	1	57	3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-27303					N	-0-			-0-
01	31 N	115	-0-	84 B	-27219	15	1	100	3	N	-0-			-0-
02	56 N	27	-0-	-29 B	-27219	2	1	25	3	N	-0-			-0-

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H)				48631 336	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS				
OVERTON PARK OIL & GAS LP				628656										
STATE-MARSHALL				WELL #:	45 U	RRCID ->	133959	COMPL. DATE	01/12/1990	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5981 - 5993		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103)				48635 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067										
DE GARZA, J.M.				WELL #:	2	RRCID ->	098444	COMPL. DATE	12/23/1981	TOTAL DEPTH	7427	PERF. 7103 - 7114		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (5530)				48635 786	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
XOG OPERATING LLC				945921										
DE PENNA, V. L.				WELL #:	1	RRCID ->	143491	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7491	PERF. 5530 - 5540		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELSEY, SOUTH (6280)				48635 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
CYBER ENVIRO-TECH INC				195764										
DE GARZA, J.M.				WELL #:	1	RRCID ->	088353	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6276 - 6286		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KINGSVILLE, SW (COCHITI)		49516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL		101653								
SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 187132		COMPL. DATE 10/07/2001		TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SW KINGSVILLE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 190469		COMPL. DATE 08/02/2019		TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1762 - 2262		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 190615		COMPL. DATE 03/18/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 192504		COMPL. DATE 02/15/2003		TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SMITH GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 193119		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		486
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		486
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		486
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		486
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		486
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		486

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 194247		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		3
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3

OTTO GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 195099		COMPL. DATE 05/20/2003		TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948		
09	7566 X	-0-	-0-	-7566	-0-		Y	-0-		227
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		227
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		227
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		227
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		227
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		227

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653												
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450												
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG												
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653												
YEARLY WELL #: 1 RRCID -> 188873 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 14210 PERF.11906 - 12104												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YEARLY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

YEARLY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	3

KINGSVILLE, SW (TAOS)		//CONT.// 49516 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG								
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653		WELL #: 4		RRCID -> 191865		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 192179		COMPL. DATE 12/15/2006		TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193078		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				528
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				528
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				528
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				528
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				528
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				528

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 194255		COMPL. DATE 08/22/2004		TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 194709		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				-0-

WALKER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 195774		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				267
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				267
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				267
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				267
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				267
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				267

YEARLY		WELL #: 5		RRCID -> 196869		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				1298
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				1298
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				1298
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				1298
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-				1298
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT	-0-				1298

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EL PASO PRODUCTION OIL & GAS CO. 250446
 BEVAN BROS WELL #: 2 RRCID -> 204067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13600 PERF. 11818 - 11835

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KLUMP (9760) 49860 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 223461 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9987 - 10002

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					253

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. -A- WELL #: 214 RRCID -> 280087 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2612 - 2615

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KD ENERGY, LLC 452996
 KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (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

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270)		//CONT.//		50088 132	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL								
KD ENERGY, LLC		//CONT.//		452996												
KOHLER, V. -A-		WELL #:		136	RRCID ->	191116	COMPL. DATE	08/25/2002	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	2310	-	2317		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KD KOHLER		WELL #:		211	RRCID ->	277381	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2114	-	2332		
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	1			N	-0-					-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-					-0-
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	1			N	-0-					-0-
01	124 N	59	-0-	-65	-0-	59	1			N	-0-					-0-
02	112 N	48	-0-	-64	-0-	48	1			N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST)		50088 284		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL									
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. "A"		WELL #:		133	RRCID ->	158685	COMPL. DATE	04/19/1996	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5772	-	5782		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH)		50088 568		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL									
KD ENERGY, LLC		452996														
KOHLER, V. -A-		WELL #:		201	RRCID ->	197818	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6054	-	6058		
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	1			N	-0-					-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	1			N	-0-					-0-

Koopman (Hockley I)		50224 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS									
BRIDWELL OIL CO.		092480														
J-BAR		WELL #:		1	RRCID ->	294874	COMPL. DATE	04/09/2023	TOTAL DEPTH	7503	PERF.	6073	-	6076		
09	240 #	6	-0-	-234	-0-	4	3	2	9	N	2					132
10	186 #	46	-0-	-140	-0-	44	3	2	9	N	2					134
11	180 #	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					134
12	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					134
01	347 R	347	-0-	-0-	-0-	346	3	1	9	N	1					135
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135

KRISTI (HOCKLEY)		50300 300		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR									
MILAM PETROLEUM COMPANY		566810														
SALINAS, DORA M		WELL #:		3	RRCID ->	124379	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	849	PERF.	784	-	791		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY)		//CONT.//		50300 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR				
MILAM PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		566810							
SALINAS, DORA M.		WELL #:		4	RRCID -> 125439	COMPL. DATE 09/06/1987	TOTAL DEPTH	850	PERF.	772 - 781	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		50658 001		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 U	RRCID -> 011328	COMPL. DATE 05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7623 - 7635	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		3 L	RRCID -> 011338	COMPL. DATE 05/20/1961	TOTAL DEPTH	8012	PERF.	7971 - 8012	
09	870 N	868	-0-	-2	-0-	868 3		Y	-0-		64
10	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-		64
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	886 3		Y	-0-		64
12	899 N	880	-0-	-19	-0-	880 3		Y	-0-		64
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-		64
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 3		Y	-0-		64

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID -> 011341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6603 - 6632	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		16	RRCID -> 038833	COMPL. DATE 04/25/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA BLANCA GU		WELL #:		1	RRCID -> 043522	COMPL. DATE 02/25/1968	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	N/A	
09	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 3		Y	-0-		48
10	1023 N	932	-0-	-91	-0-	930 3	2 9	Y	2	1 1	49
11	1050 N	886	-0-	-164	-0-	886 3		Y	-0-		49
12	992 N	880	-0-	-112	-0-	880 3		Y	-0-		49
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	945 3	7 9	Y	6	3 1	52
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	945 3	7 9	Y	6	3 1	55

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		50658 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	047896	COMPL. DATE	01/31/1986	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7278 - 7292
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	101372	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	9081	PERF.	6606 - 6632
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LA BLANCA FIELD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	138237	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7926 - 7969
09	4530	X	3440	-0-	-1090	-0-	3439	3	1	9	Y	69
10	4650	X	1008	-0-	-3642	-0-	1008	3			Y	68
11	4350	X	861	-0-	-3489	-0-	861	3			Y	68
12	4340	X	832	-0-	-3508	-0-	830	3	2	9	Y	69
01	3565	X	1103	-0-	-2462	-0-	1103	3			Y	68
02	3220	X	1103	-0-	-2117	-0-	1103	3			Y	67

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	265843	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7774 - 7982
09	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	3314	3	18	9	N	165
10	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3525	3	66	9	N	188
11	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	3165	3	74	9	N	255
12	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3624	3	57	9	N	239
01	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3758	3	72	9	N	232
02	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	3758	3	72	9	N	225

LA BLANCA (FRIO 8090)		50658 009		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179										
LA BLANCA G.U.		WELL #:		45 T	RRCID ->	170447	COMPL. DATE	07/09/1998	TOTAL DEPTH	8655	PERF.	8218 - 8230
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (FRIO 11300)		50658 013		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	167196	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11230 - 11240
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-

OIL AND GAS DIVISION

LA BLANCA (6600)		50658 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
LA BLANCA 46		WELL #: 46		RRCID -> 187395		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531		N	NO RPT			-0-

LA BLANCA (9400)		50658 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 011350		COMPL. DATE 09/24/1957		TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			110
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			110

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 011352		COMPL. DATE 12/22/1958		TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A					
09	3090	X	2725	-0-	-365	-0-	2640	3	85	9	Y	77	2046
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3547	3	99	9	Y	90	1987
11	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3185	3	70	9	Y	64	2051
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	3967	3	106	9	Y	96	2031
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	2024
*02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3869	3	108	9	Y	98	2017

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 41		RRCID -> 163818		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382				
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-

LA BLANCA GAS UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 167274		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210				
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-

LA BURRITA CREEK (JACKSON)		50675 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
GARCIA LAND AND LIVESTOCK		WELL #: 1		RRCID -> 276342		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 4750 - 4768					
09	510	N	665	-0-	155 B	-10067	122	1	543	2	N	-0-	8
10	496	N	663	-0-	167 B	-9900	123	1	540	2	N	-0-	8
11	570	N	655	-0-	85 B	-9815	74	1	581	2	N	-0-	8
12	682	N	617	-0-	-65 B	-9815	46	1	571	2	N	-0-	8
01	589	N	762	-0-	173 B	-9642	146	1	616	2	N	-0-	8
02	616	N	434	-0-	-182 B	-9642	3	1	431	2	N	-0-	8

LA BURRITA CREEK (JACKSON) FLETCHER OPERATING, LLC REILLY HEIRS		//CONT.// //CONT.//	50675 220 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
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	
		WELL #:	1	RRCID ->	280251	COMPL. DATE	12/20/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	4766 - 4786	
09	1140 N	1131	-0-	-9 B	-0-	219 1	912 2	N	-0-		27	
10	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	219 1	1043 2	N	-0-		27	
11	1091 N	1091	-0-	-0- B	-0-	123 1	968 2	N	-0-		27	
12	1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	85 1	1045 2	N	-0-		27	
01	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	226 1	953 2	N	-0-		27	
02	1052 N	1052	-0-	-0- B	-0-	7 1	1045 2	N	-0-		27	
LA COPITA (FRIO -A- 4800) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"			50700 116 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
		WELL #:	12	RRCID ->	177166	COMPL. DATE	04/24/2000	TOTAL DEPTH	9481	PERF.	4823 - 4835	
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-	
LA COPITA (FRIO 5100) MERIT ENERGY COMPANY BENTSEN BROS. "B"			50700 464 561136	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR						
		WELL #:	8	RRCID ->	216783	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10019	PERF.	5095 - 5130	
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-	
LA COPITA (VICKSBURG CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY HOWELL, J.J.			50700 620 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR						
		WELL #:	5	RRCID ->	174738	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	9082 - 9290	
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-	
HOWELL, J.J.			WELL #:	6	RRCID ->	178689	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8506 - 8938
09	750 N	104	-0-	-646	-0-	104 2		Y	-0-		96	
10	806 N	332	-0-	-474	-0-	332 2		Y	-0-		96	
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608 2		Y	-0-		96	
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		96	
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-		96	
02	1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		Y	-0-		96	
HOWELL, J.J.			WELL #:	7	RRCID ->	182346	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9234 - 9258
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-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HOWELL J J		WELL #:		8	RRCID ->	187270	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	8743 - 8836
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085										
AL-MARTINEZ STATE #1		WELL #:		1	RRCID ->	162690	COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7556 - 7870
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2025												

MERIT ENERGY COMPANY		561136										
BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	011360	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	7736 - 8154
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	36 1	926 2	Y	-0-		-0-
10	1023	N	967	-0-	-56	-0-	37 1	930 2	Y	-0-		-0-
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	32 1	851 2	Y	-0-		-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	33 1	889 2	Y	-0-		-0-
01	961	N	890	-0-	-71	-0-	33 1	857 2	Y	-0-		-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	35 1	940 2	Y	-0-		-0-

LA COPITA GAS UNIT		561136										
WELL #:		1		RRCID ->	011366	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	8064 - 9002	
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	184 1	4731 2	Y	196	208 0	36
							216 9					
10	5270	X	5249	-0-	-21	-0-	192 1	4849 2	Y	189	190 0	35
							208 9					
11	5100	X	5097	-0-	-3	-0-	177 1	4704 2	Y	196	176 0	55
							216 9					
12	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	180 1	4784 2	Y	230	233 0	52
							253 9					
01	5270	X	4926	-0-	-344	-0-	173 1	4544 2	Y	190	189 0	53
							209 9					
02	4760	X	4636	-0-	-124	-0-	162 1	4287 2	Y	170	175 0	48
							187 9					

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT		561136										
WELL #:		2		RRCID ->	011367	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	10123	PERF.	7650 - 7870	
09	76	X	76	-0-	-0-	-0-	2 1	64 2	Y	9	9 0	2
							10 9					
10	62	X	55	-0-	-7	-0-	2 1	40 2	Y	12	12 0	2
							13 9					
11	76	X	76	-0-	-0-	-0-	2 1	65 2	Y	8	8 0	2
							9 9					
12	93	X	73	-0-	-20	-0-	2 1	57 2	Y	13	12 0	3
							14 9					
01	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	90 1	2357 2	Y	28	23 0	8
							31 9					
02	2800	N	7355	-0-	4555	4555	266 1	7043 2	Y	42	38 0	12
							46 9					

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1167	2	Y	-0-			-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	942	2	Y	-0-			-0-
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	805	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	672	-0-	-444	-0-	-0-	24	1	648	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	538	-0-	-454	-0-	-0-	20	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	420	-0-	-364	-0-	-0-	15	1	405	2	Y	-0-			-0-

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

09	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	-0-	137	1	3515	2	Y	6	7	0	1
10	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	3410	2	Y	6	6	0	1
11	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	3464	2	Y	7	6	0	2
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3223	2	Y	7	7	0	2
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	3188	2	Y	6	6	0	2
02	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	3154	2	Y	6	6	0	2

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

09	3000 N	4064	-0-	1064	-0-	-0-	152	1	3912	2	Y	-0-			-0-
10	3100 N	9274	-0-	6174	-0-	-0-	353	1	8921	2	Y	-0-			-0-
11	16522 X	9098	-0-	-7424	-0-	-0-	330	1	8768	2	Y	-0-			-0-
12	10884 X	10884	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	10490	2	Y	-0-			-0-
01	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	11174	2	Y	-0-			-0-
02	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	-0-	398	1	10561	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	6051	2	Y	21	22	0	4
10	7100 X	7100	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	6809	2	Y	20	20	0	4
11	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	6260	2	Y	20	18	0	6
12	6448 X	6178	-0-	-270	-0-	-0-	223	1	5930	2	Y	23	24	0	5
01	6448 X	5743	-0-	-705	-0-	-0-	210	1	5510	2	Y	21	20	0	6
02	5824 X	5569	-0-	-255	-0-	-0-	202	1	5348	2	Y	17	18	0	5

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HOWELL, J.J.		WELL #:		3	RRCID ->	082859	COMPL. DATE	05/27/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9064 - 9245
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
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-

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		3	RRCID ->	086124	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	10376	PERF.	7720 - 7784
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	Y	40	48 0 7
						44	9					
10	672 N	672	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	47	45 0 9
						52	9					
11	780 N	396	-0-	-384	-0-	13	1	349	2	Y	31	31 0 9
						34	9					
12	527 N	154	-0-	-373	-0-	4	1	100	2	Y	45	44 0 10
						50	9					
01	682 N	49	-0-	-633	-0-	1	1	36	2	Y	11	18 0 3
						12	9					
02	364 N	113	-0-	-251	-0-	3	1	89	2	Y	19	17 0 5
						21	9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #:		4	RRCID ->	087686	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	7565 - 7574
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	54	1	1387	2	Y	-0-	-0-
10	1488 N	1371	-0-	-117	-0-	52	1	1319	2	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1113	-0-	-177	-0-	40	1	1073	2	Y	-0-	-0-
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	56	1	1478	2	Y	-0-	-0-
01	1364 N	1111	-0-	-253	-0-	41	1	1070	2	Y	-0-	-0-
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	62	1	1646	2	Y	-0-	-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		4	RRCID ->	092087	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	9165	PERF.	9056 - 9144
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	124	1	3189	2	Y	-0-	-0-
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	131	1	3311	2	Y	-0-	-0-
11	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	120	1	3180	2	Y	-0-	-0-
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	121	1	3220	2	Y	-0-	-0-
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	118	1	3108	2	Y	-0-	-0-
02	2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	107	1	2842	2	Y	-0-	-0-

HOWELL, J.J.		WELL #:		5	RRCID ->	093203	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8734 - 9170
09	3930 X	3681	-0-	-249	-0-	138	1	3543	2	Y	-0-	-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	169	1	4259	2	Y	-0-	-0-
11	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	165	1	4379	2	Y	-0-	-0-
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	165	1	4384	2	Y	-0-	-0-
01	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	169	1	4435	2	Y	-0-	-0-
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	155	1	4100	2	Y	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	093756	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	8634	PERF. 7742 -	8486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	16 1	407 2	Y	76	79 0		14
						84 9						
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	19 1	474 2	Y	68	69 0		13
						75 9						
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	25 1	650 2	Y	92	79 0		26
						101 9						
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	25 1	672 2	Y	110	111 0		25
						121 9						
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	25 1	669 2	Y	89	89 0		25
						98 9						
02	728 N	679	-0-	-49	-0-	21 1	566 2	Y	84	85 0		24
						92 9						

BENTSEN BROS. "B" RPU		WELL #:		10	RRCID ->	100061	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	10127	PERF. 6658 -	6716
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-

JUDD ESTATE- STATE RPU		WELL #:		9	RRCID ->	100123	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7776 -	8180
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-

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		8	RRCID ->	123719	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	10176	PERF. 7840 -	7860
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-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		11	RRCID ->	133177	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	10011	PERF. 6656 -	6666
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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		4	RRCID ->	142542	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10183	PERF. 7998 -	8018
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136							
JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 6		RRCID -> 143018		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #: 9		RRCID -> 150643		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792	
09	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	83 1	2145 2	Y	16 17 0 3
10	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	89 1	2258 2	Y	16 16 0 3
11	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	83 1	2195 2	Y	17 15 0 5
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	84 1	2230 2	Y	18 19 0 4
01	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	77 1	2010 2	Y	16 16 0 4
02	2016 N	1907	-0-	-109	-0-	69 1	1823 2	Y	14 14 0 4

LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 151468		COMPL. DATE 09/29/1994		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052	
09	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	270 1	6949 2	Y	-0-
10	7285 X	7201	-0-	-84	-0-	274 1	6927 2	Y	-0-
11	7050 X	6916	-0-	-134	-0-	251 1	6665 2	Y	-0-
12	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	272 1	7247 2	Y	-0-
01	7504 X	7504	-0-	-0-	-0-	275 1	7229 2	Y	-0-
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	248 1	6583 2	Y	-0-

HOWELL, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151766		COMPL. DATE 11/02/1994		TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151	
09	3540 X	2211	-0-	-1329	-0-	81 1	2069 2	Y	55 58 0 10
10	4309 X	3716	-0-	-593	-0-	139 1	3516 2	Y	55 55 0 10
11	4170 X	4156	-0-	-14	-0-	149 1	3944 2	Y	57 51 0 16
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	158 1	4192 2	Y	67 68 0 15
01	3720 X	1888	-0-	-1832	-0-	67 1	1770 2	Y	46 48 0 13
02	3892 X	1705	-0-	-2187	-0-	60 1	1592 2	Y	48 47 0 14

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 152686		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 155703	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	7678	-	8466	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10296 X	10296	-0-	-0-	-0-	383	1	9832	2	Y	74	78	0	14
10	10561 X	10561	-0-	-0-	-0-	399	1	10085	2	Y	70	71	0	13
11	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	369	1	9792	2	Y	73	66	0	20
12	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	379	1	10074	2	Y	87	87	0	20
01	10458 X	10458	-0-	-0-	-0-	381	1	9999	2	Y	71	71	0	20
02	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	341	1	9038	2	Y	63	65	0	18

HOWELL, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 156755	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6576	-	9000	
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	104	2	Y	98	102	0	18
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	102	2	Y	109	107	0	20
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	7	1	78	2	Y	81	78	0	23
12	300 N	300	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	Y	189	169	0	43
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	92	109	0	26
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	Y	83	85	0	24

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		9	RRCID -> 173707	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	10218	PERF.	8366	-	8630	
09	1230 N	731	-0-	-499	-0-	27	1	692	2	Y	11	13	0	2
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	2	Y	11	11	0	2
11	1950 N	615	-0-	-1335	-0-	22	1	585	2	Y	7	7	0	2
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	54	1	1429	2	Y	14	13	0	3
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	42	1	1113	2	Y	13	12	0	4
02	588 N	402	-0-	-186	-0-	14	1	381	2	Y	6	8	0	2

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		10	RRCID -> 176288	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	9711	PERF.	7974	-	8876	
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	101	1	2604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	103	1	2604	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	95	1	2514	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	96	1	2551	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	94	1	2463	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	82	1	2184	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
LA COPITA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 185714		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070			
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
09	4410 X	3867	-0-	-543	-0-	144 1	3693 2	Y	27	28 0	5
						30 9					
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	162 1	4091 2	Y	26	26 0	5
						29 9					
11	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	156 1	4150 2	Y	25	23 0	7
						28 9					
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	182 1	4833 2	Y	31	31 0	7
						34 9					
01	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	176 1	4632 2	Y	25	25 0	7
						28 9					
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	167 1	4427 2	Y	22	23 0	6
						24 9					

G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190113		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9038 - 9132			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2 1	43 2	Y	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	3 1	69 2	Y	-0-		-0-
12	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 6		RRCID -> 191858		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766			
09	1290 N	1175	-0-	-115	-0-	44 1	1131 2	Y	-0-		-0-
10	1302 N	1251	-0-	-51	-0-	48 1	1203 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	44 1	1175 2	Y	-0-		-0-
12	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	45 1	1196 2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	1192	-0-	-48	-0-	44 1	1148 2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1100	-0-	-48	-0-	40 1	1060 2	Y	-0-		-0-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #: 11		RRCID -> 195623		COMPL. DATE 11/25/2003		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790			
09	3810 X	3780	-0-	-30	-0-	141 1	3632 2	Y	6	7 0	1
						7 9					
10	3937 X	3875	-0-	-62	-0-	147 1	3721 2	Y	6	6 0	1
						7 9					
11	3840 X	3749	-0-	-91	-0-	136 1	3605 2	Y	7	6 0	2
						8 9					
12	3968 X	3828	-0-	-140	-0-	138 1	3682 2	Y	7	7 0	2
						8 9					
01	3968 X	3564	-0-	-404	-0-	130 1	3427 2	Y	6	6 0	2
						7 9					
02	3528 X	3211	-0-	-317	-0-	116 1	3088 2	Y	6	6 0	2
						7 9					

BARRERA, F. - STATE		WELL #: 7		RRCID -> 199162		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370			
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		13		RRCID -> 208626		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10017 PERF. 9212 - 9543		
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		
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	143 1	3664 2	Y	94	100 0	17		
10	3348 X	3050	-0-	-298	-0-	103 9	2837 2	Y	92	92 0	17		
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	112 1	3175 2	Y	94	85 0	26		
12	3348 X	3344	-0-	-4	-0-	101 9	3104 2	Y	112	113 0	25		
01	3348 X	3285	-0-	-63	-0-	120 1	3067 2	Y	92	91 0	26		
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	103 9	2957 2	Y	81	84 0	23		
						117 1							
						123 9							
						101 9							
						112 1							
						89 9							

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 208845		COMPL. DATE 04/14/2008			TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7133 - 8253		
09	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	115 1	2956 2	Y	57	60 0	11		
10	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	63 9	3357 2	Y	54	55 0	10		
11	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	133 1	3268 2	Y	57	51 0	16		
12	3472 X	2665	-0-	-807	-0-	59 9	2497 2	Y	67	68 0	15		
01	3534 X	2727	-0-	-807	-0-	123 1	2567 2	Y	56	55 0	16		
02	3220 X	2578	-0-	-642	-0-	63 9	2432 2	Y	49	51 0	14		
						94 1							
						74 9							
						98 1							
						62 9							
						92 1							
						54 9							

SAGA		WELL #:		1		RRCID -> 212783		COMPL. DATE 09/17/2005			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481		
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	294 2	48 9	Y	44		204		
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	411 2	6 9	Y	5		209		
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	966 2	54 9	Y	49	183 1	75		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	271 2	22 9	Y	20		95		
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-		95		
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2196 2	35 9	Y	32		127		

LA COPITA GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 213687		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846		
09	360 N	295	-0-	-65	-0-	11 1	284 2	Y	-0-		-0-		
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	12 1	299 2	Y	-0-		-0-		
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	11 1	280 2	Y	-0-		-0-		
12	310 N	305	-0-	-5	-0-	11 1	294 2	Y	-0-		-0-		
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11 1	300 2	Y	-0-		-0-		
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	9 1	248 2	Y	-0-		-0-		

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		11		RRCID -> 214065		COMPL. DATE 02/01/2016			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884		
09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	120 1	3091 2	Y	-0-		-0-		
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	127 1	3196 2	Y	-0-		-0-		
11	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	117 1	3104 2	Y	-0-		-0-		
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	114 1	3037 2	Y	-0-		-0-		
01	17394 X	17394	-0-	-0-	-0-	629 1	16522 2	Y	221	159 0	62		
02	18325 X	18325	-0-	-0-	-0-	243 9	17296 2	Y	343	307 0	98		
						652 1							
						377 9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		16	RRCID ->	215048	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	9133	PERF.	6826 -	6836		
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

JUDD ESTATE-STATE		WELL #:		14	RRCID ->	215481	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	9061	PERF.	6870 -	6880		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SAGA		WELL #:		3	RRCID ->	219650	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9752 -	10426		
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-				-0-
10	527 N	459	-0-	-68	-0-	459	2			N	-0-				-0-
11	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-				-0-
12	558 N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-				-0-
01	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-				-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-				-0-

SAGA		WELL #:		2	RRCID ->	220401	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	9536 -	10308		
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				-0-
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-				-0-
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-				-0-
12	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-				-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-				-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-				-0-

NEBLETT, G. E. ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220751	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	9166	PERF.	7096 -	8091		
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	100	1	2566	2	Y	9	9	0		2
						10	9								
10	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	108	1	2725	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
11	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	107	1	2846	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
12	3100 N	3316	-0-	216	216	120	1	3185	2	Y	10	10	0		2
						11	9								
01	3100 N	3409	-0-	309	525	125	1	3275	2	Y	8	8	0		2
						9	9								
02	2800 N	3399	-0-	599	1124	123	1	3267	2	Y	8	8	0		2
						9	9								

SAGA		WELL #:		4	RRCID ->	221665	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HOWELL, J. J.		WELL #:		8	RRCID ->	248455	COMPL. DATE	05/12/2009	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	7680 - 7900	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1140 N	1122	-0-	-18	-0-	42 1	1080 2	Y	-0-			-0-	
10	1147 N	1125	-0-	-22	-0-	43 1	1082 2	Y	-0-			-0-	
11	1110 N	1059	-0-	-51	-0-	38 1	1021 2	Y	-0-			-0-	
12	1147 N	1092	-0-	-55	-0-	40 1	1052 2	Y	-0-			-0-	
01	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	40 1	1044 2	Y	-0-			-0-	
02	980 N	976	-0-	-4	-0-	35 1	941 2	Y	-0-			-0-	

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		17	RRCID ->	265949	COMPL. DATE	04/26/2019	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7816 - 8472
09	5760 X	4937	-0-	-823	-0-	177 1	4544 2	Y	196	208 0		36
						216 9						
10	5580 X	4849	-0-	-731	-0-	177 1	4464 2	Y	189	190 0		35
						208 9						
11	5400 X	4701	-0-	-699	-0-	163 1	4323 2	Y	195	175 0		55
						215 9						
12	5239 X	4719	-0-	-520	-0-	162 1	4305 2	Y	229	232 0		52
						252 9						
01	5208 X	4596	-0-	-612	-0-	161 1	4226 2	Y	190	189 0		53
						209 9						
02	4620 X	4143	-0-	-477	-0-	144 1	3812 2	Y	170	175 0		48
						187 9						

BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:		15	RRCID ->	265965	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	8354 - 9174
09	12930 X	12631	-0-	-299	-0-	473 1	12158 2	Y	-0-			-0-
10	13361 X	12379	-0-	-982	-0-	471 1	11908 2	Y	-0-			-0-
11	12930 X	11813	-0-	-1117	-0-	429 1	11384 2	Y	-0-			-0-
12	13051 X	12237	-0-	-814	-0-	443 1	11794 2	Y	-0-			-0-
01	13051 X	12105	-0-	-946	-0-	444 1	11661 2	Y	-0-			-0-
02	11788 X	10445	-0-	-1343	-0-	380 1	10065 2	Y	-0-			-0-

BENTSEN BROS. "B"		WELL #:		18	RRCID ->	265966	COMPL. DATE	12/14/2012	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7774 - 8980
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	13 1	340 2	Y	-0-			-0-
10	372 N	317	-0-	-55	-0-	12 1	305 2	Y	-0-			-0-
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13 1	339 2	Y	-0-			-0-
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	14 1	384 2	Y	-0-			-0-
01	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15 1	394 2	Y	-0-			-0-
02	350 N	350	-0-	-0-	-0-	13 1	337 2	Y	-0-			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411		RRCID ->		148331	COMPL. DATE	06/11/1993	TOTAL DEPTH	10758	PERF.	10100 - 10644	
HIDALGO-WILLACY		WELL #:											
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			184	
PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2016													

WAGNER OIL COMPANY		891175		RRCID ->		116797	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9975 - 10018	
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:											
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-	

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	139699	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9710 - 10030
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	161039	COMPL. DATE	11/14/1996	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9433 - 10600
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	60	3	14	9	Y	13	6 1 33
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	66	3	20	9	Y	18	25 1 26
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	70	3	22	9	Y	20	21 1 25
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	55	3	12	9	Y	11	36
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	40	3	10	9	Y	9	24 1 21
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	27	3	12	9	Y	11	32

BRANNAN		WELL #:		1	RRCID ->	165080	COMPL. DATE	08/01/1997	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	9542 - 9682
09	2100 X	1842	-0-	-258	-0-	481	1	1355	3	Y	5	4 1 13
10	2170 X	2169	-0-	-1	-0-	473	1	1685	3	Y	10	16 1 7
11	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	507	1	1698	3	Y	9	7 1 9
12	2106 X	2106	-0-	-0-	-0-	513	1	1586	3	Y	6	10 1 5
01	2170 X	2089	-0-	-81	-0-	509	1	1570	3	Y	9	3 1 11
02	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	436	1	1520	3	Y	7	13 1 5

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		6A	RRCID ->	166618	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10301	PERF.	8096 - 10200
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1		WELL #:		3P	RRCID ->	168052	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9000 - 9198
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
BRANNAN		WELL #:		2	RRCID ->	179274	COMPL. DATE	09/05/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8648 - 8680
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2100 X	41	-0-	-2059	-0-	4 1	33 3	Y	4	5 1	16
							4 9					
10		2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	228 1	2350 3	Y	16	22 1	10
							18 9					
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	265 1	2174 3	Y	17	11 1	16
							19 9					
12		1767 X	891	-0-	-876	-0-	100 1	782 3	Y	8	16 1	8
							9 9					
01		2604 X	1155	-0-	-1449	-0-	128 1	1014 3	Y	12	4 1	16
							13 9					
02		2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	195 1	1902 3	Y	15	22 1	9
							17 9					

DON CAMERON ET AL G. U.		WELL #:		7A	RRCID ->	184748	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL DEPTH	9955	PERF.	8538 - 9677
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-

BRANNAN		WELL #:		3	RRCID ->	186019	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8355 - 8662
09		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	148 1	1104 3	Y	4	3 1	10
							4 9					
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	121 1	1245 3	Y	7	12 1	5
							8 9					
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	127 1	1045 3	Y	7	5 1	7
							8 9					
12		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	179 1	1406 3	Y	4	7 1	4
							4 9					
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	155 1	1225 3	Y	7	2 1	9
							8 9					
02		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	95 1	933 3	Y	5	10 1	4
							6 9					

BRANNAN		WELL #:		4	RRCID ->	190698	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	8918 - 9837
09		3810 X	3516	-0-	-294	-0-	411 1	3075 3	Y	27	20 1	68
							30 9					
10		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	393 1	4055 3	Y	54	85 1	37
							59 9					
11		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	463 1	3803 3	Y	45	35 1	47
							50 9					
12		3813 X	2659	-0-	-1154	-0-	298 1	2338 3	Y	21	45 1	23
							23 9					
01		4495 X	3717	-0-	-778	-0-	411 1	3251 3	Y	50	15 1	58
							55 9					
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	336 1	3281 3	Y	38	69 1	27
							42 9					

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5P	RRCID ->	191114	COMPL. DATE	08/30/2002	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8814 - 8846
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7P	RRCID ->	192918	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7970 - 9020	
M	O	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
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3	N	-0-	-0-	-0-	43
10	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	-0-	43
11	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	1800	3	N	-0-	-0-	-0-	43
12	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1713	3	N	-0-	-0-	-0-	43
01	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1655	3	N	-0-	-0-	-0-	43
02	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3	N	-0-	-0-	-0-	43

DON CAMERON ET AL GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	193947	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9190 - 9288
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6P	RRCID ->	194405	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8416 - 9640			
09	1140	N	933	-0-	-207	-0-	870	3	63	9	N	57	156	1	35
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	884	3	66	9	N	60	60		95
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	744	3	66	9	N	60	113	1	42
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	874	3	101	9	N	92			134
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	884	3	56	9	N	51	135	1	50
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	681	3	70	9	N	64			114

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		9A	RRCID ->	197762	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8380 - 8448
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		4	RRCID ->	200442	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9790 - 9878
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		5	RRCID ->	201258	COMPL. DATE	05/03/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9304 - 9964			
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	122	3	Y	22	11	1	11
							24	9							
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	Y	4	6	1	9
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	2
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1	1
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
HEARD		WELL #:		2	RRCID ->	202189	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9114 - 9593				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		6	RRCID ->	206628	COMPL. DATE	12/15/2004	TOTAL DEPTH	10612	PERF.	9993 - 10300				
09	420 N	256	-0-	-164	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-				-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	322	3	Y	-0-				-0-
11	270 N	264	-0-	-6	-0-	-0-	29	1	235	3	Y	-0-				-0-
12	279 N	195	-0-	-84	-0-	-0-	22	1	173	3	Y	-0-				-0-
01	341 N	153	-0-	-188	-0-	-0-	17	1	136	3	Y	-0-				-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-				-0-

HEARD		WELL #:		3	RRCID ->	207519	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9498 - 9760				
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-				-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-				-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
12	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	3			Y	-0-				-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-				-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-				-0-

DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #:		10	RRCID ->	207916	COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	9518	PERF.	9036 - 9350				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		7	RRCID ->	208762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9482 - 9773				
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	181	3	Y	-0-				-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	-0-	2	3			Y	-0-				-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		8	RRCID ->	218682	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9490 - 10332				
09	360 N	155	-0-	-205	-0-	-0-	18	1	137	3	Y	-0-				-0-
10	93 N	66	-0-	-27	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-				-0-
11	150 N	41	-0-	-109	-0-	-0-	4	1	37	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	33	-0-	-122	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-				-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-				-0-

BRANNAN		WELL #:		6	RRCID ->	218794	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9391 - 10065				
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-				-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	42	3	Y	-0-				-0-
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	-0-	10	1	76	3	Y	-0-				-0-
01	62 N	61	-0-	-1	-0-	-0-	7	1	54	3	Y	-0-				-0-
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	97	3	Y	-0-				-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR						
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
BRANNAN		WELL #:		5	RRCID ->	218967	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8414 - 9175				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 X	484	-0-	-206	-0-	-0-		57	1	427	3	Y	-0-			-0-
10	713 X	602	-0-	-111	-0-	-0-		53	1	549	3	Y	-0-			-0-
11	690 X	475	-0-	-215	-0-	-0-		52	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	558 X	476	-0-	-82	-0-	-0-		54	1	422	3	Y	-0-			-0-
01	589 X	513	-0-	-76	-0-	-0-		58	1	455	3	Y	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	401	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		9	RRCID ->	222801	COMPL. DATE	09/12/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF.	9565 - 9937				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		10	RRCID ->	222934	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9940 - 10418				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		12	RRCID ->	233140	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9671 - 9914				
09	240 N	221	-0-	-19	-0-	-0-		25	1	196	3	Y	-0-			-0-
10	279 N	260	-0-	-19	-0-	-0-		22	1	238	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	187	-0-	-173	-0-	-0-		20	1	167	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	-0-		17	1	144	3	Y	-0-			-0-
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	176	3	Y	-0-			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		13	RRCID ->	235318	COMPL. DATE	12/29/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9616 - 10360				
09	780 X	768	-0-	-12	-0-	-0-		89	1	669	3	Y	9	8	1	8
								10	9							
10	1349 X	1349	-0-	-0-	-0-	-0-		118	1	1219	3	Y	11	8	1	11
								12	9							
11	1170 X	935	-0-	-235	-0-	-0-		100	1	821	3	Y	13	19	1	5
								14	9							
12	1209 X	1093	-0-	-116	-0-	-0-		122	1	960	3	Y	10	6	1	9
								11	9							
01	1364 X	1143	-0-	-221	-0-	-0-		127	1	1002	3	Y	13	19	1	3
								14	9							
02	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	-0-		103	1	1011	3	Y	9	4	1	8
								10	9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		14	RRCID ->	238139	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9605 - 10195				
09	270 N	152	-0-	-118	-0-	-0-		18	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	-0-		15	1	156	3	Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	153	3	Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-		19	1	152	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	-0-		19	1	146	3	Y	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	137	3	Y	-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175									
GARZA-HITCHCOCK G.U.		WELL #:		11	RRCID ->	238481	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9458 - 9940	
M O	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
09	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	126 1	978 3	Y		50	43 1		43
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	55 9	108 1	Y		56	41 1		58
11	1350 N	1117	-0-	-233	-0-	62 9	114 1	Y		59	93 1		24
12	1209 N	1189	-0-	-20	-0-	65 9	118 1	Y		56	31 1		49
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	62 9	132 1	Y		62	96 1		15
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	68 9	90 1	Y		52	22 1		45
						57 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		17	RRCID ->	241093	COMPL. DATE	07/09/2008	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	9404 - 9869	
09	1620 X	1318	-0-	-302	-0-	149 1	1151 3	Y		16	14 1		14
10	1674 X	1339	-0-	-335	-0-	18 9	112 1	Y		19	14 1		19
11	1620 X	1461	-0-	-159	-0-	21 9	156 1	Y		20	31 1		8
12	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	22 9	162 1	Y		18	10 1		16
01	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	20 9	153 1	Y		21	32 1		5
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	23 9	116 1	Y		17	7 1		15
						19 9							

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		18	RRCID ->	245379	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9360 - 9714	
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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		19	RRCID ->	253728	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	9780	PERF.	9396 - 9536	
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-

BRANNAN		WELL #:		7	RRCID ->	254191	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8375 - 8422	
09	150 N	120	-0-	-30	-0-	14 1	106 3	Y		-0-			-0-
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14 1	140 3	Y		-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	15 1	125 3	Y		-0-			-0-
12	124 N	123	-0-	-1	-0-	14 1	109 3	Y		-0-			-0-
01	155 N	118	-0-	-37	-0-	13 1	105 3	Y		-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	10 1	102 3	Y		-0-			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		50700 620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		21	RRCID ->	256160	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	9342 - 9686
M O	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
09	2250 N	1932	-0-	-318	-0-	211 1	1630 3	Y	83	71 1		72
						91 9						
10	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	160 1	1725 3	Y	94	69 1		97
						103 9						
11	2100 N	1750	-0-	-350	-0-	179 1	1468 3	Y	94	152 1		39
						103 9						
12	1984 N	1702	-0-	-282	-0-	169 1	1438 3	Y	86	49 1		76
						95 9						
01	1984 N	1776	-0-	-208	-0-	163 1	1503 3	Y	100	152 1		24
						110 9						
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	115 1	1221 3	Y	80	34 1		70
						88 9						

HEARD		WELL #:		12	RRCID ->	256318	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9115 - 9393
09	1710 N	1571	-0-	-139	-0-	1526 3	45 9	Y	41	16 1		79
10	1767 N	1668	-0-	-99	-0-	1633 3	35 9	Y	32	54 1		57
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1615 3	44 9	Y	40	45 1		52
12	1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1461 3	30 9	Y	27			79
01	1674 N	1361	-0-	-313	-0-	1313 3	48 9	Y	44	66 1		57
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1334 3	43 9	Y	39			96

BRANNAN		WELL #:		11	RRCID ->	258071	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9636 - 9755
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-

HEARD		WELL #:		18	RRCID ->	258166	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9590 - 9608
09	T. A.	-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U.		WELL #:		27	RRCID ->	258370	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	9538	PERF.	9356 - 9428
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-

HEARD		WELL #:		4	RRCID ->	258514	COMPL. DATE	07/23/2010	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9904 - 10135
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-

OIL AND GAS DIVISION

LA COYOTA (QUEEN CITY)														
MUELLER EXPLORATION, INC.														
GARCIA HEIRS														
50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
592650														
WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 7098 - 7234														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	45 1	12862 2	N			82	192 1		107
						90 9								
10	13142 X	13142	-0-	-0-	-0-	45 1	12987 2	N			100			207
						110 9								
11	12247 X	12247	-0-	-0-	-0-	43 1	12149 2	N			50			257
						55 9								
12	12625 X	12625	-0-	-0-	-0-	44 1	12519 2	N			56	194 1		119
						62 9								
01	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	44 1	12707 2	N			85			204
						94 9								
02	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	40 1	11379 2	N			71	195 1		80
						78 9								

GARCIA HEIRS														
WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 01/17/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 6440														
09	3360 X	2099	-0-	-1261	-0-	7 1	2082 2	N			9			154
						10 9								
10	2914 X	2165	-0-	-749	-0-	8 1	2154 2	N			3			157
						3 9								
11	2250 X	2083	-0-	-167	-0-	7 1	2054 2	N			20			177
						22 9								
12	2356 X	2010	-0-	-346	-0-	7 1	1944 2	N			54	194 1		37
						59 9								
01	2356 X	1784	-0-	-572	-0-	6 1	1771 2	N			6			43
						7 9								
02	1960 X	1615	-0-	-345	-0-	6 1	1599 2	N			9			52
						10 9								

LA CRUZ (ESCONDIDO)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
BENAVIDES-CNR														
50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB														
499978														
WELL #: 23 RRCID -> 096188 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 4896 - 5065														
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1		N			-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N			-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3	N			-0-			-0-
02	925 N	925	-0-	-0-	-0-	77 1	848 3	N			-0-			-0-

BENAVIDES-CNR														
WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N			-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		N			-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 3	N			-0-			-0-
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	130 1	1431 3	N			-0-			-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E)														
D90 ENERGY, LLC														
MANGEL A														
50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS														
195797														
WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			62
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				62
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				62
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				62
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				62

OIL AND GAS DIVISION

LA ENCANTADA, E. (I-60)		50716 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
D90 ENERGY, LLC		195797													
MANGEL A		WELL #: 1		RRCID -> 173790		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8581							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE)		50744 026		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 126		RRCID -> 275511		COMPL. DATE 11/27/2018		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6558 - 6598							
09	4050	3894	-0-	-156	354	3894	3	N	-0-						22
10	4185	3021	-0-	-1164	-0-	3021	3	N	-0-						22
11	4050	3409	-0-	-641	-0-	3409	3	N	-0-						22
12	4185	4712	-0-	527	527	4712	3	N	-0-						22
01	4185	4995	-0-	810	1337	4995	3	N	-0-						22
02	3640 #	NO RPT	-0-	-3640	-0-			N	NO RPT						22

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE)		50744 039		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867													
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 139689		COMPL. DATE 07/20/1991		TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860													
MURPHY-KRUSE GU		WELL #: 1		RRCID -> 270911		COMPL. DATE 12/06/2013		TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT						-0-

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #: 15		RRCID -> 275302		COMPL. DATE 10/20/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT						-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE)		50744 078		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860													
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 114C		RRCID -> 256358		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						1
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-						1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT						1

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LA GLORIA (BRANSON)		50744 195		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
J POSEY OPERATING LLC		427904		WELL #:		1		RRCID -> 248712		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 8547		PERF. 8091 - 8138	
MYRICK															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-		554				Y	-0-				-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT		WELL #:		9 F		RRCID -> 179758		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 9355		PERF. 8226 - 8247			
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-				12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT				12

CHURCH OF THE BRETHREN		WELL #:		7		RRCID -> 196624		COMPL. DATE 09/11/2018		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8198 - 8216			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (EARNEST, LO.)		50744 312		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		57		RRCID -> 140491		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 8208		PERF. 7778 - 7791	
LA GLORIA GAS UNIT															
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (EL PAISANO)		50744 338		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		51		RRCID -> 058929		COMPL. DATE 05/20/1974		TOTAL DEPTH 7800		PERF. N/A	
LA GLORIA GAS UNIT															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

LA GLORIA (ELOISE)		50744 351		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS							
FAULCONER ENERGY, LLC		263648		WELL #:		2 C		RRCID -> 164943		COMPL. DATE 07/14/1997		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7540 - 7633	
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1															
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-

LA GLORIA (FRANK)		50744 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	57	RRCID ->	035893	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	8208	PERF. N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (HELEN)		50744 429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:	4 T	RRCID ->	011453	COMPL. DATE	05/12/1949	TOTAL DEPTH	8188	PERF. N/A
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-)		50744 442		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867								
JORDAN		WELL #:	2	RRCID ->	096958	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 7180 - 7194
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LA GLORIA GAS UNIT		114T								
		WELL #:	114T	RRCID ->	256364	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7231 - 7270
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		505860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
		124								
		WELL #:	124	RRCID ->	274868	COMPL. DATE	07/03/2014	TOTAL DEPTH	7753	PERF. 7116 - 7260
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	8361			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (JORDAN)		50744 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1		WELL #:	2 T	RRCID ->	164944	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7958 - 7968
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOHMAN)		50744 637		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
LOGAS ENERGY, LLC		505860								
CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:	9 D	RRCID ->	179762	COMPL. DATE	10/11/2001	TOTAL DEPTH	9355 PERF. 8948 - 8970	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CHURCH OF THE BRETHERN UNIT		WELL #:	10	RRCID ->	190382	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	9702 PERF. 8810 - 9342	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		12

LA GLORIA (LOS OLMOS)		50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
DCP OPERATING COMPANY, LP		195959								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	42	RRCID ->	116013	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	6690 PERF. 5927 - 5967	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	160080	COMPL. DATE	07/16/1996	TOTAL DEPTH	8216 PERF. 7122 - 7142	
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-

LOGAS ENERGY, LLC		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	3 C	RRCID ->	011395	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:	27 T	RRCID ->	011400	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		8 T	RRCID ->	011403	COMPL. DATE	01/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	011406	COMPL. DATE	06/07/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		27 C	RRCID ->	011412	COMPL. DATE	03/29/1950	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 5954 - 5980	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	011440	COMPL. DATE	05/07/1985	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 6023 - 6038	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 C	RRCID ->	011444	COMPL. DATE	05/25/1948	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		25 T	RRCID ->	011459	COMPL. DATE	01/06/1972	TOTAL DEPTH	7560	PERF. 6982 - 7003	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	044825	COMPL. DATE	08/04/1968	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 C	RRCID ->	045760	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. 6290 - 6308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		54	RRCID ->	045880	COMPL. DATE	12/01/1991	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 5956 - 5972
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		10 T	RRCID ->	047257	COMPL. DATE	09/17/1955	TOTAL DEPTH	6774	PERF. N/A
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		69	RRCID ->	047568	COMPL. DATE	01/05/1970	TOTAL DEPTH	7505	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		70	RRCID ->	047737	COMPL. DATE	02/02/1970	TOTAL DEPTH	6998	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	049798	COMPL. DATE	02/07/1971	TOTAL DEPTH	6570	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		65	RRCID ->	054459	COMPL. DATE	02/09/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		34	RRCID ->	057083	COMPL. DATE	10/02/1992	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 5560 - 6320
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 L	RRCID ->	058540	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		20 U	RRCID ->	058541	COMPL. DATE	05/01/1974	TOTAL DEPTH	7704	PERF. N/A
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3	N	-0-		-0-
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA G.U.		WELL #:		89	RRCID ->	064490	COMPL. DATE	06/17/1986	TOTAL DEPTH	6608	PERF. 6170 - 6185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		99	RRCID ->	104031	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 5680 - 6654
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		6

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID ->	107952	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5780 - 5802
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		33	RRCID ->	114049	COMPL. DATE	10/24/1984	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5497 - 5542
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 114057		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5534 - 5946					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 117437		COMPL. DATE 04/25/1985		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6150 - 6178					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 97		RRCID -> 119345		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 120344		COMPL. DATE 02/10/1986		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 102		RRCID -> 121249		COMPL. DATE 06/22/1993		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 124046		COMPL. DATE 09/28/1992		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 126258		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6240 - 6260					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.// 50744 663		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.// 505860									
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 111		RRCID -> 129870		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5652 - 5879			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 110		RRCID -> 133161		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 133165		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 138038		COMPL. DATE 03/02/1991		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 100		RRCID -> 139055		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 109		RRCID -> 146057		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #: 112		RRCID -> 150614		COMPL. DATE 10/30/1999		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860											
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		98	RRCID ->	151470	COMPL. DATE	10/06/1994	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	6615 -	6800		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		113	RRCID ->	208073	COMPL. DATE	01/25/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6313 -	6693		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		116	RRCID ->	262047	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	6708	PERF.	6468 -	6538		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			21
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		118	RRCID ->	268872	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	5976 -	5996		
09	DLQ G-10	3894	-0-	3894	19620	3894	3				Y	-0-			72
10	DLQ G-10	3270	-0-	3270	22890	3270	3				Y	-0-			72
11	27199 X	4309	-0-	-22890	-0-	4309	3				Y	-0-			72
12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5053	3	67	9		Y	61	110	1	23
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3977	3	70	9		Y	64			87
02	4032 X	NO RPT	-0-	-4032	-0-	-0-					Y	NO RPT			87

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		119	RRCID ->	270802	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6008 -	6013		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		120	RRCID ->	274766	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	6906	PERF.	5446 -	6627		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		121	RRCID ->	275515	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	5459 -	6662		
09	DLQ G-10	2273	-0-	2273	10157	2273	3				Y	-0-			298
10	DLQ G-10	2562	-0-	2562	12719	2562	3				Y	-0-			298
11	13338 X	619	-0-	-12719	-0-	619	3				Y	-0-	182	1	116
12	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2249	3	43	9		Y	39	71	1	84
01	2356 X	1151	-0-	-1205	-0-	1129	3	22	9		Y	20			104
02	2324 X	NO RPT	-0-	-2324	-0-	-0-					Y	NO RPT			104

LA GLORIA (LOS OLMOS)		//CONT.//		50744 663	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
LA GLORIA GAS UNIT		WELL #:		115	RRCID ->	276357	COMPL. DATE	12/05/2014	TOTAL DEPTH	8309	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		2	RRCID ->	282281	COMPL. DATE	05/12/2017	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6992 - 7000
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	108

MURPHY-KRUSE GU		WELL #:		1	RRCID ->	284545	COMPL. DATE	10/31/2017	TOTAL DEPTH	7712	PERF. 6974 - 6990
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	133

LA GLORIA (LOUELLA)		50744 670		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
TEJAS PETROLEUM RESOURCES, LLC		841316									
MILLER		WELL #:		1	RRCID ->	125814	COMPL. DATE	10/17/1987	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9233 - 9278
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		50744 702		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
J POSEY OPERATING LLC		427904									
MYRICK		WELL #:		1	RRCID ->	223048	COMPL. DATE	10/28/2006	TOTAL DEPTH	8547	PERF. 8476 - 8505
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860			CAPACITY		CNTY: BROOKS				
KLUMPP-BARRERA		WELL #:		1T	RRCID ->	289519	COMPL. DATE	05/13/2019	TOTAL DEPTH	9848	PERF. 8169 - 8175
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	197
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	3		N	-0-	197
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-	197
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3		N	-0-	197
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-	197
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				N	NO RPT	197

LA GLORIA (MCGEHEE -A-)		//CONT.//		50744 702	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257							
MYRICK				WELL #: 2	RRCID -> 238512	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8380	- 8424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

LA GLORIA (MYRICK)				50744 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
CHURCH OF THE BRETHERN				WELL #: 11	RRCID -> 278150	COMPL. DATE 07/17/2015	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7956	- 7964		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1876 R	-0-	-0-	-1876	-0-			Y	-0-		87
10	1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		Y	-0-		87
11	642 R	642	-0-	-0-	-0-	642 3		Y	-0-		87
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	696 3	34 9	Y	31		118
01	451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3		Y	-0-		118
02	1148 #	NO RPT	-0-	-1148	-0-			Y	NO RPT		118

LA GLORIA (ROMONA)				50744 793	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
SEELIGSON, A. A.				WELL #: 4 C	RRCID -> 011452	COMPL. DATE 05/12/1949	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 7022	- 7030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, N. (7750)				50746 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058							
S. MONTEMAYOR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210182	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 7756	- 7768		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		34

LA GLORIA, S. (ATLEE -E- ZONE)				50749 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 75	RRCID -> 114882	COMPL. DATE 01/23/1985	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7120	- 7145		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA GAS UNIT				WELL #: 80	RRCID -> 138644	COMPL. DATE 05/13/1991	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7303	- 7308		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS																
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058																
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250																
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
09		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1629	2	51	9	N	46				128
10		1674 N	1669	-0-	-5	-0-	1574	2	95	9	N	86	187	1		27
11		1650 N	1545	-0-	-105	-0-	1495	2	50	9	N	45				72
12		1705 N	1686	-0-	-19	-0-	1630	2	56	9	N	51				123
01		1674 N	1563	-0-	-111	-0-	1519	2	44	9	N	40				163
02		1456 N	1413	-0-	-43	-0-	1383	2	30	9	N	27				190

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR																
FLETCHER OPERATING, LLC 273611																
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510																
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
09		4140 X	3882	-0-	-258	-0-	764	1	3118	2	N	-0-				112
10		4185 X	4115	-0-	-70	-0-	764	1	3333	2	N	16				128
11		4050 X	3422	-0-	-628	-0-	384	1	3020	2	N	16	134	1		10
12		3999 X	3600	-0-	-399	-0-	270	1	3316	2	N	13				23
01		3999 X	3571	-0-	-428	-0-	674	1	2839	2	N	53				76
02		3724 X	3254	-0-	-470	-0-	22	1	3218	2	N	13	77	1		12

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482																
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
09		750 N	633	-0-	-117	-0-	72	1	561	2	N	-0-				43
10		837 N	609	-0-	-228	-0-	41	1	568	2	N	-0-				43
11		635 N	635	-0-	-0-	-0-	72	1	563	2	N	-0-				43
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	N	30	39	1		34
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	128	1	540	2	N	-0-				34
02		588 N	585	-0-	-3	-0-	4	1	581	2	N	-0-				34

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368																
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
09		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	644	1	2468	2	N	-0-				38
10		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	644	1	2518	2	N	-0-				38
11		2940 X	2306	-0-	-634	-0-	260	1	2046	2	N	-0-				38
12		3038 X	1981	-0-	-1057	-0-	149	1	1832	2	N	-0-				38
01		3038 X	2233	-0-	-805	-0-	429	1	1804	2	N	-0-				38
02		2744 X	1671	-0-	-1073	-0-	11	1	1660	2	N	-0-				38

SMITH PRODUCTION INC. 789662																
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644																
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
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100)		//CONT.//		50780 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY				891175								
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161076	COMPL. DATE	03/13/2002	TOTAL DEPTH	13951	PERF.	7139 - 8264
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	162883	COMPL. DATE	04/27/1997	TOTAL DEPTH	8499	PERF.	6370 - 6970
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	375	1	534	3	N	-0-	63
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	407	1	499	3	N	44	88 1 19
						48	9					
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	377	1	498	3	N	9	28
						10	9					
12	930 N	893	-0-	-37	-0-	374	1	493	3	N	24	52
						26	9					
01	961 N	917	-0-	-44	-0-	379	1	538	3	N	-0-	52
02	840 N	839	-0-	-1	-0-	348	1	456	3	N	32	84
						35	9					

GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164057	COMPL. DATE	07/28/1997	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6459 - 6970
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	109	1	155	3	N	1	57
						1	9					
10	248 N	192	-0-	-56	-0-	86	1	106	3	N	-0-	57
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	102	1	135	3	N	5	62
						6	9					
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	108	1	142	3	N	6	68
						7	9					
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	113	1	161	3	N	-0-	68
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	102	1	134	3	N	2	70
						2	9					

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		50783 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
JILPETCO, INC.				432469								
HINOJOSA, ISIDRO GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	159653	COMPL. DATE	02/27/1996	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11524 - 11730
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
GARCIA HEIRS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159644	COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	14820	PERF.	12094 - 12166
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND)		//CONT.//		50783 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175										
FLORES GAS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	217031	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	9175 - 9598		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-		478 1	624 3	N	-0-			16
10		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-		470 1	737 3	N	-0-			16
11		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-		455 1	806 3	N	-0-			16
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-		464 1	688 3	N	-0-			16
01		1209 N	1091	-0-	-118	-0-		470 1	621 3	N	-0-			16
02		1176 N	1169	-0-	-7	-0-		458 1	711 3	N	-0-			16

LA MANGANA (WILCOX 7800)				50848 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PENA, HELEN L.		WELL #:		1	RRCID ->	164021	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9142	PERF.	7580 - 7586		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.				WELL #:		3	RRCID ->	294017	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	7821 - 9060
09		450 N	390	-0-	-60	-0-		27 1	362 2	N	1			22
								1 9						
10		434 N	341	-0-	-93	-0-		21 1	320 2	N	-0-			22
11		360 N	292	-0-	-68	-0-		15 1	277 2	N	-0-			22
12		403 N	174	-0-	-229	-0-		5 1	169 2	N	-0-			22
01		341 N	90	-0-	-251	-0-		2 1	88 2	N	-0-			22
02		280 N	37	-0-	-243	-0-		2 1	35 2	N	-0-			22

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO)				50876 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
VETERANS LAND BOARD		WELL #:		1	RRCID ->	199289	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5780 - 7710		
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-		28 1	417 3	N	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-		19 1	291 3	N	-0-			-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	-0-		16 1	221 3	N	-0-			-0-
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-		17 1	202 3	N	-0-			-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-		12 1	177 3	N	-0-			-0-
02		145 N	145	-0-	-0-	-0-		8 1	137 3	N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978										
VESTER		WELL #:		1	RRCID ->	134189	COMPL. DATE	12/19/1989	TOTAL DEPTH	5765	PERF.	4182 - 4184		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)				50925 015	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657										
BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		1	RRCID ->	069973	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	N/A		
09		120 N	111	-0-	-9	-0-		111 2		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	111	-0-	111	-0-		111 2		Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	142	-0-	142	142		142 2		Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	239		97 2		Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	161	-0-	161	400		161 2		Y	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	400				Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657						
BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		3	RRCID -> 077960	COMPL. DATE 02/25/1987	TOTAL DEPTH 10114	PERF. 9723	- 9826	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	380	-0-	380	-0-	380 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	488	-0-	488	488	488 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	368	-0-	368	856	368 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	384	-0-	384	1240	384 2	Y	-0-	-0-	
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1240		Y	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-B		WELL #:		7	RRCID -> 134065	COMPL. DATE 03/24/1990	TOTAL DEPTH 11114	PERF.10578	- 10740	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	170		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	170		Y	-0-	-0-	
12	T. A.	57	-0-	57	227	57 2	Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	227		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	227		Y	NO RPT	-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		4	RRCID -> 139223	COMPL. DATE 06/27/1991	TOTAL DEPTH 10818	PERF.10356	- 10498	
09	1410 X	985	-0-	-425	-0-	985 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	962	-0-	962	962	962 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	1237	-0-	1237	2199	1237 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	853	-0-	853	3052	853 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	1154	-0-	1154	4206	1154 2	Y	-0-	-0-	
02	0 X NO RPT		-0-	-0-	4206		Y	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		9	RRCID -> 139464	COMPL. DATE 08/21/1991	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 8572	- 8580	
09	14B DENY	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST AB		WELL #:		10	RRCID -> 141749	COMPL. DATE 04/28/1992	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10034	- 10060	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-	

BRUNI MINERAL TRUST A-A		WELL #:		12	RRCID -> 142469	COMPL. DATE 09/17/1992	TOTAL DEPTH 10865	PERF.10210	- 10292	
09	570 N	527	-0-	-43	-0-	527 2	Y	-0-	-0-	
10	DLQ G-10	468	-0-	468	-0-	468 2	Y	-0-	-0-	
11	DLQ G-10	601	-0-	601	601	601 2	Y	-0-	-0-	
12	DLQ G-10	368	-0-	368	969	368 2	Y	-0-	-0-	
01	DLQ G-10	568	-0-	568	1537	568 2	Y	-0-	-0-	
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1537		Y	NO RPT	-0-	

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		8	RRCID -> 142846	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10346	- 10468	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	13		Y	-0-	-0-	
02	14B DENY NO RPT		-0-	-0-	13		Y	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA											
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657											
HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			-0-
10	DLQ	G-10	1192	-0-	1192	-0-	1192	2			-0-
11	DLQ	G-10	1532	-0-	1532	1532	1532	2			-0-
12	DLQ	G-10	1638	-0-	1638	3170	1638	2			-0-
01	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	4458	1288	2			-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	4458					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384											
09		510 N	479	-0-	-31	-0-	479	2			-0-
10	DLQ	G-10	450	-0-	450	450	450	2			-0-
11	DLQ	G-10	578	-0-	578	1028	578	2			-0-
12	DLQ	G-10	348	-0-	348	1376	348	2			-0-
01	DLQ	G-10	510	-0-	510	1886	510	2			-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	1886					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250											
09		180 N	137	-0-	-43	-0-	137	2			-0-
10	DLQ	G-10	110	-0-	110	-0-	110	2			-0-
11	DLQ	G-10	141	-0-	141	141	141	2			-0-
12	DLQ	G-10	91	-0-	91	232	91	2			-0-
01	DLQ	G-10	136	-0-	136	368	136	2			-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	368					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596											
09		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			24
10		0 N	147	-0-	147	-0-					24
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-					24
12		496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2			24
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					24
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					24

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A. NO RPT		-0-	-0-	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240											
09		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			-0-
10	DLQ	G-10	388	-0-	388	-0-	388	2			-0-
11	DLQ	G-10	499	-0-	499	499	499	2			-0-
12	DLQ	G-10	357	-0-	357	856	357	2			-0-
01	DLQ	G-10	460	-0-	460	1316	460	2			-0-
02		0 N NO RPT		-0-	-0-	1316					-0-

PENA, H.L. WELL #: 3 RRCID -> 148012 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8798											
09	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H.L.		WELL #:		4	RRCID ->	151951	COMPL. DATE	11/22/1994	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8654 - 8762	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HEIN, A.O.		WELL #:		4	RRCID ->	153183	COMPL. DATE	02/23/1995	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8840 - 9411	
09	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		Y	-0-		-0-
10	2232 X	1926	-0-	-306	-0-	1926	2		Y	-0-		-0-
11	3060 X	2476	-0-	-584	-0-	2476	2		Y	-0-		-0-
12	3162 X	1769	-0-	-1393	-0-	1769	2		Y	-0-		-0-
01	3162 X	2336	-0-	-826	-0-	2336	2		Y	-0-		-0-
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-				Y	NO RPT		-0-

PENA, H.L.		WELL #:		5	RRCID ->	153743	COMPL. DATE	03/10/1995	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8344 - 8410	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		1	RRCID ->	157620	COMPL. DATE	11/10/1995	TOTAL DEPTH	8909	PERF. 8596 - 8621	
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-		48
10	0 N	57	-0-	57	-0-	57	2		N	-0-		48
11	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-		48
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-		48
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-		48
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		48

PENA, H. L.		WELL #:		3	RRCID ->	158861	COMPL. DATE	09/13/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7687 - 8798	
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		Y	-0-		10
10	434 N	144	-0-	-290	-0-	144	2		Y	-0-		10
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				Y	-0-		10
12	496 N	9	-0-	-487	-0-	9	2		Y	-0-		10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		10
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

MARTINEZ, R.		WELL #:		2	RRCID ->	159135	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	9019	PERF. 8445 - 8258	
09	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-		-0-
10	0 N	60	-0-	60	-0-	60	2		N	-0-		-0-
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-		-0-
12	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2		N	-0-		-0-
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-		-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT		-0-

PENA, H. L.		WELL #:		4	RRCID ->	159403	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7644 - 8100	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		Y	-0-		50
10	434 N	154	-0-	-280	-0-	154	2		Y	-0-		50
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-		50
12	527 N	11	-0-	-516	-0-	11	2		Y	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		50
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		50

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
PENA, H. L.		WELL #:		5	RRCID ->	159602	COMPL. DATE	07/19/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7692 - 8410	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-		332 2		Y	-0-		3
10	341 N	146	-0-	-195	-0-		146 2		Y	-0-		3
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		3
12	341 N	6	-0-	-335	-0-		6 2		Y	-0-		3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		3

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160639	COMPL. DATE	10/23/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8776	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	56				Y	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	56				Y	NO RPT		-0-

PENA, H. L.		WELL #:		6	RRCID ->	160849	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8372 - 8414	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARTINEZ, R.		WELL #:		3	RRCID ->	162123	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5988 - 8883	
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-		324 2		N	-0-		123
10	0 N	457	-0-	457	-0-		457 2		N	-0-		123
11	1050 N	332	-0-	-718	-0-		332 2		N	-0-		123
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-		395 2		N	-0-		123
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-		544 2		N	-0-		123
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT		123

PENA, H. L.		WELL #:		1	RRCID ->	162826	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 7132 - 7164	
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		512 2		Y	-0-		39
10	DLQ G-10	154	-0-	154	154		154 2		Y	-0-		39
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	154				Y	-0-		39
12	DLQ G-10	9	-0-	9	163		9 2		Y	-0-		39
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	163				Y	-0-		39
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	163				Y	NO RPT		39

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		11	RRCID ->	171852	COMPL. DATE	12/16/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9034 - 9994	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		12	RRCID ->	172744	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL DEPTH	10979	PERF. 9202 - 9728	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657							
HEIN, LUZ A.		WELL #:		13	RRCID ->	174846	COMPL. DATE	10/16/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10908 - 10979
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	485	-0-	485	-0-	485 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	624	-0-	624	624	624 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	446	-0-	446	1070	446 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	758	-0-	758	1828	758 2		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1828			Y	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	178530	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	10372	PERF. 9679 - 9760
09	540 N	82	-0-	-458	-0-	82 2		Y	-0-		-0-
10	434 N	284	-0-	-150	-0-	284 2		Y	-0-		-0-
11	630 N	365	-0-	-265	-0-	365 2		Y	-0-		-0-
12	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-		-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		Y	-0-		-0-
*02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-288	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	178833	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9844 - 10607
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	399	-0-	399	399	399 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	513	-0-	513	912	513 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	369	-0-	369	1281	369 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	409	-0-	409	1690	409 2		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1690			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		20	RRCID ->	178876	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10553 - 10688
09	14B DENY	-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 NO RPT		-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		21	RRCID ->	180612	COMPL. DATE	03/31/2010	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9890 - 10614
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	403	-0-	403	403	403 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	517	-0-	517	920	517 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	356	-0-	356	1276	356 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	536	-0-	536	1812	536 2		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1812			Y	NO RPT		-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE		WELL #:		16	RRCID ->	181024	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL DEPTH	10149	PERF. 9133 - 9748
09	360 N	56	-0-	-304	-0-	56 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	269	-0-	269	-0-	269 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	346	-0-	346	346	346 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	408	-0-	408	754	408 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	460	-0-	460	1214	460 2		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1214			Y	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	181693	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10532 - 10597
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 2		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	424	-0-	424	424	424 2		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	545	-0-	545	969	545 2		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	340	-0-	340	1309	340 2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	509	-0-	509	1818	509 2		Y	-0-		-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0-	1818			Y	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
ARETE OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 029657												
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	14					Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293												
09	4920 X	4164	-0-	-756	-0-	191	1	3963	3	Y	9	32
10	5022 X	4667	-0-	-355	-0-	184	1	4482	3	Y	1	33
11	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	207	1	4701	3	Y	14	47
12	4433 X	3325	-0-	-1108	-0-	133	1	3186	3	Y	5	52
01	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	203	1	4479	3	Y	8	60
02	4592 X	4317	-0-	-275	-0-	188	1	4116	3	Y	12	72
						13	9					

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280												
09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	3	Y	-0-	-0-
10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	54	1	1316	3	Y	-0-	-0-
11	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	54	1	1231	3	Y	-0-	-0-
12	1054 N	973	-0-	-81	-0-	39	1	934	3	Y	-0-	-0-
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1226	3	Y	-0-	-0-
02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	1164	3	Y	-0-	-0-

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 5 RRCID -> 157499 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8150 - 8848												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC 218314												
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779												
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	172	1	460	3	N	-0-	73
10	651 N	624	-0-	-27	-0-	193	1	431	3	N	-0-	73
11	656 N	656	-0-	-0-	-0-	158	1	498	3	N	-0-	73
12	651 N	611	-0-	-40	-0-	86	1	525	3	N	-0-	73
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	113	1	643	3	N	-0-	73
02	616 N	604	-0-	-12	-0-	175	1	429	3	N	-0-	73

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314									
MARTINEZ, B.M.		WELL #:		4	RRCID ->	146422	COMPL. DATE	07/06/1993	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7373 - 7453	
M	O	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
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	122 1	328 3	N	-0-			-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	144 1	321 3	N	-0-			-0-
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	114 1	358 3	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0-	-0-	50 1	303 3	N	-0-			-0-
01		424 N	424	-0-	-0-	-0-	63 1	361 3	N	-0-			-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	109 1	267 3	N	-0-			-0-

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790									
OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	148999	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8114 - 8140	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			5
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022													

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	149407	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	7276 - 7312	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			132
PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2022													

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	151289	COMPL. DATE	08/21/1994	TOTAL DEPTH	8420	PERF.	7316 - 7354	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			39
PLUGGED AND ABANDONED 11/17/2022													

HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
HERBST, M. V.		WELL #:		1	RRCID ->	062293	COMPL. DATE	05/01/1975	TOTAL DEPTH	8993	PERF.	N/A	
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	19 1	343 2		N	-0-			-0-
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19 1	328 2		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19 1	334 2		N	-0-			-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20 1	329 2		N	-0-			-0-
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20 1	373 2		N	1			1
						1 9							
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	16 1	301 2		N	-0-	1 1		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		12	RRCID ->	063917	COMPL. DATE	08/12/1975	TOTAL DEPTH	9782	PERF.	N/A	
09	1050 N	756	-0-	-294	-0-	40 1	716 2		N	-0-			-0-
10	1054 N	860	-0-	-194	-0-	47 1	813 2		N	-0-			-0-
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	57 1	998 2		N	-0-			-0-
12	897 N	897	-0-	-0-	-0-	51 1	846 2		N	-0-			-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	47 1	895 2		N	-0-			-0-
02	980 N	805	-0-	-175	-0-	40 1	765 2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MCMURREY, WM.		WELL #:		10	RRCID ->	065056	COMPL. DATE	12/11/1975	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		3	RRCID ->	066461	COMPL. DATE	05/03/1976	TOTAL DEPTH	9740	PERF.	N/A	
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	134	1	2377	2	N	-0-		-0-
10	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	143	1	2478	2	N	-0-		-0-
11	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	143	1	2504	2	N	-0-		-0-
12	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	156	1	2569	2	N	-0-		-0-
01	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	134	1	2562	2	N	-0-		-0-
02	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	124	1	2337	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		23	RRCID ->	067223	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8666 - 9672	
09	210 N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-		-0-
10	186 N	130	-0-	-56	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-		-0-
12	217 N	94	-0-	-123	-0-	5	1	89	2	N	-0-		-0-
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	N	-0-		-0-
02	252 N	130	-0-	-122	-0-	7	1	123	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		21	RRCID ->	068912	COMPL. DATE	11/05/1976	TOTAL DEPTH	10334	PERF.	N/A	
09	570 N	65	-0-	-505	-0-	3	1	62	2	N	-0-		-0-
10	434 N	56	-0-	-378	-0-	3	1	53	2	N	-0-		-0-
11	240 N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	2	N	-0-		-0-
12	791 N	791	-0-	-0-	-0-	45	1	746	2	N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	N	-0-		-0-
02	168 N	27	-0-	-141	-0-	1	1	26	2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		26	RRCID ->	072384	COMPL. DATE	07/06/1977	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	N/A	
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	73	1	1297	2	N	-0-		-0-
10	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	N	-0-		-0-
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	70	1	1232	2	N	-0-		-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	N	-0-		-0-
01	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	70	1	1336	2	N	-0-		-0-
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	78	1	1469	2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		15	RRCID ->	073795	COMPL. DATE	10/19/1977	TOTAL DEPTH	9907	PERF.	N/A	
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	2	N	-0-		-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	15	1	258	2	N	-0-		-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	N	-0-		-0-
12	341 N	301	-0-	-40	-0-	17	1	284	2	N	-0-		-0-
01	279 N	241	-0-	-38	-0-	12	1	229	2	N	-0-		-0-
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	13	1	245	2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 14		RRCID -> 073806		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 10113 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	188 1	3338 2	N	-0-			-0-
10	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	183 1	3158 2	N	-0-			-0-
11	3540 X	3106	-0-	-434	-0-	168 1	2938 2	N	-0-			-0-
12	3658 X	3461	-0-	-197	-0-	199 1	3262 2	N	-0-			-0-
01	3658 X	3323	-0-	-335	-0-	165 1	3151 2	N	6			6
						7 9						
02	3304 X	3065	-0-	-239	-0-	154 1	2911 2	N	-0-	3 1		3

LA PERLA		WELL #: 16		RRCID -> 074875		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A				
09	690 N	675	-0-	-15	-0-	36 1	639 2	N	-0-			-0-
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	44 1	763 2	N	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42 1	740 2	N	-0-			-0-
12	713 N	690	-0-	-23	-0-	40 1	650 2	N	-0-			-0-
01	806 N	778	-0-	-28	-0-	39 1	738 2	N	1			1
						1 9						
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	41 1	773 2	N	1	1 1		1
						1 9						

HERBST, M.V.		WELL #: 2		RRCID -> 075318		COMPL. DATE 02/19/1978		TOTAL DEPTH 9408 PERF. N/A				
09	270 N	217	-0-	-53	-0-	12 1	205 2	N	-0-			-0-
10	496 N	167	-0-	-329	-0-	9 1	158 2	N	-0-			-0-
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	11 1	196 2	N	-0-			-0-
12	217 N	207	-0-	-10	-0-	12 1	195 2	N	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	285 2	N	1			1
						1 9						
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	13 1	249 2	N	-0-	1 1		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 27		RRCID -> 076571		COMPL. DATE 03/21/1978		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8800 - 8960				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 19		RRCID -> 076841		COMPL. DATE 05/09/1978		TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 21		RRCID -> 078488		COMPL. DATE 09/16/1978		TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A				
09	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	137 1	2428 2	N	-0-			-0-
10	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	145 1	2507 2	N	-0-			-0-
11	2640 N	2611	-0-	-29	-0-	141 1	2470 2	N	-0-			-0-
12	2666 N	2649	-0-	-17	-0-	152 1	2497 2	N	-0-			-0-
01	2666 N	2328	-0-	-338	-0-	116 1	2212 2	N	-0-			-0-
02	2436 N	2359	-0-	-77	-0-	119 1	2240 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 23		RRCID -> 078959		COMPL. DATE 10/15/1978			TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	74	1	1322	2	N	-0-
10	1395 N	1389	-0-	-6	-0-	76	1	1313	2	N	-0-
11	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	73	1	1276	2	N	-0-
12	1457 N	1371	-0-	-86	-0-	79	1	1292	2	N	-0-
01	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	70	1	1331	2	N	2
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	64	1	1214	2	N	1 1

LA PERLA		WELL #: 22		RRCID -> 079712		COMPL. DATE 11/23/1978			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623		
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	107	1	1906	2	N	-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	110	1	1909	2	N	-0-
11	1710 N	1262	-0-	-448	-0-	68	1	1194	2	N	-0-
12	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	112	1	1833	2	N	-0-
01	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	122	1	2329	2	N	4
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2091	2	N	2 1

LA PERLA		WELL #: 20		RRCID -> 080282		COMPL. DATE 12/22/1978			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8527 - 8768		
09	4320 X	3856	-0-	-464	-0-	205	1	3651	2	N	-0-
10	4588 X	4166	-0-	-422	-0-	228	1	3938	2	N	-0-
11	4770 X	4026	-0-	-744	-0-	218	1	3808	2	N	-0-
12	4929 X	3922	-0-	-1007	-0-	225	1	3697	2	N	-0-
01	4929 X	4127	-0-	-802	-0-	205	1	3922	2	N	-0-
02	3752 X	3616	-0-	-136	-0-	182	1	3434	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 26		RRCID -> 082016		COMPL. DATE 04/18/1979			TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085		
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-
10	465 N	460	-0-	-5	-0-	25	1	435	2	N	-0-
11	510 N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	N	-0-
12	558 N	453	-0-	-105	-0-	26	1	427	2	N	-0-
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	22	1	429	2	N	-0-
02	420 N	405	-0-	-15	-0-	20	1	385	2	N	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #: 2		RRCID -> 083875		COMPL. DATE 05/15/1979			TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LA PERLA		WELL #: 27		RRCID -> 083997		COMPL. DATE 06/08/1979			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360		
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	71	1	1261	2	N	-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	N	-0-
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	76	1	1330	2	N	-0-
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	80	1	1315	2	N	-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	N	2
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	56	1	1050	2	N	1 1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 084896		COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1530 N	1322	-0-	-208	-0-	70 1	1252 2	N	-0-			-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	99 1	1711 2	N	-0-			-0-
11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	105 1	1844 2	N	-0-			-0-
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	104 1	1706 2	N	-0-			-0-
01	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	90 1	1719 2	N	3			3
						3 9						
02	1820 N	1405	-0-	-415	-0-	71 1	1333 2	N	1	2 1		2
						1 9						

LA PERLA		WELL #: 30		RRCID -> 087311		COMPL. DATE 08/08/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398			
09	2520 N	2370	-0-	-150	-0-	126 1	2244 2	N	-0-			107
10	2635 N	2367	-0-	-268	-0-	129 1	2238 2	N	-0-			107
11	2430 N	2277	-0-	-153	-0-	123 1	2154 2	N	-0-			107
12	2480 N	2334	-0-	-146	-0-	134 1	2200 2	N	-0-			107
01	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	102 1	1946 2	N	53			160
						58 9						
02	2128 N	1484	-0-	-644	-0-	74 1	1393 2	N	15			175
						17 9						

MARTINEZ, C.		WELL #: 3		RRCID -> 088354		COMPL. DATE 08/03/2021			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 7821 - 9060			
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 33		RRCID -> 092219		COMPL. DATE 10/16/1980			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 4		RRCID -> 092236		COMPL. DATE 10/21/1980			TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9 1	150 2	N	-0-			-0-
11	210 N	190	-0-	-20	-0-	10 1	180 2	N	-0-			-0-
12	279 N	178	-0-	-101	-0-	10 1	168 2	N	-0-			-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	14 1	276 2	N	-0-			-0-
02	168 N	124	-0-	-44	-0-	6 1	118 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 36		RRCID -> 093190		COMPL. DATE 03/23/1981			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153			
09	4770 X	1155	-0-	-3615	-0-	62 1	1093 2	N	-0-			-0-
10	5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	318 1	5499 2	N	-0-			-0-
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	287 1	5016 2	N	-0-			-0-
12	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	288 1	4727 2	N	-0-			-0-
01	4929 X	4667	-0-	-262	-0-	232 1	4435 2	N	-0-			-0-
02	4452 X	3626	-0-	-826	-0-	182 1	3444 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 37		RRCID -> 095556		COMPL. DATE 12/09/1983			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	210	-0-	210	210	11	1	199 2	Y	-0-		-0-
12	T. A.	287	-0-	287	497	16	1	271 2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	205	-0-	205	702	10	1	195 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	95	-0-	95	797	5	1	90 2	Y	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 7		RRCID -> 098658		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11307 - 11324			
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255 2	N	-0-		-0-
10	310 N	294	-0-	-16	-0-	16	1	278 2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123 2	N	-0-		-0-
12	279 N	203	-0-	-76	-0-	12	1	191 2	N	-0-		-0-
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	10	1	199 2	N	-0-		-0-
02	230 N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 40		RRCID -> 102216		COMPL. DATE 05/20/1982			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031			
09	360 N	190	-0-	-170	-0-	10	1	180 2	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	353 2	N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346 2	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	359 2	N	-0-		-0-
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363 2	N	1		1
02	336 N	334	-0-	-2	-0-	17	1	317 2	N	-0-	1 1	-0-

LA PERLA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 103498		COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326			
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1614 2	N	-0-		-0-
10	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	95	1	1652 2	N	-0-		-0-
11	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	100	1	1753 2	N	-0-		-0-
12	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	126	1	2068 2	N	-0-		-0-
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	92	1	1763 2	N	-0-		-0-
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	88	1	1656 2	N	-0-		-0-

MCASKILL		WELL #: 9		RRCID -> 103708		COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10921 - 11052			
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177 2	N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163 2	N	-0-		-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169 2	N	-0-		-0-
12	93 N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70 2	N	-0-		-0-
01	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15 2	N	-0-		-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 43		RRCID -> 104103		COMPL. DATE 12/28/1982			TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006			
09	3420 X	2698	-0-	-722	-0-	144	1	2554 2	N	-0-		-0-
10	3503 X	3081	-0-	-422	-0-	168	1	2913 2	N	-0-		-0-
11	3240 X	2925	-0-	-315	-0-	158	1	2767 2	N	-0-		-0-
12	2976 X	2692	-0-	-284	-0-	154	1	2538 2	N	-0-		-0-
01	3069 X	2749	-0-	-320	-0-	136	1	2607 2	N	5		5
02	2772 X	2474	-0-	-298	-0-	124	1	2350 2	N	-0-	2 1	3

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 44		RRCID -> 104589		COMPL. DATE 02/26/1983			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	110 1	1953 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	109 1	1889 2	N	-0-			-0-
11	2040 N	2006	-0-	-34	-0-	108 1	1898 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	118 1	1936 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1961	-0-	-23	-0-	97 1	1861 2	N	3			3
						3 9						
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	96 1	1804 2	N	1	2 1		2
						1 9						

MCASKILL		WELL #: 10		RRCID -> 104773		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10874 - 10890			
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	20 1	349 2	N	-0-			-0-
10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	20 1	339 2	N	-0-			-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	18 1	319 2	N	-0-			-0-
12	372 N	335	-0-	-37	-0-	19 1	316 2	N	-0-			-0-
01	372 N	308	-0-	-64	-0-	15 1	293 2	N	-0-			-0-
02	308 N	285	-0-	-23	-0-	14 1	271 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 31		RRCID -> 105696		COMPL. DATE 04/22/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876			
09	1800 N	1701	-0-	-99	-0-	91 1	1610 2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	93 1	1615 2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	90 1	1577 2	N	-0-			-0-
12	1767 N	1694	-0-	-73	-0-	97 1	1597 2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	82 1	1560 2	N	-0-			-0-
02	1568 N	1518	-0-	-50	-0-	76 1	1442 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 32		RRCID -> 105709		COMPL. DATE 05/03/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992			
09	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	107 1	1908 2	N	-0-			-0-
10	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	109 1	1893 2	N	-0-			-0-
11	2070 N	1901	-0-	-169	-0-	103 1	1798 2	N	-0-			-0-
12	2077 N	2018	-0-	-59	-0-	116 1	1902 2	N	-0-			-0-
01	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	91 1	1743 2	N	-0-			-0-
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	89 1	1676 2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 34		RRCID -> 105805		COMPL. DATE 04/02/1983			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 28		RRCID -> 106412		COMPL. DATE 04/27/1983			TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8413 - 9960			
09	5880 X	5618	-0-	-262	-0-	299 1	5319 2	N	-0-			-0-
10	7225 X	7225	-0-	-0-	-0-	395 1	6830 2	N	-0-			-0-
11	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	361 1	6317 2	N	-0-			-0-
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	377 1	6194 2	N	-0-			-0-
01	7223 X	6344	-0-	-879	-0-	315 1	6029 2	N	-0-			-0-
02	6524 X	5701	-0-	-823	-0-	287 1	5414 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MCMURREY, WM.		WELL #: 30		RRCID -> 106531		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9054 - 9250					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	3855	2	N	-0-			-0-
10	3782 X	2934	-0-	-848	-0-	-0-	160	1	2774	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3350	-0-	-370	-0-	-0-	181	1	3169	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3455	-0-	-668	-0-	-0-	198	1	3257	2	N	-0-			-0-
01	4123 X	3503	-0-	-620	-0-	-0-	174	1	3329	2	N	-0-			-0-
02	3724 X	3068	-0-	-656	-0-	-0-	154	1	2914	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 29		RRCID -> 107093		COMPL. DATE 05/17/1983		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8691 - 8981					
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	734	2	N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	N	-0-			-0-
11	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	-0-			-0-
12	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	N	-0-			-0-
01	806 N	718	-0-	-88	-0-	-0-	36	1	682	2	N	-0-			-0-
02	784 N	569	-0-	-215	-0-	-0-	29	1	540	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 13		RRCID -> 107442		COMPL. DATE 08/28/1983		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11386 - 11550					
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	N	-0-			-0-
11	1140 N	1118	-0-	-22	-0-	-0-	60	1	1058	2	N	-0-			-0-
12	1116 N	1091	-0-	-25	-0-	-0-	63	1	1028	2	N	-0-			-0-
01	1240 N	1118	-0-	-122	-0-	-0-	56	1	1062	2	N	-0-			-0-
02	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	984	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 33		RRCID -> 107636		COMPL. DATE 07/12/1983		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9062 - 10025					
09	1740 N	1721	-0-	-19	-0-	-0-	92	1	1629	2	N	-0-			-0-
10	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	1603	2	N	-0-			-0-
11	1740 N	1535	-0-	-205	-0-	-0-	83	1	1452	2	N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	2	N	-0-			-0-
01	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	-0-	76	1	1452	2	N	-0-			-0-
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 45		RRCID -> 107670		COMPL. DATE 07/26/1983		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8857 - 9018					
09	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	882	2	N	-0-			-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	838	2	N	-0-			-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	N	-0-			-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	N	-0-			-0-
01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	865	2	N	-0-			-0-
							2	9							2
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	-0-	1	1	1

MARTINEZ, R.		WELL #: 2		RRCID -> 107687		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8478 - 8780					
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 46		RRCID -> 108095		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	464	2	N	-0-			-0-
10	465 N	451	-0-	-14	-0-	-0-	25	1	426	2	N	-0-			-0-
11	450 N	427	-0-	-23	-0-	-0-	23	1	404	2	N	-0-			-0-
12	465 N	446	-0-	-19	-0-	-0-	26	1	420	2	N	-0-			-0-
01	465 N	430	-0-	-35	-0-	-0-	21	1	408	2	N	1			1
							1	9							
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	377	2	N	-0-	1	1	-0-

LA PERLA		WELL #: 47		RRCID -> 108549		COMPL. DATE 10/07/1983			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052						
09	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	4392	2	N	-0-			-0-
10	4619 X	4552	-0-	-67	-0-	-0-	249	1	4303	2	N	-0-			-0-
11	4500 X	4405	-0-	-95	-0-	-0-	238	1	4167	2	N	-0-			-0-
12	4805 X	4480	-0-	-325	-0-	-0-	257	1	4223	2	N	-0-			-0-
01	4805 X	4371	-0-	-434	-0-	-0-	217	1	4154	2	N	-0-			-0-
02	4340 X	3936	-0-	-404	-0-	-0-	198	1	3738	2	N	-0-			-0-

M.L.E.I.-PENA, H. L.		WELL #: 1		RRCID -> 109224		COMPL. DATE 02/26/2001			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #: 14		RRCID -> 111155		COMPL. DATE 05/03/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANALES		WELL #: 2		RRCID -> 111568		COMPL. DATE 06/10/1984			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037						
09	6150 X	5446	-0-	-704	-0-	-0-	290	1	5156	2	N	-0-			-0-
10	6355 X	5746	-0-	-609	-0-	-0-	314	1	5432	2	N	-0-			-0-
11	6150 X	6066	-0-	-84	-0-	-0-	328	1	5738	2	N	-0-			-0-
12	6293 X	6059	-0-	-234	-0-	-0-	348	1	5711	2	N	-0-			-0-
01	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	-0-	286	1	5479	2	N	-0-			-0-
02	5656 X	5223	-0-	-433	-0-	-0-	263	1	4960	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 49		RRCID -> 112092		COMPL. DATE 07/08/1984			TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820						
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	768	2	N	-0-			-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	N	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	639	2	N	-0-			-0-
12	583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-			-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	541	2	N	1			1
							1	9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	-0-			1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LA PERLA		WELL #:		50	RRCID ->	112384	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8564 - 8874		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5220 X	4784	-0-	-436	-0-	-	255	1	4529	2	N	-0-	-	-0-
10	5363 X	4673	-0-	-690	-0-	-	255	1	4418	2	N	-0-	-	-0-
11	5190 X	4456	-0-	-734	-0-	-	241	1	4215	2	N	-0-	-	-0-
12	4929 X	3849	-0-	-1080	-0-	-	221	1	3628	2	N	-0-	-	-0-
01	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	-	249	1	4766	2	N	-0-	-	-0-
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	-	226	1	4266	2	N	-0-	-	-0-

LA PERLA		WELL #:		51	RRCID ->	112841	COMPL. DATE	07/18/1984	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9486 - 9862		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		36	RRCID ->	114567	COMPL. DATE	11/13/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8495 - 9860		
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	-	17	1	305	2	N	-0-	-	-0-
10	341 N	315	-0-	-26	-0-	-	17	1	298	2	N	-0-	-	-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-	21	1	373	2	N	-0-	-	-0-
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-	25	1	411	2	N	-0-	-	-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	-	22	1	413	2	N	-0-	-	-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	-	20	1	375	2	N	-0-	-	-0-

LA PERLA		WELL #:		54	RRCID ->	115175	COMPL. DATE	02/06/1985	TOTAL DEPTH	9566	PERF.	8952 - 9212		
09	938 N	938	-0-	-0-	-0-	-	50	1	888	2	N	-0-	-	-0-
10	930 N	882	-0-	-48	-0-	-	48	1	834	2	N	-0-	-	-0-
11	996 N	996	-0-	-0-	-0-	-	54	1	942	2	N	-0-	-	-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	-	66	1	1084	2	N	-0-	-	-0-
01	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-	57	1	1087	2	N	-0-	-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	-	51	1	956	2	N	-0-	-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	115214	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8601 - 9002		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-					N	-0-	-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		40	RRCID ->	116138	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	8966 - 10048		
09	3000 X	2070	-0-	-930	-0-	-	110	1	1960	2	N	-0-	-	-0-
10	3038 X	2162	-0-	-876	-0-	-	118	1	2044	2	N	-0-	-	-0-
11	2790 X	2055	-0-	-735	-0-	-	111	1	1944	2	N	-0-	-	-0-
12	2883 X	2040	-0-	-843	-0-	-	117	1	1923	2	N	-0-	-	-0-
01	2883 X	2404	-0-	-479	-0-	-	119	1	2285	2	N	-0-	-	-0-
02	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	-	116	1	2183	2	N	-0-	-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES		WELL #:		4	RRCID ->	116617	COMPL. DATE	04/24/1985	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	8579 - 9952
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	210	1	3734	2	N	-0-	-0-
10	3999 X	3892	-0-	-107	-0-	213	1	3679	2	N	-0-	-0-
11	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	211	1	3700	2	N	-0-	-0-
12	3999 X	3724	-0-	-275	-0-	214	1	3510	2	N	-0-	-0-
01	3999 X	3828	-0-	-171	-0-	190	1	3630	2	N	7	7
						8	9					
02	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	182	1	3440	2	N	-0-	3 1 4

CANALES		WELL #:		3	RRCID ->	116952	COMPL. DATE	06/11/1985	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	8541 - 9698
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #:		7	RRCID ->	117034	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	9111	PERF.	7604 - 7750
09	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	240	1	4266	2	N	-0-	15
10	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	244	1	4228	2	N	2	17
						2	9					
11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	248	1	4348	2	N	13	30
						14	9					
12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	266	1	4372	2	N	-0-	30
01	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	234	1	4470	2	N	8	38
						9	9					
02	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	215	1	4060	2	N	28	52 1 14
						31	9					

HERBST, M.V.		WELL #:		6 C	RRCID ->	117318	COMPL. DATE	07/02/1985	TOTAL DEPTH	9232	PERF.	7220 - 7991
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		42	RRCID ->	117876	COMPL. DATE	08/21/1985	TOTAL DEPTH	9154	PERF.	8676 - 8990
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
KING "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117937		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	65	1	1154	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1009	-0-	-200	-0-	55	1	954	2	N	-0-	-0-
11	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	81	1	1422	2	N	-0-	-0-
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	85	1	1405	2	N	-0-	-0-
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1368	2	N	3	3
						3	9					
02	1400 N	1305	-0-	-95	-0-	66	1	1239	2	N	-0-	2 1 1

CANALES		WELL #: 5		RRCID -> 118278		COMPL. DATE 09/17/1985			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546			
09	7380 X	6639	-0-	-741	-0-	354	1	6285	2	N	-0-	-0-
10	7688 X	6474	-0-	-1214	-0-	354	1	6120	2	N	-0-	-0-
11	7500 X	6445	-0-	-1055	-0-	348	1	6097	2	N	-0-	-0-
12	7750 X	6687	-0-	-1063	-0-	384	1	6303	2	N	-0-	-0-
01	7750 X	6577	-0-	-1173	-0-	326	1	6239	2	N	11	11
						12	9					
02	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	315	1	5957	2	N	1	6 1 6
						1	9					

LA PERLA		WELL #: 57		RRCID -> 118573		COMPL. DATE 10/12/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	55	1	970	2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1005	-0-	-80	-0-	55	1	950	2	N	-0-	-0-
11	1020 N	1004	-0-	-16	-0-	54	1	950	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1036	-0-	-18	-0-	59	1	977	2	N	-0-	-0-
01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	970	2	N	-0-	-0-
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 59		RRCID -> 118574		COMPL. DATE 10/10/1985			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121			
09	3090 X	2941	-0-	-149	-0-	157	1	2784	2	N	-0-	-0-
10	3193 X	3018	-0-	-175	-0-	165	1	2853	2	N	-0-	-0-
11	3090 X	2962	-0-	-128	-0-	160	1	2802	2	N	-0-	-0-
12	3193 X	2891	-0-	-302	-0-	166	1	2725	2	N	-0-	-0-
01	3193 X	2897	-0-	-296	-0-	144	1	2753	2	N	-0-	-0-
02	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	140	1	2647	2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 38R		RRCID -> 118702		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760			
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	111	1	1967	2	N	-0-	-0-
10	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	134	1	2315	2	N	-0-	-0-
11	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	133	1	2321	2	N	-0-	-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	123	1	2013	2	N	-0-	-0-
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	101	1	1940	2	N	-0-	-0-
02	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	96	1	1822	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 119006		COMPL. DATE 10/29/1985			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162			
09	3810 X	3003	-0-	-807	-0-	209	1	2794	2	N	-0-	-0-
10	3937 X	3644	-0-	-293	-0-	229	1	3415	2	N	-0-	-0-
11	3660 X	3524	-0-	-136	-0-	184	1	3340	2	N	-0-	-0-
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	112	1	3598	2	N	-0-	-0-
01	3658 X	3405	-0-	-253	-0-	62	1	3343	2	N	-0-	-0-
02	3304 X	3271	-0-	-33	-0-	140	1	3131	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
PUIG-KING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	119007	COMPL. DATE	11/11/1985	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8086 - 8210
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	
09		2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	155 1	2752 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	157 1	2719 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	144 1	2523 2	N	-0-	-0-	-0-
12		3007 X	2806	-0-	-201	-0-	161 1	2645 2	N	-0-	-0-	-0-
01		3007 X	2357	-0-	-650	-0-	117 1	2240 2	N	-0-	-0-	-0-
02		2716 X	2201	-0-	-515	-0-	111 1	2090 2	N	-0-	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		60	RRCID ->	119319	COMPL. DATE	11/29/1985	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8282 - 8722
09		2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	118 1	2095 2	N	-0-	-0-	-0-
10		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	120 1	2084 2	N	-0-	-0-	-0-
11		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	115 1	2016 2	N	-0-	-0-	-0-
12		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	127 1	2093 2	N	-0-	-0-	-0-
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	111 1	2124 2	N	4	4	4
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	103 1	1937 2	N	-0-	2 1	2

LA PERLA		WELL #:		58	RRCID ->	119347	COMPL. DATE	11/26/1986	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	7760 - 7956
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #:		17	RRCID ->	119388	COMPL. DATE	12/16/1985	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10842 - 11491
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		62	RRCID ->	119765	COMPL. DATE	01/18/1986	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8700 - 9492
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		4 C	RRCID ->	120034	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8738 - 9974
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 64		RRCID -> 120037		COMPL. DATE 02/04/1986		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730		
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	BALANCE
09		3344 X	3344	-0-	-0-	178 1	3166 2	N	-0-	-0-
10		3328 X	3328	-0-	-0-	182 1	3146 2	N	-0-	-0-
11		3277 X	3277	-0-	-0-	177 1	3100 2	N	-0-	-0-
12		3413 X	3413	-0-	-0-	196 1	3217 2	N	-0-	-0-
01		3094 X	3094	-0-	-0-	154 1	2940 2	N	-0-	-0-
02		3100 X	3100	-0-	-0-	156 1	2944 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 67		RRCID -> 120162		COMPL. DATE 02/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665		
09		1080 N	1052	-0-	-28	56 1	996 2	N	-0-	-0-
10		1173 N	1173	-0-	-0-	64 1	1109 2	N	-0-	-0-
11		1207 N	1207	-0-	-0-	65 1	1142 2	N	-0-	-0-
12		1277 N	1277	-0-	-0-	73 1	1204 2	N	-0-	-0-
01		1251 N	1251	-0-	-0-	62 1	1187 2	N	2	2
						2 9				
02		1125 N	1125	-0-	-0-	57 1	1068 2	N	1 1	1

CANALES		WELL #: 8		RRCID -> 120191		COMPL. DATE 02/14/1986		TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626		
09		5356 X	5356	-0-	-0-	285 1	5071 2	N	-0-	-0-
10		5454 X	5454	-0-	-0-	298 1	5156 2	N	-0-	-0-
11		5510 X	5510	-0-	-0-	298 1	5212 2	N	-0-	-0-
12		5402 X	5402	-0-	-0-	310 1	5092 2	N	-0-	-0-
01		5502 X	5502	-0-	-0-	273 1	5229 2	N	-0-	-0-
02		5194 X	5194	-0-	-0-	261 1	4933 2	N	-0-	-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 43		RRCID -> 120498		COMPL. DATE 03/15/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482		
09		3266 X	3266	-0-	-0-	174 1	3092 2	N	-0-	-0-
10		3503 X	3119	-0-	-384	170 1	2949 2	N	-0-	-0-
11		3390 X	3125	-0-	-265	169 1	2956 2	N	-0-	-0-
12		3503 X	3113	-0-	-390	179 1	2934 2	N	-0-	-0-
01		4566 X	4566	-0-	-0-	227 1	4339 2	N	-0-	-0-
02		3226 X	3226	-0-	-0-	162 1	3064 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 63		RRCID -> 120694		COMPL. DATE 03/27/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670		
09		3438 X	3438	-0-	-0-	183 1	3255 2	N	-0-	-0-
10		3562 X	3562	-0-	-0-	195 1	3367 2	N	-0-	-0-
11		3420 X	2911	-0-	-509	157 1	2754 2	N	-0-	-0-
12		3570 X	3570	-0-	-0-	205 1	3365 2	N	-0-	-0-
01		3565 X	3221	-0-	-344	160 1	3054 2	N	6	6
						7 9				
02		3220 X	2914	-0-	-306	147 1	2767 2	N	3 1	3

CANALES		WELL #: 6		RRCID -> 120798		COMPL. DATE 04/12/1986		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LA PERLA		WELL #: 66		RRCID -> 120799		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694		
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	AMT CODE	BALANCE
09		3840 X	3565	-0-	-275	-0-	190 1	3375 2	N	-0-
10		3968 X	3869	-0-	-99	-0-	211 1	3658 2	N	-0-
11		3840 X	3620	-0-	-220	-0-	196 1	3424 2	N	-0-
12		3906 X	3360	-0-	-546	-0-	193 1	3167 2	N	-0-
01		3875 X	3223	-0-	-652	-0-	160 1	3063 2	N	-0-
02		3500 X	2918	-0-	-582	-0-	147 1	2771 2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 61		RRCID -> 120802		COMPL. DATE 04/07/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710		
09		4710 X	4606	-0-	-104	-0-	245 1	4361 2	N	-0-
10		4867 X	4654	-0-	-213	-0-	254 1	4400 2	N	-0-
11		4710 X	4203	-0-	-507	-0-	227 1	3976 2	N	-0-
12		4836 X	4375	-0-	-461	-0-	251 1	4124 2	N	-0-
01		4836 X	4778	-0-	-58	-0-	237 1	4532 2	N	8
							9 9			
02		4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	219 1	4138 2	N	5
							1 9			

LA PERLA		WELL #: 69		RRCID -> 121650		COMPL. DATE 06/21/1986		TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LA PERLA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 121964		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154		
09		4020 X	4018	-0-	-2	-0-	214 1	3804 2	N	-0-
10		4278 X	4158	-0-	-120	-0-	227 1	3931 2	N	-0-
11		4140 X	4084	-0-	-56	-0-	221 1	3863 2	N	-0-
12		4278 X	4190	-0-	-88	-0-	240 1	3950 2	N	-0-
01		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	209 1	3999 2	N	-0-
02		3808 X	3794	-0-	-14	-0-	191 1	3603 2	N	-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 122470		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MCMURREY, WM.		WELL #: 44		RRCID -> 122825		COMPL. DATE 12/04/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
KING "B"		WELL #: 2 D		RRCID -> 122902		COMPL. DATE 10/26/1986		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8114 - 8190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-
11	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	107	1	2054	2	N	4
						4	9				
02	2800 N	4501	-0-	1701	1701	226	1	4275	2	N	-0-
										2 1	2

LA PERLA		WELL #: 73		RRCID -> 122998		COMPL. DATE 12/14/1986		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878			
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	55	1	975	2	N	-0-
10	961 N	934	-0-	-27	-0-	51	1	883	2	N	-0-
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	47	1	823	2	N	-0-
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	56	1	920	2	N	-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	48	1	912	2	N	2
						2	9				
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	44	1	833	2	N	-0-
										1 1	1

LA PERLA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 123376		COMPL. DATE 01/31/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

BRUNI RANCH		WELL #: 19		RRCID -> 123610		COMPL. DATE 02/26/1987		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8862 - 8960			
09	420 N	322	-0-	-98	-0-	22	1	300	2	N	-0-
10	372 N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	2	N	-0-
11	710 N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	N	-0-
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	16	1	514	2	N	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	N	-0-
02	672 N	577	-0-	-95	-0-	25	1	552	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 76 C		RRCID -> 124155		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

LA PERLA		WELL #: 74		RRCID -> 124671		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527			
09	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	140	1	2480	2	N	-0-
10	2697 N	2615	-0-	-82	-0-	143	1	2472	2	N	-0-
11	2610 N	2540	-0-	-70	-0-	137	1	2403	2	N	-0-
12	2697 N	2638	-0-	-59	-0-	151	1	2487	2	N	-0-
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	130	1	2487	2	N	-0-
02	2380 N	2263	-0-	-117	-0-	114	1	2149	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 5 T		RRCID -> 124676		COMPL. DATE 07/13/1987		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	111 1	1965 2	N	-0-			-0-
10	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	119 1	2052 2	N	-0-			-0-
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111 1	1950 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	2132	-0-	-7	-0-	122 1	2010 2	N	-0-			-0-
01	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	106 1	2019 2	N	-0-			-0-
02	1932 N	1869	-0-	-63	-0-	94 1	1775 2	N	-0-			-0-

LA PERLA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 125038		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8156 - 8270				
09	2430 X	2419	-0-	-11	-0-	129 1	2290 2	N	-0-			-0-
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	144 1	2498 2	N	-0-			-0-
11	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	142 1	2477 2	N	-0-			-0-
12	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	155 1	2551 2	N	-0-			-0-
01	2635 X	2548	-0-	-87	-0-	127 1	2421 2	N	-0-			-0-
02	2436 X	2274	-0-	-162	-0-	114 1	2160 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 75		RRCID -> 125205		COMPL. DATE 09/09/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 8		RRCID -> 125325		COMPL. DATE 09/23/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 9		RRCID -> 125457		COMPL. DATE 10/10/1987		TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 45		RRCID -> 126542		COMPL. DATE 02/12/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 78		RRCID -> 126688		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554				
09	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	262 1	4660 2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3589	-0-	-255	-0-	196 1	3393 2	N	-0-			-0-
11	3720 X	3621	-0-	-99	-0-	196 1	3425 2	N	-0-			-0-
12	3844 X	3654	-0-	-190	-0-	210 1	3444 2	N	-0-			-0-
01	3844 X	3587	-0-	-257	-0-	178 1	3409 2	N	-0-			-0-
02	3472 X	3064	-0-	-408	-0-	154 1	2910 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 79		RRCID -> 127206		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

VIDAURRI, R.		WELL #: 8		RRCID -> 127254		COMPL. DATE 05/03/1988		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276				
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	379	2	Y	-0-	
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	-0-	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-	
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	-0-	
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	

LA PERLA		WELL #: 80		RRCID -> 128152		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 81		RRCID -> 128414		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576				
09	1170 N	966	-0-	-204	-0-	51	1	915	2	N	-0-	
10	1023 N	951	-0-	-72	-0-	52	1	899	2	N	-0-	
11	960 N	875	-0-	-85	-0-	47	1	828	2	N	-0-	
12	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	79	1	1298	2	N	-0-	
01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	81	1	1558	2	N	-0-	
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	69	1	1306	2	N	-0-	

LA PERLA		WELL #: 84		RRCID -> 128569		COMPL. DATE 09/18/1988		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656				
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-	
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	2	N	-0-	
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	9	1	164	2	N	-0-	
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-	
01	186 N	161	-0-	-25	-0-	8	1	153	2	N	-0-	
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-	

STATE TRACT M80131		WELL #: 2		RRCID -> 129033		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997				
09	5640 X	4584	-0-	-1056	-0-	244	1	4340	2	N	-0-	
10	5642 X	4333	-0-	-1309	-0-	237	1	4096	2	N	-0-	
11	5130 X	3447	-0-	-1683	-0-	186	1	3261	2	N	-0-	
12	5022 X	2368	-0-	-2654	-0-	136	1	2232	2	N	-0-	
01	4867 X	3137	-0-	-1730	-0-	156	1	2981	2	N	-0-	
02	4284 X	3208	-0-	-1076	-0-	161	1	3047	2	N	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 82		RRCID -> 129185		COMPL. DATE 11/26/1988			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	851 N	851	-0-	-0-	-0-	45	1 806	2 N	-0-		-0-
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	46	1 797	2 N	-0-		-0-
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	48	1 843	2 N	-0-		-0-
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	52	1 847	2 N	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1 799	2 N	1		1
						1	9				
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	36	1 675	2 N	1	1 1	1
						1	9				

LA PERLA		WELL #: 83		RRCID -> 129647		COMPL. DATE 12/31/1988			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943		
09	5490 X	3529	-0-	-1961	-0-	188	1 3341	2 N	-0-		-0-
10	5673 X	5474	-0-	-199	-0-	299	1 5175	2 N	-0-		-0-
11	5490 X	4980	-0-	-510	-0-	269	1 4711	2 N	-0-		-0-
12	5673 X	905	-0-	-4768	-0-	52	1 853	2 N	-0-		-0-
01	5487 X	1022	-0-	-4465	-0-	51	1 971	2 N	-0-		-0-
02	4956 X	84	-0-	-4872	-0-	4	1 80	2 N	-0-		-0-

PUIG-KING GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130128		COMPL. DATE 03/06/1989			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	8	1 144	2 N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	9	1 151	2 N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1 128	2 N	-0-		-0-
12	155 N	97	-0-	-58	-0-	6	1 91	2 N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	7	1 141	2 N	-0-		-0-
02	140 N	139	-0-	-1	-0-	7	1 132	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 85		RRCID -> 130148		COMPL. DATE 02/25/1989			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791		
09	1830 N	1612	-0-	-218	-0-	86	1 1526	2 N	-0-		-0-
10	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	87	1 1511	2 N	-0-		-0-
11	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	96	1 1675	2 N	-0-		-0-
12	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	101	1 1657	2 N	-0-		-0-
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	82	1 1577	2 N	3		3
						3	9				
02	1652 N	1403	-0-	-249	-0-	71	1 1332	2 N	-0-	1 1	2

DYE, J.D.		WELL #: 7		RRCID -> 130240		COMPL. DATE 03/08/1989			TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230		
09	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	114	1 2026	2 N	-0-		-0-
10	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	116	1 2002	2 N	-0-		-0-
11	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	117	1 2052	2 N	-0-		-0-
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	124	1 2035	2 N	-0-		-0-
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1 2015	2 N	-0-		-0-
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	98	1 1849	2 N	-0-		-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 11		RRCID -> 130262		COMPL. DATE 03/10/1989			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		86	RRCID ->	130329	COMPL. DATE	03/18/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8219 - 8310
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		87	RRCID ->	130706	COMPL. DATE	05/07/1989	TOTAL DEPTH	10470	PERF.	8738 - 8982
09	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	105	1	1864	2	N	-0-	-0-
10	2077 N	2014	-0-	-63	-0-	110	1	1904	2	N	-0-	-0-
11	1980 N	1940	-0-	-40	-0-	105	1	1835	2	N	-0-	-0-
12	2046 N	983	-0-	-1063	-0-	56	1	927	2	N	-0-	-0-
01	2015 N	1059	-0-	-956	-0-	53	1	1006	2	N	-0-	-0-
02	1820 N	1481	-0-	-339	-0-	74	1	1407	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		88	RRCID ->	130741	COMPL. DATE	04/29/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7904 - 8572
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-	-0-
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
11	90 N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
12	93 N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	2	N	-0-	-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		89	RRCID ->	131211	COMPL. DATE	06/16/1989	TOTAL DEPTH	10122	PERF.	8421 - 9650
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, C.		WELL #:		6	RRCID ->	131351	COMPL. DATE	06/30/1989	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7974 - 8010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		90	RRCID ->	131352	COMPL. DATE	06/26/1989	TOTAL DEPTH	10307	PERF.	8487 - 8654
09	3360 X	3151	-0-	-209	-0-	168	1	2983	2	N	-0-	-0-
10	3472 X	3253	-0-	-219	-0-	178	1	3075	2	N	-0-	-0-
11	3240 X	3201	-0-	-39	-0-	173	1	3028	2	N	-0-	-0-
12	3348 X	3019	-0-	-329	-0-	173	1	2846	2	N	-0-	-0-
01	3348 X	3069	-0-	-279	-0-	152	1	2917	2	N	-0-	-0-
02	2996 X	2908	-0-	-88	-0-	146	1	2762	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		91		RRCID -> 131587		COMPL. DATE 07/23/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8867 - 9038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
09	886 N	886	-0-	-0-	-0-	47 1	839 2		N	-0-			-0-
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2		N	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	41 1	723 2		N	-0-			-0-
12	930 N	699	-0-	-231	-0-	40 1	659 2		N	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	40 1	770 2		N	1			1
						1 9							
02	700 N	636	-0-	-64	-0-	32 1	603 2		N	1	1 1		1
						1 9							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #:		3		RRCID -> 131590		COMPL. DATE 04/06/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7520 - 7603		
09	6863 X	6863	-0-	-0-	-0-	366 1	6497 2		Y	-0-			25
*10	6510 X	6025	-0-	-485	-0-	328 1	5677 2		Y	18	25 1		18
						20 9							
*11	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	352 1	6162 2		Y	-0-			18
*12	6510 X	6409	-0-	-101	-0-	368 1	6041 2		Y	-0-			18
*01	6510 X	6353	-0-	-157	-0-	316 1	6037 2		Y	-0-	18 1		-0-
02	5907 X	5907	-0-	-0-	-0-	297 1	5602 2		Y	7			7
						8 9							

LA PERLA -B-		WELL #:		6		RRCID -> 131665		COMPL. DATE 07/04/1989			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9842 - 9846		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #:		92		RRCID -> 131668		COMPL. DATE 07/31/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581		
09	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	328 1	5823 2		N	-0-			-0-
10	6541 X	6193	-0-	-348	-0-	338 1	5855 2		N	-0-			-0-
11	6330 X	6130	-0-	-200	-0-	331 1	5799 2		N	-0-			-0-
12	6541 X	6351	-0-	-190	-0-	364 1	5987 2		N	-0-			-0-
01	6479 X	5760	-0-	-719	-0-	286 1	5463 2		N	10			10
						11 9							
02	5740 X	5516	-0-	-224	-0-	277 1	5238 2		N	1	5 1		6
						1 9							

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1		WELL #:		1		RRCID -> 131780		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280		
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	7	-0-	7	-0-	7	7 2		Y	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		14		RRCID -> 131943		COMPL. DATE 09/03/1989			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571		
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				Y	-0-			-0-
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	3 1	49 2		Y	-0-			-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6 1	110 2		Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8 1	130 2		Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7 1	131 2		Y	-0-			-0-
02	112 N	106	-0-	-6	-0-	5 1	101 2		Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	390 N	360	-0-	-30	-0-	19 1	341 2	N	-0-			-0-
10	372 N	274	-0-	-98	-0-	15 1	259 2	N	-0-			-0-
11	360 N	338	-0-	-22	-0-	18 1	320 2	N	-0-			-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	23 1	370 2	N	-0-			-0-
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	22 1	414 2	N	-0-			-0-
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	18 1	330 2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	70 1	1243 2	N	-0-			-0-
10	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	90 1	1564 2	N	-0-			-0-
11	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	94 1	1653 2	N	-0-			-0-
12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	102 1	1678 2	N	-0-			-0-
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	86 1	1640 2	N	3			3
						3 9						
02	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	84 1	1579 2	N	-0-	1 1		2

LA PERLA WELL #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

09	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	351 1	6239 2	N	-0-			-0-
10	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	341 1	5899 2	N	-0-			-0-
11	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	336 1	5882 2	N	-0-			-0-
12	5828 X	3513	-0-	-2315	-0-	202 1	3311 2	N	-0-			-0-
01	5828 X	4179	-0-	-1649	-0-	208 1	3971 2	N	-0-			-0-
02	5264 X	4795	-0-	-469	-0-	241 1	4554 2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
LA PERLA		WELL #:		97	RRCID ->	132295	COMPL. DATE	10/16/1989	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8243 - 8398				
M	O	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	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		98	RRCID ->	132422	COMPL. DATE	10/27/1989	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8780 - 8926				
09	2820 X	2697	-0-	-123	-0-	144	1	2553	2	N	-0-	-0-				
10	2883 X	2584	-0-	-299	-0-	141	1	2443	2	N	-0-	-0-				
11	2790 X	2367	-0-	-423	-0-	128	1	2239	2	N	-0-	-0-				
12	2852 X	2148	-0-	-704	-0-	123	1	2025	2	N	-0-	-0-				
01	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	143	1	2730	2	N	-0-	-0-				
02	2520 X	2279	-0-	-241	-0-	115	1	2164	2	N	-0-	-0-				

MCMURREY, WM.		WELL #:		46	RRCID ->	132464	COMPL. DATE	10/29/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8507 - 9657				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

LA PERLA		WELL #:		99	RRCID ->	132469	COMPL. DATE	11/02/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9787 - 10012				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

LA PERLA		WELL #:		100	RRCID ->	132667	COMPL. DATE	11/13/1989	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8706 - 9356				
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	82	1	1453	2	N	-0-	-0-				
10	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	85	1	1466	2	N	-0-	-0-				
11	1500 N	1476	-0-	-24	-0-	80	1	1396	2	N	-0-	-0-				
12	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	90	1	1475	2	N	-0-	-0-				
01	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	91	1	1733	2	N	3	3				
						3	9									
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	73	1	1381	2	N	1	2 1 2				
						1	9									

LA PERLA		WELL #:		103	RRCID ->	132815	COMPL. DATE	11/28/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8106 - 9106				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 107		RRCID -> 133004		COMPL. DATE 12/16/1989			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	56	1 1000	2 N	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0-	-0-	52	1 893	2 N	-0-		-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	57	1 1000	2 N	-0-		-0-
12	1085 N	1004	-0-	-81	-0-	58	1 946	2 N	-0-		-0-
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	50	1 959	2 N	2		2
02	980 N	921	-0-	-59	-0-	46	1 875	2 N	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #: 106		RRCID -> 133153		COMPL. DATE 12/27/1989			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556		
09	840 N	769	-0-	-71	-0-	41	1 728	2 N	-0-		-0-
10	837 N	662	-0-	-175	-0-	36	1 626	2 N	-0-		-0-
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	35	1 608	2 N	-0-		-0-
12	806 N	693	-0-	-113	-0-	40	1 653	2 N	-0-		-0-
01	651 N	588	-0-	-63	-0-	29	1 559	2 N	-0-		-0-
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	30	1 575	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 105		RRCID -> 133158		COMPL. DATE 01/03/1990			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9176 - 9666		
09	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	63	1 1126	2 N	-0-		-0-
10	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	65	1 1130	2 N	-0-		-0-
11	1200 N	936	-0-	-264	-0-	51	1 885	2 N	-0-		-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	68	1 1119	2 N	-0-		-0-
01	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	54	1 1029	2 N	2		2
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	51	1 957	2 N	-0-	1 1	1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B"		WELL #: 4		RRCID -> 133362		COMPL. DATE 11/29/1989			TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3		5
11	14B2 EXT	10	-0-	10	10	1	1 9	2 Y	-0-		5
12	14B2 EXT	22	-0-	22	32	1	1 21	2 Y	-0-		5
01	14B2 EXT	4	-0-	4	36	4	2 Y	Y	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36			Y	-0-		5

LAPERLA		WELL #: 101		RRCID -> 133498		COMPL. DATE 12/17/1989			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491		
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	39	1 696	2 N	-0-		-0-
10	899 N	756	-0-	-143	-0-	41	1 715	2 N	-0-		-0-
11	870 N	737	-0-	-133	-0-	40	1 697	2 N	-0-		-0-
12	775 N	735	-0-	-40	-0-	42	1 693	2 N	-0-		-0-
01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	37	1 713	2 N	1		1
02	700 N	696	-0-	-4	-0-	35	1 660	2 N	1	1 1	1

BRUNI RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 133948		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682		
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1 86	2 N	-0-		-0-
10	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1 74	2 N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1 151	2 N	-0-		-0-
12	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1 147	2 N	-0-		-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1 67	2 N	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1 137	2 N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
LA PERLA		WELL #: 122		RRCID -> 133960		COMPL. DATE 02/13/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9258 - 9378							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	43	-0-	-47	-0-		2	1	41	2	N	-0-			-0-
10	62 N	12	-0-	-50	-0-		1	1	11	2	N	-0-			-0-
11	120 N	59	-0-	-61	-0-		3	1	56	2	N	-0-			-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	2	N	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	N	-0-			-0-
02	56 N	17	-0-	-39	-0-		1	1	16	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 121		RRCID -> 133961		COMPL. DATE 02/06/1990		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 123		RRCID -> 133962		COMPL. DATE 03/15/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546							
09	2970 X	2903	-0-	-67	-0-		155	1	2748	2	N	-0-			-0-
10	3131 X	2989	-0-	-142	-0-		163	1	2826	2	N	-0-			-0-
11	3030 X	2954	-0-	-76	-0-		160	1	2794	2	N	-0-			-0-
12	3131 X	2992	-0-	-139	-0-		172	1	2820	2	N	-0-			-0-
01	3100 X	2999	-0-	-101	-0-		149	1	2850	2	N	-0-			-0-
02	2744 X	2691	-0-	-53	-0-		135	1	2556	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 104		RRCID -> 134074		COMPL. DATE 01/21/1990		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683							
09	1140 N	1028	-0-	-112	-0-		55	1	973	2	N	-0-			-0-
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-		60	1	1043	2	N	-0-			-0-
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-		59	1	1025	2	N	-0-			-0-
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-		63	1	1036	2	N	-0-			-0-
01	1116 N	1105	-0-	-11	-0-		55	1	1050	2	N	-0-			-0-
02	1008 N	993	-0-	-15	-0-		50	1	943	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 134181		COMPL. DATE 03/25/1990		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483							
09	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-		236	1	4197	2	Y	-0-			26
*10	4061 X	3975	-0-	-86	-0-		216	1	3739	2	Y	18	26	1	18
							20	9							
*11	4800 X	4259	-0-	-541	-0-		230	1	4029	2	Y	-0-			18
*12	4960 X	4138	-0-	-822	-0-		237	1	3901	2	Y	-0-			18
*01	4960 X	3860	-0-	-1100	-0-		192	1	3668	2	Y	-0-	18	1	-0-
02	4144 X	3789	-0-	-355	-0-		190	1	3591	2	Y	7			7
							8	9							

LA PERLA		WELL #: 117		RRCID -> 134525		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 124		RRCID -> 134564		COMPL. DATE 05/06/1990		TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1920	N	1881	-0-	-39	-0-	100 1	1781 2	N	-0-	-0-
10	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	108 1	1861 2	N	-0-	-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	112 1	1964 2	N	-0-	-0-
12	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	127 1	2091 2	N	-0-	-0-
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	109 1	2093 2	N	-0-	-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	97 1	1836 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 119		RRCID -> 135917		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302			
09	7020	X	6668	-0-	-352	-0-	355 1	6313 2	N	-0-	-0-
10	7130	X	6594	-0-	-536	-0-	360 1	6234 2	N	-0-	-0-
11	6900	X	6564	-0-	-336	-0-	355 1	6209 2	N	-0-	-0-
12	7037	X	6686	-0-	-351	-0-	384 1	6302 2	N	-0-	-0-
01	6944	X	6698	-0-	-246	-0-	333 1	6365 2	N	-0-	-0-
02	6216	X	6190	-0-	-26	-0-	311 1	5879 2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 114		RRCID -> 135952		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 126		RRCID -> 135954		COMPL. DATE 07/09/1990		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604			
09	6120	X	5949	-0-	-171	-0-	317 1	5632 2	N	-0-	-0-
10	6324	X	5964	-0-	-360	-0-	326 1	5638 2	N	-0-	-0-
11	6120	X	5925	-0-	-195	-0-	320 1	5605 2	N	-0-	-0-
12	6231	X	6112	-0-	-119	-0-	351 1	5761 2	N	-0-	-0-
01	6169	X	6151	-0-	-18	-0-	305 1	5834 2	N	11	11
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	12 9				
							279 1	5271 2	N	-0-	5 1 6

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 17		RRCID -> 135975		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340			
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35 1	621 2	Y	-0-	3
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24 1	407 2	Y	-0-	3
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11 1	201 2	Y	1	4
							1 9				
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13 1	217 2	Y	-0-	4
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17 1	326 2	Y	-0-	4
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12 1	219 2	Y	-0-	4

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 18		RRCID -> 135976		COMPL. DATE 08/02/1990		TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8108 - 8138			
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27 1	484 2	Y	-0-	3
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31 1	534 2	Y	-0-	3
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33 1	577 2	Y	1	4
							1 9				
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28 1	460 2	Y	-0-	4
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18 1	350 2	Y	-0-	4
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18 1	342 2	Y	-0-	4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 129		RRCID -> 135989		COMPL. DATE 08/12/1990			TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	88	1	1558	2	N	-0-		-0-
10	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	93	1	1612	2	N	-0-		-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	92	1	1611	2	N	-0-		-0-
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	100	1	1651	2	N	-0-		-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	87	1	1660	2	N	3		3
						3	9						
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	73	1	1387	2	N	1	2 1	2
						1	9						

LA PERLA		WELL #: 131		RRCID -> 136006		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 130		RRCID -> 136196		COMPL. DATE 09/28/1990			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336				
09	1080 N	1001	-0-	-79	-0-	53	1	948	2	N	-0-		-0-
10	1085 N	945	-0-	-140	-0-	52	1	893	2	N	-0-		-0-
11	1050 N	958	-0-	-92	-0-	52	1	906	2	N	-0-		-0-
12	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	58	1	957	2	N	-0-		-0-
01	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	52	1	995	2	N	2		2
						2	9						
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	884	2	N	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #: 116		RRCID -> 137015		COMPL. DATE 10/08/1990			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918				
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	53	1	936	2	N	-0-		-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-		-0-
11	900 N	880	-0-	-20	-0-	48	1	832	2	N	-0-		-0-
12	930 N	910	-0-	-20	-0-	52	1	858	2	N	-0-		-0-
01	944 N	944	-0-	-0-	-0-	47	1	895	2	N	2		2
						2	9						
02	868 N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	824	2	N	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #: 133		RRCID -> 137019		COMPL. DATE 09/17/1990			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 111		RRCID -> 137235		COMPL. DATE 12/05/1990			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664				
09	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	101	1	1801	2	N	-0-		-0-
10	2046 N	1886	-0-	-160	-0-	103	1	1783	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	94	1	1650	2	N	-0-		-0-
12	1953 N	1769	-0-	-184	-0-	101	1	1668	2	N	-0-		-0-
01	1891 N	1824	-0-	-67	-0-	90	1	1731	2	N	3		3
						3	9						
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	85	1	1597	2	N	1	2 1	2
						1	9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		132	RRCID ->	137237	COMPL. DATE	11/11/1990	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	9547 - 9958
M	O	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
09		870 N	864	-0-	-6	-0-	46 1	818 2	N	-0-		-0-
10		899 N	801	-0-	-98	-0-	44 1	757 2	N	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0-	-0-	48 1	842 2	N	-0-		-0-
12		908 N	908	-0-	-0-	-0-	52 1	856 2	N	-0-		-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	N	2		2
							2 9					
02		840 N	818	-0-	-22	-0-	41 1	777 2	N	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #:		125	RRCID ->	137238	COMPL. DATE	11/26/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9102 - 9113
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		120	RRCID ->	137348	COMPL. DATE	12/30/1990	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8532 - 8775
09		1380 N	1373	-0-	-7	-0-	73 1	1300 2	N	-0-		-0-
10		1457 N	1341	-0-	-116	-0-	73 1	1268 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1124	-0-	-226	-0-	61 1	1063 2	N	-0-		-0-
12		1426 N	1278	-0-	-148	-0-	73 1	1205 2	N	-0-		-0-
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	63 1	1208 2	N	2		2
							2 9					
02		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	59 1	1107 2	N	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #:		112	RRCID ->	137353	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8982 - 9156
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		113	RRCID ->	137883	COMPL. DATE	02/19/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9418 - 10074
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		118	RRCID ->	137987	COMPL. DATE	03/21/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8388 - 8436
09		270 N	255	-0-	-15	-0-	14 1	241 2	N	-0-		-0-
10		279 N	251	-0-	-28	-0-	14 1	237 2	N	-0-		-0-
11		270 N	245	-0-	-25	-0-	13 1	232 2	N	-0-		-0-
12		279 N	250	-0-	-29	-0-	14 1	236 2	N	-0-		-0-
01		248 N	248	-0-	-0-	-0-	12 1	236 2	N	-0-		-0-
02		228 N	228	-0-	-0-	-0-	11 1	217 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 136		RRCID -> 137988		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	261 1	4647 2	N	-0-		-0-
10	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	196 1	3400 2	N	-0-		-0-
11	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	189 1	3303 2	N	-0-		-0-
12	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	205 1	3366 2	N	-0-		-0-
01	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	181 1	3457 2	N	-0-		-0-
02	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	172 1	3256 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 137		RRCID -> 138005		COMPL. DATE 03/14/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7947 - 8056			
09	2310 N	2307	-0-	-3	-0-	123 1	2184 2	N	-0-		-0-
10	2418 N	2296	-0-	-122	-0-	125 1	2171 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	113 1	1979 2	N	-0-		-0-
12	2387 N	2146	-0-	-241	-0-	123 1	2023 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	110 1	2109 2	N	-0-		-0-
02	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	102 1	1926 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 140		RRCID -> 138006		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 139		RRCID -> 138503		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #: 142		RRCID -> 138617		COMPL. DATE 05/17/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474			
09	2370 N	2302	-0-	-68	-0-	123 1	2179 2	N	-0-		-0-
10	2449 N	2284	-0-	-165	-0-	125 1	2159 2	N	-0-		-0-
11	2340 N	2241	-0-	-99	-0-	121 1	2120 2	N	-0-		-0-
12	2387 N	2281	-0-	-106	-0-	131 1	2150 2	N	-0-		-0-
01	2294 N	2265	-0-	-29	-0-	112 1	2149 2	N	4		4
						4 9					
02	2100 N	2054	-0-	-46	-0-	103 1	1951 2	N	-0-	2 1	2

HERBST, M.V.		WELL #: 12		RRCID -> 139109		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062			
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 2	N	-0-		-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5 1	93 2	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17 1	290 2	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9 1	153 2	N	-0-		-0-
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	16 1	304 2	N	1		1
						1 9					
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	18 1	331 2	N	-0-	1 1	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 141		RRCID -> 139155		COMPL. DATE 06/14/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4080 X	4018	-0-	-62	-0-	-0-	214 1	3804 2	N	-0-	-0-	
10	4216 X	4187	-0-	-29	-0-	-0-	229 1	3958 2	N	-0-	-0-	
11	4110 X	3953	-0-	-157	-0-	-0-	214 1	3739 2	N	-0-	-0-	
12	4247 X	4031	-0-	-216	-0-	-0-	231 1	3800 2	N	-0-	-0-	
01	4247 X	3905	-0-	-342	-0-	-0-	194 1	3711 2	N	-0-	-0-	
02	3780 X	3018	-0-	-762	-0-	-0-	152 1	2866 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 144		RRCID -> 139164		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644				
09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	-0-	99 1	1753 2	N	-0-	-0-	
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	-0-	105 1	1820 2	N	-0-	-0-	
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	103 1	1803 2	N	-0-	-0-	
12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	113 1	1849 2	N	-0-	-0-	
01	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	-0-	95 1	1814 2	N	3	3	
							3 9					
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	91 1	1710 2	N	1	2 1	
							1 9				2	

LA PERLA		WELL #: 115		RRCID -> 139236		COMPL. DATE 07/17/1991		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #: 148		RRCID -> 139399		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-	-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-	-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-	-0-	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-	-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-	-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94		N	-0-	-0-	

MCMURREY, WM.		WELL #: 47		RRCID -> 139430		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #: 145		RRCID -> 139562		COMPL. DATE 07/29/1991		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911				
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	531 2	N	-0-	-0-	
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	536 2	N	-0-	-0-	
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	-0-	47 1	819 2	N	-0-	-0-	
12	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	792 2	N	-0-	-0-	
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	680 2	N	-0-	-0-	
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	518 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		146	RRCID ->	139651	COMPL. DATE	08/27/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8904 - 9822	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3120 X	2766	-0-	-354	-0-	147 1	2619 2		N	-0-			-0-
10	3224 X	2879	-0-	-345	-0-	157 1	2722 2		N	-0-			-0-
11	3120 X	2768	-0-	-352	-0-	150 1	2618 2		N	-0-			-0-
12	3193 X	2817	-0-	-376	-0-	162 1	2655 2		N	-0-			-0-
01	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	146 1	2801 2		N	5			5
						6 9							
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	137 1	2581 2		N	1	3 1		3
						1 9							

LA PERLA		WELL #:		153	RRCID ->	139653	COMPL. DATE	10/06/1991	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8580 - 9101
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		147	RRCID ->	139654	COMPL. DATE	08/11/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9221 - 9620
09	180 N	173	-0-	-7	-0-	9 1	164 2		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	183 2		N	-0-		-0-
11	180 N	172	-0-	-8	-0-	9 1	163 2		N	-0-		-0-
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	10 1	162 2		N	-0-		-0-
01	186 N	168	-0-	-18	-0-	8 1	160 2		N	-0-		-0-
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	8 1	147 2		N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		150	RRCID ->	139655	COMPL. DATE	09/26/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9405 - 9770
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		151	RRCID ->	140144	COMPL. DATE	11/09/1991	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9231 - 9414
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA		WELL #:		156	RRCID ->	140152	COMPL. DATE	11/21/1991	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9131 - 9370
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 20		RRCID -> 140205		COMPL. DATE 12/11/1991			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	83	1	1479	2	Y	-0-	3
10	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	84	1	1451	2	Y	-0-	3
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	81	1	1418	2	Y	1	4
12	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	87	1	1437	2	Y	-0-	4
01	1550 N	1348	-0-	-202	-0-	67	1	1281	2	Y	-0-	4
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	2	Y	-0-	4

HERBST, M.V.		WELL #: 13		RRCID -> 140578		COMPL. DATE 12/25/1991			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534			
09	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	99	1	1765	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1881	-0-	-103	-0-	103	1	1778	2	N	-0-	-0-
11	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	102	1	1778	2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1845	-0-	-77	-0-	106	1	1739	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1872	-0-	-19	-0-	93	1	1779	2	N	-0-	-0-
02	1764 N	1717	-0-	-47	-0-	86	1	1631	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 154		RRCID -> 140581		COMPL. DATE 01/03/1992			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220			
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	55	1	979	2	N	-0-	-0-
10	994 N	994	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	N	-0-	-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	57	1	997	2	N	-0-	-0-
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	62	1	1024	2	N	-0-	-0-
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	1028	2	N	-0-	-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 157		RRCID -> 140585		COMPL. DATE 01/24/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LA PERLA		WELL #: 158		RRCID -> 140794		COMPL. DATE 02/11/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 160		RRCID -> 140797		COMPL. DATE 02/20/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490			
09	597 N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	-0-	-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	N	-0-	-0-
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-	-0-
12	620 N	467	-0-	-153	-0-	27	1	440	2	N	-0-	-0-
01	558 N	369	-0-	-189	-0-	18	1	351	2	N	-0-	-0-
02	448 N	286	-0-	-162	-0-	14	1	272	2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HERBST, M.V.		WELL #: 14		RRCID -> 141051		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 161		RRCID -> 141054		COMPL. DATE 03/20/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288							
09	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	146	1	2594	2	N	-0-				-0-
10	2976	X	2758	-0-	-218	-0-	151	1	2607	2	N	-0-				-0-
11	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	156	1	2725	2	N	-0-				-0-
12	2976	X	2722	-0-	-254	-0-	156	1	2566	2	N	-0-				-0-
01	2945	X	2895	-0-	-50	-0-	144	1	2751	2	N	-0-				-0-
02	2688	X	2591	-0-	-97	-0-	130	1	2461	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 163		RRCID -> 141343		COMPL. DATE 05/10/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506							
09	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	62	1	1105	2	N	-0-				-0-
10	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	60	1	1036	2	N	-0-				-0-
11	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	62	1	1081	2	N	-0-				-0-
12	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	65	1	1074	2	N	-0-				-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	57	1	1095	2	N	-0-				-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 162		RRCID -> 141455		COMPL. DATE 05/03/1992			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172							
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	115	1	2045	2	N	-0-				-0-
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	120	1	2082	2	N	-0-				-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	118	1	2069	2	N	-0-				-0-
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	130	1	2138	2	N	-0-				-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	108	1	2068	2	N	-0-				-0-
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	100	1	1892	2	N	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 9		RRCID -> 141460		COMPL. DATE 05/20/1992			TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LA PERLA		WELL #: 165		RRCID -> 141463		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558							
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	2	N	-0-				-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	20	1	353	2	N	-0-				-0-
11	390	N	311	-0-	-79	-0-	17	1	294	2	N	-0-				-0-
12	403	N	379	-0-	-24	-0-	22	1	357	2	N	-0-				-0-
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	N	-0-				-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	331	2	N	-0-				-0-

VIDAURRI, R.		WELL #: 13-U		RRCID -> 141657		COMPL. DATE 06/27/1992			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352							
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 164		RRCID -> 141829		COMPL. DATE 06/15/1992		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 141878		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772			
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	N	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 167		RRCID -> 142453		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652			
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	2	N	-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	50	1	871	2	N	-0-
12	724 N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	2	N	-0-
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	30	1	582	2	N	-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	13	1	236	2	N	-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 15		RRCID -> 142459		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294			
09	1170 N	1158	-0-	-12	-0-	62	1	1096	2	N	-0-
10	1271 N	1211	-0-	-60	-0-	66	1	1145	2	N	-0-
11	1200 N	1099	-0-	-101	-0-	59	1	1040	2	N	-0-
12	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	67	1	1103	2	N	-0-
01	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	55	1	1057	2	N	2
						2	9				
02	1036 N	966	-0-	-70	-0-	49	1	917	2	N	1

LA PERLA		WELL #: 166		RRCID -> 142484		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CANALES		WELL #: 10		RRCID -> 142511		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346			
09	390 N	369	-0-	-21	-0-	20	1	349	2	N	-0-
10	403 N	384	-0-	-19	-0-	21	1	363	2	N	-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	21	1	361	2	N	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	2	N	1
						1	9				
02	364 N	327	-0-	-37	-0-	16	1	311	2	N	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 168		RRCID -> 142536		COMPL. DATE 08/19/1992			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734					
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
09		360 N	329	-0-	-31	-0-	18 1	311 2	N	-0-				-0-
10		372 N	322	-0-	-50	-0-	18 1	304 2	N	-0-				-0-
11		360 N	323	-0-	-37	-0-	17 1	306 2	N	-0-				-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	19 1	314 2	N	-0-				-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	17 1	328 2	N	1				1
							1 9							
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	16 1	295 2	N	-0-	1 1			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 142538		COMPL. DATE 08/23/1992			TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932					
09		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	89 1	1574 2	Y	-0-				-0-
10		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	84 1	1451 2	Y	-0-				-0-
11		1980 N	834	-0-	-1146	-0-	45 1	789 2	Y	-0-				-0-
12		1705 N	1391	-0-	-314	-0-	80 1	1311 2	Y	-0-				-0-
01		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	85 1	1627 2	Y	-0-				-0-
02		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	74 1	1395 2	Y	-0-				-0-

CANALES		WELL #: 11		RRCID -> 142623		COMPL. DATE 10/02/1992			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 10011					
09		2130 N	2077	-0-	-53	-0-	111 1	1966 2	N	-0-				-0-
10		2170 N	2077	-0-	-93	-0-	113 1	1964 2	N	-0-				-0-
11		2130 N	2043	-0-	-87	-0-	110 1	1933 2	N	-0-				-0-
12		2139 N	2062	-0-	-77	-0-	118 1	1944 2	N	-0-				-0-
01		2077 N	1977	-0-	-100	-0-	98 1	1876 2	N	3				3
							3 9							
02		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	99 1	1870 2	N	1	2 1			2
							1 9							

LA PERLA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 143009		COMPL. DATE 10/26/1992			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 169		RRCID -> 143058		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231					
09		3600 X	3414	-0-	-186	-0-	182 1	3232 2	N	-0-				-0-
10		3627 X	3491	-0-	-136	-0-	191 1	3300 2	N	-0-				-0-
11		3600 X	3384	-0-	-216	-0-	183 1	3201 2	N	-0-				-0-
12		3720 X	3414	-0-	-306	-0-	196 1	3218 2	N	-0-				-0-
01		3720 X	3346	-0-	-374	-0-	166 1	3180 2	N	-0-				-0-
02		3192 X	3009	-0-	-183	-0-	151 1	2858 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #: 170		RRCID -> 143692		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LA PERLA		WELL #: 171		RRCID -> 143722		COMPL. DATE 12/23/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A		WELL #: 2		RRCID -> 144238		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690				
09	480 N	336	-0-	-144	-0-	28	1	308	2	Y	-0-	1
10	465 N	391	-0-	-74	-0-	31	1	360	2	Y	-0-	1
11	510 N	244	-0-	-266	-0-	16	1	228	2	Y	-0-	1
12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-	1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	2	Y	-0-	1
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	-0-	1

MCMURREY, WM.		WELL #: 48		RRCID -> 144301		COMPL. DATE 02/19/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086				
09	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	67	1	1196	2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1208	-0-	-63	-0-	66	1	1142	2	N	-0-	-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	66	1	1156	2	N	-0-	-0-
12	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	79	1	1292	2	N	-0-	-0-
01	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	70	1	1348	2	N	-0-	-0-
02	1148 N	1047	-0-	-101	-0-	53	1	994	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 144343		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 173		RRCID -> 144531		COMPL. DATE 03/06/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520				
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	474	2	N	-0-	-0-
10	403 N	272	-0-	-131	-0-	15	1	257	2	N	-0-	-0-
11	363 N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-	-0-
12	527 N	408	-0-	-119	-0-	23	1	385	2	N	-0-	-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	432	2	N	-0-	-0-
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	N	-0-	-0-

CANALES		WELL #: 13		RRCID -> 144564		COMPL. DATE 03/12/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572				
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	73	1	1304	2	N	-0-	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	75	1	1299	2	N	-0-	-0-
11	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	73	1	1272	2	N	-0-	-0-
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	85	1	1394	2	N	-0-	-0-
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	68	1	1302	2	N	2	2
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1289	2	N	-0-	1 1 1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HERBST, M.V.		WELL #: 16		RRCID -> 144565		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 22		RRCID -> 144620		COMPL. DATE 03/07/1993			TOTAL DEPTH 9271 PERF. 7342 - 7676					
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	-0-			3
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			3
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	1			4
						1	9							
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	-0-			4
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	-0-			4
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-			4

MCMURREY, WM.		WELL #: 49		RRCID -> 144633		COMPL. DATE 03/16/1993			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 24		RRCID -> 144716		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556					
09	4470 X	3953	-0-	-517	-0-	211	1	3742	2	Y	-0-			-0-
10	4495 X	4338	-0-	-157	-0-	237	1	4101	2	Y	-0-			-0-
11	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	231	1	4051	2	Y	-0-			-0-
12	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	252	1	4136	2	Y	-0-			-0-
01	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	219	1	4187	2	Y	-0-			-0-
02	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	202	1	3809	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 42		RRCID -> 144860		COMPL. DATE 03/22/1993			TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966					
09	566 N	566	-0-	-0-	-0-	30	1	536	2	N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-			-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	N	-0-			-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	590	2	N	-0-			-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	1			1
						1	9							
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	1	1	1	1
						1	9							

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 25		RRCID -> 145677		COMPL. DATE 04/25/1993			TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083					
09	480 N	473	-0-	-7	-0-	25	1	448	2	Y	-0-			3
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	22	1	387	2	Y	-0-			3
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	27	1	471	2	Y	1			4
						1	9							
12	465 N	434	-0-	-31	-0-	25	1	409	2	Y	-0-			4
01	403 N	382	-0-	-21	-0-	19	1	363	2	Y	-0-			4
02	420 N	302	-0-	-118	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 145747		COMPL. DATE 05/10/1993			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632					
M	O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	19	-0-	19	19	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	19					Y	-0-			-0-
01	19 X	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 17		RRCID -> 145953		COMPL. DATE 06/25/1993			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320					
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	N	-0-			-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	33	1	566	2	N	-0-			-0-
11	777 N	777	-0-	-0-	-0-	42	1	735	2	N	-0-			-0-
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	47	1	769	2	N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	648	2	N	1			1
						1	9							
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	775	2	N	1	1	1	1
						1	9							

LA PERLA		WELL #: 176		RRCID -> 146038		COMPL. DATE 07/02/1993			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922					
09	2160 N	2133	-0-	-27	-0-	114	1	2019	2	N	-0-			-0-
10	2232 N	2121	-0-	-111	-0-	116	1	2005	2	N	-0-			-0-
11	2190 N	2020	-0-	-170	-0-	109	1	1911	2	N	-0-			-0-
12	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	121	1	1980	2	N	-0-			-0-
01	2108 N	2076	-0-	-32	-0-	103	1	1973	2	N	-0-			-0-
02	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	95	1	1794	2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 15		RRCID -> 146226		COMPL. DATE 08/01/1993			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492					
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-			-0-
10	403 N	367	-0-	-36	-0-	20	1	347	2	N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-			-0-
12	403 N	364	-0-	-39	-0-	21	1	343	2	N	-0-			-0-
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	18	1	338	2	N	1			1
						1	9							
02	336 N	331	-0-	-5	-0-	17	1	314	2	N	-0-	1	1	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 146451		COMPL. DATE 08/07/1993			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10575					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERBST, M.V.		WELL #: 18 C		RRCID -> 146461		COMPL. DATE 10/26/1993			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114					
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 27		RRCID -> 146503		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	553	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	517	-0-	-23	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-			-0-
01	589 N	95	-0-	-494	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-			-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	537	2	Y	-0-			-0-

CANALES		WELL #: 14		RRCID -> 146796		COMPL. DATE 05/26/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714						
09	480 N	444	-0-	-36	-0-	-0-	24	1	420	2	N	-0-			-0-
10	496 N	442	-0-	-54	-0-	-0-	24	1	418	2	N	-0-			-0-
11	480 N	437	-0-	-43	-0-	-0-	24	1	413	2	N	-0-			-0-
12	465 N	448	-0-	-17	-0-	-0-	26	1	422	2	N	-0-			-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	415	2	N	1			1
							1	9							
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	N	-0-	1	1	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 29		RRCID -> 146852		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906						
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	126	1	1647	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	1417	-0-	-350	-0-	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-			-0-
11	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1674	2	Y	-0-			-0-
12	1829 N	628	-0-	-1201	-0-	-0-	51	1	577	2	Y	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	217	1	1926	2	Y	-0-			-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	1533	2	Y	-0-			-0-

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 2		RRCID -> 146870		COMPL. DATE 10/01/1993			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742						
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	Y	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	322	2	Y	-0-			-0-
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	301	2	Y	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	355	2	Y	-0-			-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	-0-	18	1	287	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #: 177		RRCID -> 146878		COMPL. DATE 10/02/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 31		RRCID -> 147241		COMPL. DATE 11/09/1993			TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946						
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1381	2	Y	-0-			-0-
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	1353	2	Y	-0-			-0-
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	1161	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	402	-0-	-311	-0-	-0-	33	1	369	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	599	-0-	-114	-0-	-0-	61	1	538	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	513	-0-	-131	-0-	-0-	55	1	458	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
MCMURREY, WM.		WELL #: 50		RRCID -> 147697		COMPL. DATE 12/28/1993		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4980 X	4573	-0-	-407	-0-	244	1	4329	2	-0-
10	5146 X	4751	-0-	-395	-0-	260	1	4491	2	-0-
11	4980 X	3690	-0-	-1290	-0-	199	1	3491	2	-0-
12	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	-0-
01	4929 X	4777	-0-	-152	-0-	237	1	4540	2	-0-
02	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	218	1	4119	2	-0-

MARTINEZ, E.T.		WELL #: 5		RRCID -> 147805		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 2		RRCID -> 148279		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LA PERLA		WELL #: 175		RRCID -> 148280		COMPL. DATE 02/13/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861		
09	5310 X	4941	-0-	-369	-0-	263	1	4678	2	-0-
10	5487 X	5029	-0-	-458	-0-	275	1	4754	2	-0-
11	5310 X	4929	-0-	-381	-0-	266	1	4663	2	-0-
12	5270 X	4997	-0-	-273	-0-	287	1	4710	2	-0-
01	5239 X	4928	-0-	-311	-0-	245	1	4683	2	-0-
02	4620 X	4358	-0-	-262	-0-	219	1	4139	2	-0-

A. MARTINEZ UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148338		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590		
09	2370 X	1315	-0-	-1055	-0-	122	1	1193	2	87
10	2077 N	2070	-0-	-7	-0-	215	1	1838	2	6
						17	9			
11	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	192	1	2078	2	6
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	141	1	1636	2	39
						36	9			
01	2077 N	2041	-0-	-36	-0-	208	1	1832	2	40
						1	9			
02	2128 N	1552	-0-	-576	-0-	146	1	1375	2	68
						31	9			

LA PERLA		WELL #: 179		RRCID -> 148453		COMPL. DATE 02/24/1994		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332		
09	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	484	1	8599	2	-0-
10	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	472	1	8173	2	-0-
11	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	552	1	9660	2	-0-
12	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	601	1	9873	2	-0-
01	10280 X	10280	-0-	-0-	-0-	510	1	9750	2	18
						20	9			
02	9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	457	1	8623	2	10
						1	9			

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
MARTINEZ, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 148708		COMPL. DATE 03/05/1994			TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088				
M	O	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
09		540 N	387	-0-	-153	-0-	24 1	363 2	Y	-0-			3
10		446 N	446	-0-	-0-	-0-	34 1	412 2	Y	-0-			3
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	23 1	338 2	Y	-0-			3
12		403 N	300	-0-	-103	-0-	14 1	286 2	Y	-0-			3
01		434 N	331	-0-	-103	-0-	21 1	310 2	Y	-0-			3
02		336 N	306	-0-	-30	-0-	18 1	288 2	Y	-0-			3

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148974		COMPL. DATE 02/25/1994			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262				
09		180 N	172	-0-	-8	-0-	19 1	153 2	Y	-0-			1
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	31 1	178 2	Y	-0-			1
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 2	Y	-0-			1
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	17 1	179 2	Y	-0-			1
01		265 N	265	-0-	-0-	-0-	23 1	242 2	Y	-0-			1
02		225 N	225	-0-	-0-	-0-	15 1	210 2	Y	-0-			1

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 28		RRCID -> 149923		COMPL. DATE 06/08/1994			TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760				
09		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	74 1	1317 2	Y	-0-			3
10		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	75 1	1305 2	Y	1			4
							1 9						
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	75 1	1311 2	Y	-0-			4
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	85 1	1396 2	Y	-0-			4
01		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	68 1	1295 2	Y	-0-			4
02		1260 N	1138	-0-	-122	-0-	57 1	1081 2	Y	-0-			4

RANCHO NUEVO		WELL #: 3-C		RRCID -> 150072		COMPL. DATE 06/09/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384				
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 150087		COMPL. DATE 06/23/1994			TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752				
09		T. A.	2974	-0-	2974	21200	158 1	2816 2	Y	-0-			25
*10		T. A.	2524	-0-	2524	23724	137 1	2367 2	Y	18	25 1		18
							20 9						
*11		T. A.	2472	-0-	2472	26196	134 1	2338 2	Y	-0-			18
*12		T. A.	2145	-0-	2145	28341	123 1	2022 2	Y	-0-			18
*01		30408 X	2067	-0-	-28341	-0-	103 1	1964 2	Y	-0-	18 1		-0-
02		1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	98 1	1845 2	Y	7			7
							8 9						

RANCHO NUEVO		WELL #: 4		RRCID -> 150177		COMPL. DATE 06/02/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828				
09		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	224 1	3979 2	N	-0-			-0-
10		4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	235 1	4065 2	N	-0-			-0-
11		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	232 1	4058 2	N	-0-			-0-
12		4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	244 1	4003 2	N	-0-			-0-
01		4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	207 1	3963 2	N	7			7
							8 9						
02		3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	193 1	3643 2	N	1	4 1		4
							1 9						

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HERBST, M.V.		WELL #: 22		RRCID -> 150254		COMPL. DATE 06/30/1994			TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 51		RRCID -> 150312		COMPL. DATE 07/13/1994			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561						
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-		26	1	457	2	N	-0-			-0-
10	496 N	475	-0-	-21	-0-		26	1	449	2	N	-0-			-0-
11	480 N	475	-0-	-5	-0-		26	1	449	2	N	-0-			-0-
12	496 N	483	-0-	-13	-0-		28	1	455	2	N	-0-			-0-
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-		24	1	455	2	N	-0-			-0-
02	448 N	436	-0-	-12	-0-		22	1	414	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 6		RRCID -> 150326		COMPL. DATE 07/12/1994			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856						
09	2760 X	2487	-0-	-273	-0-		132	1	2355	2	N	-0-			-0-
10	2852 X	2485	-0-	-367	-0-		136	1	2349	2	N	-0-			-0-
11	2760 X	2577	-0-	-183	-0-		139	1	2438	2	N	-0-			-0-
12	2759 X	2409	-0-	-350	-0-		138	1	2271	2	N	-0-			-0-
01	2697 X	2601	-0-	-96	-0-		129	1	2472	2	N	-0-			-0-
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		122	1	2311	2	N	-0-			-0-

BRIONES, E.L.		WELL #: 2		RRCID -> 150751		COMPL. DATE 08/13/1994			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664						
09	745 N	745	-0-	-0-	-0-		40	1	705	2	N	-0-			-0-
10	744 N	722	-0-	-22	-0-		39	1	683	2	N	-0-			-0-
11	750 N	696	-0-	-54	-0-		38	1	658	2	N	-0-			-0-
12	775 N	708	-0-	-67	-0-		41	1	667	2	N	-0-			-0-
01	713 N	697	-0-	-16	-0-		35	1	661	2	N	1			1
02	644 N	207	-0-	-437	-0-		1	9	196	2	N	1	1	1	1

L & P		WELL #: 1		RRCID -> 151089		COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345						
09	660 N	545	-0-	-115	-0-		29	1	516	2	N	-0-			-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-		34	1	594	2	N	-0-			-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-		33	1	584	2	N	-0-			-0-
12	610 N	610	-0-	-0-	-0-		35	1	575	2	N	-0-			-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-		31	1	596	2	N	-0-			-0-
02	588 N	492	-0-	-96	-0-		25	1	467	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O.P.		WELL #: 2		RRCID -> 151091		COMPL. DATE 05/03/1994			TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
L & P		WELL #: 2		RRCID -> 151138		COMPL. DATE 08/14/1994		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8405 - 8448				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	840 N	434	-0-	-406	-0-	23	1	411	2	N	-0-			-0-
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-			-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-			-0-
12	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	77	1	1268	2	N	-0-			-0-
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	N	-0-			-0-
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	60	1	1131	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 5		RRCID -> 151206		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8481 - 8648				
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	2	N	-0-			-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	2	N	-0-			-0-
11	240 N	185	-0-	-55	-0-	10	1	175	2	N	-0-			-0-
12	248 N	182	-0-	-66	-0-	10	1	172	2	N	-0-			-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 8		RRCID -> 151910		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8076 - 8410				
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	7	1	128	2	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-			-0-
12	155 N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-			-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	N	-0-			-0-

CARRILLO, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 152251		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8274 - 8711				
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			-0-
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	2	N	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	N	-0-			-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	N	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 9		RRCID -> 152447		COMPL. DATE 11/27/1994		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8265 - 8323				
09	630 N	602	-0-	-28	-0-	32	1	570	2	N	-0-			-0-
10	626 N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	592	2	N	-0-			-0-
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	2	N	-0-			-0-
12	740 N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	N	-0-			-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	1			1
						1	9							
02	644 N	527	-0-	-117	-0-	26	1	500	2	N	1	1	1	1
						1	9							

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 153159		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 868 - 7898				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-			25
*10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	18	25	1	18
						20	9							
*11	378 N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	358	2	Y	-0-			18
*12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	2	Y	-0-			18
*01	310 N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	18	1	-0-
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	13	1	240	2	Y	7			7
						8	9							

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 153536		COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8156 - 8360							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	259	-0-	-41	-0-			14	1	245	2	Y	-0-			-0-
10	279 N	264	-0-	-15	-0-			14	1	250	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-			15	1	255	2	Y	-0-			-0-
12	279 N	254	-0-	-25	-0-			15	1	239	2	Y	-0-			-0-
01	279 N	263	-0-	-16	-0-			13	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-			13	1	252	2	Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 153866		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10096 - 10602							
09	2631 N	1845	-0-	-786	-0-			128	1	1717	2	N	-0-			-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-			75	1	1116	2	N	-0-			-0-
11	990 X	68	-0-	-922	-0-			4	1	64	2	N	-0-			-0-
12	1601 X	1601	-0-	-0-	-0-			48	1	1553	2	N	-0-			-0-
01	1023 X	473	-0-	-550	-0-			9	1	464	2	N	-0-			-0-
02	924 X	487	-0-	-437	-0-			21	1	466	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 29		RRCID -> 153959		COMPL. DATE 04/20/1995			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 7		RRCID -> 154125		COMPL. DATE 10/17/1994			TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734							
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-			26	1	459	2	N	-0-			20
10	481 N	481	-0-	-0-	-0-			26	1	455	2	N	-0-			20
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-			26	1	456	2	N	-0-			20
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-			22	1	360	2	N	-0-			20
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-			18	1	353	2	N	-0-			20
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-			17	1	323	2	N	-0-			20

HEIN TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 154234		COMPL. DATE 04/26/1995			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

L & P		WELL #: 4		RRCID -> 154278		COMPL. DATE 03/19/1995			TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526							
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-			41	1	734	2	N	-0-			-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-			39	1	680	2	N	-0-			-0-
11	868 N	868	-0-	-0-	-0-			47	1	821	2	N	-0-			-0-
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-			46	1	755	2	N	-0-			-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-			39	1	756	2	N	-0-			-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-			40	1	757	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 27		RRCID -> 155026		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104							
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-			22	1	288	2	N	-0-			-0-
10	248 N	216	-0-	-32	-0-			14	1	202	2	N	-0-			-0-
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-			30	1	535	2	N	-0-			-0-
12	310 N	79	-0-	-231	-0-			2	1	77	2	N	-0-			-0-
01	217 N	109	-0-	-108	-0-			2	1	107	2	N	-0-			-0-
02	420 N	162	-0-	-258	-0-			7	1	155	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LA PERLA		WELL #:		72	RRCID ->	155797	COMPL. DATE	10/13/1995	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8205 - 8247			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

3-D RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	156362	COMPL. DATE	11/08/1995	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8810 - 8945			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		10	RRCID ->	156577	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7960 - 8724			
09	1590 N	1527	-0-	-63	-0-	81	1	1446	2	N	-0-				-0-
10	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	83	1	1433	2	N	-0-				-0-
11	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	80	1	1407	2	N	-0-				-0-
12	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	85	1	1401	2	N	-0-				-0-
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	76	1	1455	2	N	-0-				-0-
02	1400 N	1340	-0-	-60	-0-	67	1	1273	2	N	-0-				-0-

RANCHO NUEVO		WELL #:		12	RRCID ->	157440	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8136 - 8568			
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	75	1	1339	2	N	-0-				-0-
10	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	78	1	1349	2	N	-0-				-0-
11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	76	1	1325	2	N	-0-				-0-
12	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	82	1	1347	2	N	-0-				-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	69	1	1320	2	N	2				2
						2	9								
02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	60	1	1135	2	N	-0-	1	1		1

LA PERLA		WELL #:		182	RRCID ->	157516	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9660 - 9664			
09	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	133	1	2369	2	N	-0-				-0-
10	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	135	1	2339	2	N	-0-				-0-
11	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	133	1	2332	2	N	-0-				-0-
12	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	140	1	2305	2	N	-0-				-0-
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	119	1	2274	2	N	-0-				-0-
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	114	1	2144	2	N	-0-				-0-

MCASKILL		WELL #:		19	RRCID ->	157794	COMPL. DATE	04/12/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10872 - 11433			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RANCHO NUEVO		WELL #: 13		RRCID -> 157822		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	** EOM	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2430 N	2354	-0-	-76	-0-		125 1	2229 2	N	-0-	-0-	
10	2511 N	1928	-0-	-583	-0-		105 1	1823 2	N	-0-	-0-	
11	2400 N	2265	-0-	-135	-0-		122 1	2143 2	N	-0-	-0-	
12	2418 N	2307	-0-	-111	-0-		132 1	2175 2	N	-0-	-0-	
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-		110 1	2101 2	N	-0-	-0-	
02	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		108 1	2039 2	N	-0-	-0-	

MARTINEZ, C.		WELL #: 7		RRCID -> 158277		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938				
09	2070 X	1897	-0-	-173	-0-		132 1	1765 2	N	-0-	5	
10	2139 X	1983	-0-	-156	-0-		125 1	1858 2	N	-0-	5	
11	1980 X	1749	-0-	-231	-0-		91 1	1658 2	N	-0-	5	
12	2046 X	1758	-0-	-288	-0-		53 1	1705 2	N	-0-	5	
01	2046 X	1765	-0-	-281	-0-		32 1	1733 2	N	-0-	5	
02	1792 X	1621	-0-	-171	-0-		70 1	1551 2	N	-0-	5	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 26		RRCID -> 158738		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	

CANALES		WELL #: 16		RRCID -> 158740		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

3-D RANCHES		WELL #: 4		RRCID -> 159352		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		2 1	36 2	N	-0-	-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3 1	44 2	N	-0-	-0-	
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-		3 1	45 2	N	-0-	-0-	
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-		2 1	31 2	N	-0-	-0-	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-		11 1	210 2	N	-0-	-0-	
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-		9 1	167 2	N	-0-	-0-	

3-D RANCHES		WELL #: 3		RRCID -> 159655		COMPL. DATE 03/01/1996		TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8541 - 8911				
09	3600 X	3262	-0-	-338	-0-		174 1	3088 2	N	-0-	-0-	
10	3720 X	3222	-0-	-498	-0-		176 1	3046 2	N	-0-	-0-	
11	3330 X	3322	-0-	-8	-0-		180 1	3142 2	N	-0-	-0-	
12	3441 X	3268	-0-	-173	-0-		187 1	3081 2	N	-0-	-0-	
01	3441 X	3326	-0-	-115	-0-		165 1	3161 2	N	-0-	-0-	
02	3108 X	3037	-0-	-71	-0-		153 1	2884 2	N	-0-	-0-	

BRUNI RANCH		WELL #: 34		RRCID -> 160387		COMPL. DATE 10/04/1996		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
L & P		WELL #:		6	RRCID ->	160625	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8272 - 8922
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	
09	1710	N	1491	-0-	-219	-0-	79 1	1412 2	N	-0-		-0-
10	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	93 1	1607 2	N	42	42 1	-0-
							46 9					
11	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	84 1	1474 2	N	-0-		-0-
12	1550	N	1487	-0-	-63	-0-	85 1	1402 2	N	-0-		-0-
01	1736	N	1471	-0-	-265	-0-	71 1	1366 2	N	31		31
							34 9					
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	77 1	1455 2	N	-0-		31

MARTINEZ, C.		WELL #:		8	RRCID ->	161188	COMPL. DATE	11/21/1996	TOTAL DEPTH	11296	PERF.	8992 - 9127
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

3-D RANCHES		WELL #:		5	RRCID ->	161411	COMPL. DATE	10/31/1996	TOTAL DEPTH	9966	PERF.	8906 - 8984
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	N	-0-		-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N	-0-		-0-
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-		-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9 1	179 2	N	-0-		-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8 1	151 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #:		184	RRCID ->	162238	COMPL. DATE	02/22/1997	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	8276 - 8884
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	24 1	422 2	N	-0-		-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	25 1	424 2	N	-0-		-0-
11	450	N	427	-0-	-23	-0-	23 1	404 2	N	-0-		-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	23 1	384 2	N	-0-		-0-
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	21 1	394 2	N	-0-		-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20 1	381 2	N	-0-		-0-

L & P		WELL #:		7	RRCID ->	162653	COMPL. DATE	04/11/1996	TOTAL DEPTH	9689	PERF.	7971 - 8804
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10 1	169 2	N	-0-		-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11 1	185 2	N	-0-		-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7 1	129 2	N	-0-		-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8 1	136 2	N	-0-		-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-		-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7 1	141 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	163643	COMPL. DATE	06/14/1997	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9356 - 9384
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		49

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
LA PERLA		WELL #: 41		RRCID -> 163917		COMPL. DATE 07/06/1997			TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	N	-0-			-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	31	1	529	2	N	-0-			-0-
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	80	1	1407	2	N	-0-			-0-
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	62	1	1023	2	N	-0-			-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	42	1	803	2	N	1			1
02	675 N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	N	1	1	1	1
						1	9							
						1	9							
BRIONES, E. L.		WELL #: 5		RRCID -> 164155		COMPL. DATE 03/01/2017			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740					
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	N	-0-			-0-
10	186 N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	N	-0-			-0-
12	279 N	188	-0-	-91	-0-	11	1	177	2	N	-0-			-0-
01	186 N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-			-0-
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	9	1	164	2	N	-0-			-0-
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 4		RRCID -> 164349		COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511					
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	41	1	627	2	Y	-0-			14
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	55	1	652	2	Y	-0-			14
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	33	1	479	2	Y	-0-			14
12	682 N	421	-0-	-261	-0-	20	1	401	2	Y	-0-			14
01	713 N	609	-0-	-104	-0-	38	1	571	2	Y	-0-			14
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	40	1	642	2	Y	-0-			14
3-D RANCHES		WELL #: 6		RRCID -> 164829		COMPL. DATE 03/12/1997			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290					
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	N	-0-			-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-			-0-
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 152		RRCID -> 164908		COMPL. DATE 10/04/1997			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883					
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	N	-0-			-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	N	-0-			-0-
11	120 N	91	-0-	-29	-0-	5	1	86	2	N	-0-			-0-
12	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	2	N	-0-			-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #: 77		RRCID -> 164917		COMPL. DATE 09/24/1997			TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LA PERLA		WELL #:		35	RRCID ->	165326	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8722 - 8762
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	
09		1650 N	1586	-0-	-64	-0-	84 1	1502 2	N	-0-	-0-	
10		1860 N	1781	-0-	-79	-0-	97 1	1684 2	N	-0-	-0-	
11		1770 N	1485	-0-	-285	-0-	80 1	1405 2	N	-0-	-0-	
12		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	94 1	1550 2	N	-0-	-0-	
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	91 1	1751 2	N	3	3	
							3 9					
02		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	77 1	1448 2	N	1	2 1	2
							1 9					

HEIN "C"		WELL #:		1	RRCID ->	165676	COMPL. DATE	11/18/1997	TOTAL DEPTH	10914	PERF.	9484 - 9704
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		186	RRCID ->	165807	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	9799	PERF.	8345 - 8400
09		90 N	67	-0-	-23	-0-	4 1	63 2	N	-0-	-0-	
10		93 N	62	-0-	-31	-0-	3 1	59 2	N	-0-	-0-	
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	3 1	56 2	N	-0-	-0-	
12		62 N	51	-0-	-11	-0-	3 1	48 2	N	-0-	-0-	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	61 2	N	-0-	-0-	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	N	-0-	-0-	

LA PERLA		WELL #:		178	RRCID ->	166325	COMPL. DATE	12/18/1997	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9563 - 9638
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA		WELL #:		183	RRCID ->	166736	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8018 - 9497
09		1110 N	1069	-0-	-41	-0-	57 1	1012 2	N	-0-	-0-	
10		1116 N	1068	-0-	-48	-0-	58 1	1010 2	N	-0-	-0-	
11		1080 N	1041	-0-	-39	-0-	56 1	985 2	N	-0-	-0-	
12		1116 N	1063	-0-	-53	-0-	61 1	1002 2	N	-0-	-0-	
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	53 1	1011 2	N	2	2	
							2 9					
02		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	52 1	985 2	N	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #:		187	RRCID ->	167304	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8542 - 8598
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA PERLA		WELL #:		188	RRCID ->	167560	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 8294	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		30	RRCID ->	167563	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7800 - 8814	
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	104	1	1843	2	Y	-0-		-0-
10	1829 N	1785	-0-	-44	-0-	98	1	1687	2	Y	-0-		-0-
11	1740 N	1602	-0-	-138	-0-	87	1	1515	2	Y	-0-		-0-
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	110	1	1800	2	Y	-0-		-0-
01	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	89	1	1705	2	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1429	-0-	-55	-0-	72	1	1357	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA B		WELL #:		8	RRCID ->	167760	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8479 - 9349	
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-		-0-
10	186 N	169	-0-	-17	-0-	9	1	160	2	N	-0-		-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-		-0-
12	186 N	144	-0-	-42	-0-	8	1	136	2	N	-0-		-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-		-0-
02	168 N	147	-0-	-21	-0-	7	1	140	2	N	-0-		-0-

LA PERLA A		WELL #:		9	RRCID ->	167961	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7742 - 8917	
09	420 N	407	-0-	-13	-0-	22	1	385	2	N	-0-		-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	22	1	383	2	N	-0-		-0-
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	22	1	379	2	N	-0-		-0-
12	434 N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	384	2	N	1		1
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	N	-0-	1 1	-0-

LA PERLA B		WELL #:		9	RRCID ->	168506	COMPL. DATE	05/09/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8655 - 8860	
09	4710 X	4689	-0-	-21	-0-	250	1	4439	2	N	-0-		-0-
10	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	251	1	4347	2	N	-0-		-0-
11	4740 X	4639	-0-	-101	-0-	251	1	4388	2	N	-0-		-0-
12	4898 X	4888	-0-	-10	-0-	280	1	4608	2	N	-0-		-0-
01	4898 X	4676	-0-	-222	-0-	232	1	4435	2	N	8		8
02	4368 X	4218	-0-	-150	-0-	212	1	4006	2	N	-0-	4 1	4

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	168960	COMPL. DATE	03/07/1998	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7596 - 7606	
09	10140 X	9888	-0-	-252	-0-	526	1	9354	2	Y	7		7
10	10478 X	9185	-0-	-1293	-0-	501	1	8670	2	Y	13		20
11	10080 X	9695	-0-	-385	-0-	524	1	9171	2	Y	-0-		20
12	10416 X	10027	-0-	-389	-0-	575	1	9452	2	Y	-0-		20
01	10230 X	9660	-0-	-570	-0-	480	1	9180	2	Y	-0-		20
02	9240 X	8962	-0-	-278	-0-	451	1	8511	2	Y	-0-		20

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 192		RRCID -> 169551		COMPL. DATE 07/02/1998			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3600 X	2999	-0-	-601	-0-	160	1	2839	2	N	-0-
10	3596 X	3519	-0-	-77	-0-	192	1	3327	2	N	-0-
11	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	201	1	3524	2	N	-0-
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	224	1	3675	2	N	-0-
01	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	180	1	3445	2	N	6
02	3472 X	2867	-0-	-605	-0-	144	1	2723	2	N	3

LA PERLA		WELL #: 191		RRCID -> 170460		COMPL. DATE 09/07/1998			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8360 - 8540		
09	2340 N	2141	-0-	-199	-0-	114	1	2027	2	N	-0-
10	2356 N	2347	-0-	-9	-0-	128	1	2219	2	N	-0-
11	2280 N	2261	-0-	-19	-0-	122	1	2139	2	N	-0-
12	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	135	1	2212	2	N	-0-
01	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	118	1	2254	2	N	4
02	2100 N	2045	-0-	-55	-0-	103	1	1942	2	N	2

LA PERLA		WELL #: 193		RRCID -> 171096		COMPL. DATE 10/17/1998			TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077		
09	1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1554	2	Y	-0-
10	3255 X	1427	-0-	-1828	-0-	78	1	1349	2	Y	-0-
11	3150 X	1169	-0-	-1981	-0-	63	1	1106	2	Y	-0-
12	2728 X	899	-0-	-1829	-0-	52	1	847	2	Y	-0-
01	2325 X	980	-0-	-1345	-0-	49	1	929	2	Y	2
02	1540 X	491	-0-	-1049	-0-	25	1	466	2	Y	1

LA PERLA		WELL #: 195		RRCID -> 171783		COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9112 - 9422		
09	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	97	1	1731	2	Y	-0-
10	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	92	1	1598	2	Y	-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	86	1	1511	2	Y	-0-
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	2	Y	2
02	779 N	779	-0-	-0-	-0-	39	1	740	2	Y	1

LA PERLA		WELL #: 198		RRCID -> 171850		COMPL. DATE 01/04/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8464 - 8680		
09	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	239	1	4242	2	N	-0-
10	4495 X	3938	-0-	-557	-0-	215	1	3723	2	N	-0-
11	4200 X	4148	-0-	-52	-0-	224	1	3924	2	N	-0-
12	4619 X	3687	-0-	-932	-0-	212	1	3475	2	N	-0-
01	4619 X	3970	-0-	-649	-0-	197	1	3764	2	N	8
02	4172 X	3306	-0-	-866	-0-	166	1	3140	2	N	4

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 200		RRCID -> 172391		COMPL. DATE 01/12/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	37	1 658	2 Y	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	35	1 614	2 Y	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	43	1 756	2 Y	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1 607	2 Y	-0-		-0-
01	625 N	625	-0-	-0-	-0-	31	1 593	2 Y	1		1
						1	9				
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	29	1 540	2 Y	-0-	1 1	-0-

LA PERLA		WELL #: 197		RRCID -> 172413		COMPL. DATE 01/07/1999			TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034		
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	41	1 721	2 Y	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	43	1 736	2 Y	-0-		-0-
11	870 N	690	-0-	-180	-0-	37	1 653	2 Y	-0-		-0-
12	775 N	759	-0-	-16	-0-	44	1 715	2 Y	-0-		-0-
01	775 N	735	-0-	-40	-0-	36	1 698	2 Y	1		1
						1	9				
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	35	1 660	2 Y	1	1 1	1
						1	9				

LA PERLA		WELL #: 201		RRCID -> 172576		COMPL. DATE 03/09/1999			TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474		
09	90 N	17	-0-	-73	-0-	1	1 16	2 Y	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1 132	2 Y	-0-		-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1 200	2 Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1 117	2 Y	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19	-0-	7	1 129	2 Y	-0-		-0-
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	3	1 59	2 Y	-0-		-0-

LA PERLA B1		WELL #: 10		RRCID -> 172610		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #: 18		RRCID -> 172835		COMPL. DATE 04/15/1999			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 203		RRCID -> 172846		COMPL. DATE 04/27/1999			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259		
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	65	1 1164	2 Y	-0-		-0-
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	58	1 1003	2 Y	-0-		-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	62	1 1077	2 Y	-0-		-0-
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	58	1 946	2 Y	-0-		-0-
01	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	58	1 1112	2 Y	2		2
						2	9				
02	896 N	672	-0-	-224	-0-	34	1 638	2 Y	-0-	1 1	1

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 194		RRCID -> 172955		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-
10	155 N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	2	Y	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-
12	279 N	146	-0-	-133	-0-	8	1	138	2	Y	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-
02	280 N	74	-0-	-206	-0-	4	1	70	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 205		RRCID -> 173040		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	T. A.	128	-0-	128	128	7	1	121	2	Y	-0-
12	T. A.	57	-0-	57	185	3	1	54	2	Y	-0-
01	T. A.	99	-0-	99	284	5	1	94	2	Y	-0-
02	T. A.	67	-0-	67	351	3	1	64	2	Y	-0-

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 1		RRCID -> 173279		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332			
09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	88	1	1562	2	N	-0-
10	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	88	1	1531	2	N	-0-
11	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	2	N	-0-
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	85	1	1398	2	N	-0-
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	86	1	1645	2	N	3
						3	9				
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	78	1	1470	2	N	2
									1	1	

LA PERLA		WELL #: 204		RRCID -> 173319		COMPL. DATE 05/20/1999		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004			
09	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	145	1	2577	2	Y	-0-
10	2666 N	2321	-0-	-345	-0-	127	1	2194	2	Y	-0-
11	2640 N	2638	-0-	-2	-0-	143	1	2495	2	Y	-0-
12	3100 N	4076	-0-	976	976	234	1	3842	2	Y	-0-
01	3100 N	3773	-0-	673	1649	187	1	3579	2	Y	6
						7	9				
02	2800 N	2192	-0-	-608	1041	110	1	2082	2	Y	3
									3	1	

KING B		WELL #: 4		RRCID -> 173320		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8856			
09	930 N	695	-0-	-235	-0-	37	1	658	2	Y	-0-
10	666 N	666	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	-0-
11	630 N	616	-0-	-14	-0-	33	1	583	2	Y	-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	672	2	Y	-0-
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	31	1	588	2	Y	-0-
02	588 N	450	-0-	-138	-0-	23	1	427	2	Y	-0-

LUNDELL B		WELL #: 4		RRCID -> 173340		COMPL. DATE 06/09/1999		TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855			
09	900 N	846	-0-	-54	-0-	45	1	801	2	N	-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	46	1	799	2	N	-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	52	1	861	2	N	-0-
01	953 N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	N	-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	-0-	48	1	906	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 44		RRCID -> 173582		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	150 1	2010 2	N	-0-		-0-
10	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	152 1	2274 2	N	-0-		-0-
11	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	104 1	1893 2	N	-0-		-0-
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	59 1	1899 2	N	-0-		-0-
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	38 1	2059 2	N	3		3
						3 9					
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	87 1	1934 2	N	1	2 1	2
						1 9					

BRUNI RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 173920		COMPL. DATE 07/16/1999			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257		
09	2550 N	1956	-0-	-594	-0-	104 1	1852 2	Y	-0-		4
10	2511 N	2205	-0-	-306	-0-	120 1	2084 2	Y	1		5
						1 9					
11	2310 N	2155	-0-	-155	-0-	116 1	2039 2	Y	-0-	5 1	-0-
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	127 1	2085 2	Y	-0-		-0-
01	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	111 1	2132 2	Y	2		2
						2 9					
02	2016 N	1764	-0-	-252	-0-	89 1	1674 2	Y	1		3
						1 9					

LA PERLA B2		WELL #: 11		RRCID -> 173923		COMPL. DATE 07/27/1999			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374		
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	53 1	951 2	N	-0-		-0-
10	867 X	867	-0-	-0-	-0-	47 1	820 2	N	-0-		-0-
11	810 X	347	-0-	-463	-0-	19 1	328 2	N	-0-		-0-
12	837 X	179	-0-	-658	-0-	10 1	169 2	N	-0-		-0-
01	837 N	114	-0-	-723	-0-	6 1	108 2	N	-0-		-0-
02	336 N	39	-0-	-297	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 206		RRCID -> 174056		COMPL. DATE 06/29/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736		
09	600 N	584	-0-	-16	-0-	31 1	553 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	584	-0-	-36	-0-	32 1	552 2	Y	-0-		-0-
11	600 N	541	-0-	-59	-0-	29 1	512 2	Y	-0-		-0-
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	27 1	448 2	Y	-0-		-0-
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	29 1	546 2	Y	-0-		-0-
02	504 N	292	-0-	-212	-0-	15 1	277 2	Y	-0-		-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 174134		COMPL. DATE 09/02/1999			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559		
09	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	55 1	973 2	N	-0-		-0-
10	1054 N	673	-0-	-381	-0-	37 1	636 2	N	-0-		-0-
11	1020 N	911	-0-	-109	-0-	49 1	862 2	N	-0-		-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	64 1	1056 2	N	-0-		-0-
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	49 1	942 2	N	-0-		-0-
02	840 N	712	-0-	-128	-0-	36 1	676 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 52		RRCID -> 174260		COMPL. DATE 09/01/1999			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026		
09	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	256 1	4544 2	N	-0-		-0-
10	5518 X	5176	-0-	-342	-0-	283 1	4893 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	4933	-0-	-407	-0-	267 1	4666 2	N	-0-		-0-
12	5518 X	5052	-0-	-466	-0-	290 1	4762 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	5321	-0-	-197	-0-	264 1	5057 2	N	-0-		-0-
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	239 1	4508 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL B		WELL #: 5		RRCID -> 175159		COMPL. DATE 11/12/1999			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	780 N	773	-0-	-7	-0-	41	1	732	2	N	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	747	2	N	-0-
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	856	2	N	-0-
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	55	1	906	2	N	-0-
01	803 N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	N	-0-
02	812 N	805	-0-	-7	-0-	40	1	765	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 207		RRCID -> 175304		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010		
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	141	1	2512	2	Y	-0-
10	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	147	1	2547	2	Y	-0-
11	2820 N	2547	-0-	-273	-0-	138	1	2409	2	Y	-0-
12	2728 N	2725	-0-	-3	-0-	156	1	2569	2	Y	-0-
01	2697 N	2681	-0-	-16	-0-	133	1	2542	2	Y	5
						6	9				
02	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	121	1	2281	2	Y	3
									2	1	

LA PERLA B2		WELL #: 13		RRCID -> 175446		COMPL. DATE 12/20/1999			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165		
09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	62	1	1102	2	N	-0-
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	63	1	1096	2	N	-0-
11	1200 N	1135	-0-	-65	-0-	61	1	1074	2	N	-0-
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	67	1	1106	2	N	-0-
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	61	1	1169	2	N	-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	58	1	1101	2	N	-0-

KING B		WELL #: 5		RRCID -> 175455		COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692		
09	960 N	872	-0-	-88	-0-	46	1	826	2	Y	-0-
10	930 N	862	-0-	-68	-0-	47	1	815	2	Y	-0-
11	870 N	843	-0-	-27	-0-	46	1	797	2	Y	-0-
12	919 N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	2	Y	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	2	Y	-0-
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	757	2	Y	-0-

MARTIN, J. C.		WELL #: 16		RRCID -> 175790		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512		
09	4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	237	1	4213	2	N	-0-
10	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	257	1	4443	2	N	-0-
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	210	1	3679	2	N	-0-
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	243	1	3986	2	N	-0-
01	3751 X	1672	-0-	-2079	-0-	83	1	1586	2	N	3
						3	9				
02	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	182	1	3431	2	N	2
									1	1	

LEAL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 175917		COMPL. DATE 02/08/2000			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620		
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	742	2	Y	-0-
10	961 N	882	-0-	-79	-0-	48	1	834	2	Y	-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	47	1	827	2	Y	-0-
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	55	1	896	2	Y	-0-
01	995 N	995	-0-	-0-	-0-	49	1	946	2	Y	-0-
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	43	1	815	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANALES		WELL #:		20	RRCID ->	175918	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9998 - 10689
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	630 N	344	-0-	-286	-0-	18	1	326	2	N	-0-	-0-
10	651 N	158	-0-	-493	-0-	9	1	149	2	N	-0-	-0-
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	N	-0-	-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-	-0-
02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	39	1	732	2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		52	RRCID ->	176001	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10615 - 11225
09	2850 X	6	-0-	-2844	-0-	6	2		Y	-0-		1
10	217 X	44	-0-	-173	-0-	2	1	42	2	Y	-0-	1
11	210 X	14	-0-	-196	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
02	14 N	2	-0-	-12	-0-	2	2		Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		53	RRCID ->	176033	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10388 - 10816
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	78	-0-	78	-0-	4	1	74	2	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	117	2	37	2	Y	-0-	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #:		1	RRCID ->	176120	COMPL. DATE	12/29/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9860 - 10501
09	1620 N	1123	-0-	-497	-0-	60	1	1063	2	Y	-0-	-0-
10	1457 N	1285	-0-	-172	-0-	70	1	1215	2	Y	-0-	-0-
11	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	71	1	1247	2	Y	-0-	-0-
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	80	1	1307	2	Y	-0-	-0-
01	1271 N	1082	-0-	-189	-0-	54	1	1028	2	Y	-0-	-0-
02	1232 N	584	-0-	-648	-0-	29	1	555	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		54	RRCID ->	176253	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 11221
09	2880 X	2290	-0-	-590	-0-	122	1	2168	2	Y	-0-	4
10	2821 N	2484	-0-	-337	-0-	136	1	2346	2	Y	2	6
11	2730 N	2614	-0-	-116	-0-	141	1	2473	2	Y	-0-	-0-
12	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	145	1	2384	2	Y	-0-	-0-
01	2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	140	1	2669	2	Y	2	2
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	128	1	2423	2	Y	2	4

BMT-FNB		WELL #:		1	RRCID ->	176267	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9412 - 9506
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-	-0-
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	2	Y	-0-	-0-
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	27	1	516	2	Y	-0-	-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BRUNI RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 176272		COMPL. DATE 02/18/2000			TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-		4 1	74 2	Y		-0-				1
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-		6 1	108 2	Y		-0-				1
11	120 N	100	-0-	-20	-0-		5 1	95 2	Y		-0-	1 1			-0-
12	93 N	71	-0-	-22	-0-		4 1	67 2	Y		-0-				-0-
01	124 N	103	-0-	-21	-0-		5 1	98 2	Y		-0-				-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-		5 1	87 2	Y		-0-				-0-

BMT-MARTIN B		WELL #: 2		RRCID -> 176327		COMPL. DATE 01/27/2000			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644						
09	180 N	119	-0-	-61	-0-		6 1	113 2	Y		-0-				-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-		12 1	202 2	Y		-0-				-0-
11	360 N	271	-0-	-89	-0-		15 1	256 2	Y		-0-				-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-		13 1	208 2	Y		-0-				-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-		7 1	143 2	Y		-0-				-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		13 1	249 2	Y		-0-				-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 13		RRCID -> 176524		COMPL. DATE 03/02/2000			TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814						
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-

BRUNI RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 176681		COMPL. DATE 03/30/2000			TOTAL DEPTH 11525 PERF.10671 - 10738						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #: 208		RRCID -> 176817		COMPL. DATE 03/06/2000			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186						
09	1620 N	971	-0-	-649	-0-		52 1	919 2	N		-0-				-0-
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-		122 1	2114 2	N		-0-				-0-
11	1230 N	850	-0-	-380	-0-		46 1	804 2	N		-0-				-0-
12	992 N	566	-0-	-426	-0-		32 1	534 2	N		-0-				-0-
01	2232 N	711	-0-	-1521	-0-		35 1	676 2	N		-0-				-0-
02	939 N	939	-0-	-0-	-0-		47 1	892 2	N		-0-				-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 7		RRCID -> 176843		COMPL. DATE 03/24/2000			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568						
09	360 N	17	-0-	-343	-0-		1 1	16 2	Y		-0-				-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-		3 1	49 2	Y		-0-				-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-		6 1	99 2	Y		-0-				-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-		4 1	70 2	Y		-0-				-0-
01	87 N	87	-0-	-0-	-0-		4 1	83 2	Y		-0-				-0-
02	112 N	68	-0-	-44	-0-		3 1	65 2	Y		-0-				-0-

LUNDELL B		WELL #: 6		RRCID -> 176844		COMPL. DATE 03/22/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985						
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-		35 1	616 2	N		-0-				-0-
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-		39 1	667 2	N		-0-				-0-
11	722 N	722	-0-	-0-	-0-		39 1	683 2	N		-0-				-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-		42 1	693 2	N		-0-				-0-
01	713 N	677	-0-	-36	-0-		34 1	643 2	N		-0-				-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-		34 1	648 2	N		-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 176978		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208		
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	
09	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	177 1	3137 2	Y	-0-		3
10	3100 N	4103	-0-	1003	1003	224 1	3877 2	Y	-0-		5
						2 9					
11	3000 N	2020	-0-	-980	23	109 1	1911 2	Y	-0-	5 1	-0-
12	2503 X	2480	-0-	-23	-0-	142 1	2338 2	Y	-0-		-0-
01	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	127 1	2421 2	Y	2		2
						2 9					
02	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	112 1	2124 2	Y	2		4
						2 9					

BMT MARTIN B		WELL #: 9		RRCID -> 177046		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578		
09	354 N	354	-0-	-0-	-0-	19 1	335 2	Y	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	14 1	240 2	Y	-0-		-0-
11	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1	378 2	Y	-0-		-0-
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	23 1	377 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	65	-0-	-152	-0-	3 1	62 2	Y	-0-		-0-
02	196 N	64	-0-	-132	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-

BMT-FNB		WELL #: 3		RRCID -> 177170		COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	24 1	435 2	Y	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	21 1	370 2	Y	-0-		-0-
11	390 N	354	-0-	-36	-0-	19 1	335 2	Y	-0-		-0-
12	403 N	273	-0-	-130	-0-	16 1	257 2	Y	-0-		-0-
01	403 N	298	-0-	-105	-0-	15 1	283 2	Y	-0-		-0-
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	16 1	306 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 16		RRCID -> 177262		COMPL. DATE 04/28/2000			TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283		
09	510 N	440	-0-	-70	-0-	23 1	417 2	N	-0-		-0-
10	527 N	468	-0-	-59	-0-	26 1	442 2	N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	27 1	467 2	N	-0-		-0-
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	29 1	470 2	N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25 1	480 2	N	-0-		-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	23 1	438 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 177268		COMPL. DATE 05/16/2000			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126		
09	510 N	376	-0-	-134	-0-	20 1	356 2	Y	-0-		1
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	21 1	366 2	Y	-0-		1
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	26 1	458 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	455 N	455	-0-	-0-	-0-	26 1	429 2	Y	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	22 1	416 2	Y	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17 1	327 2	Y	1		1
						1 9					

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 5		RRCID -> 177400		COMPL. DATE 05/27/2000			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HEIN TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 177444		COMPL. DATE 05/17/2000			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	148	1	1978	2	N	-0-
10	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	138	1	2064	2	N	-0-
11	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	97	1	1753	2	N	-0-
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	62	1	2014	2	N	-0-
01	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	37	1	1994	2	N	3
						3	9				
02	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	86	1	1915	2	N	1
						1	9				2

BRUNI RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 177446		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762		
09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	Y	-0-
10	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	135	1	2011	2	Y	3
						1	9				4
11	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	79	1	1431	2	Y	-0-
12	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	47	1	1527	2	Y	-0-
01	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	27	1	1474	2	Y	1
						1	9				
02	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	55	1	1225	2	Y	1
						1	9				2

LEAL, F.		WELL #: 2		RRCID -> 177452		COMPL. DATE 05/18/2000			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	105	-0-	105	105	6	1	99	2	Y	-0-
12	T. A.	69	-0-	69	174	4	1	65	2	Y	-0-
01	T. A.	40	-0-	40	214	2	1	38	2	Y	-0-
02	T. A.	48	-0-	48	262	2	1	46	2	Y	-0-

MCASKILL		WELL #: 20		RRCID -> 177640		COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346		
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	93	1	1652	2	Y	-0-
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	96	1	1666	2	Y	-0-
11	1770 N	1718	-0-	-52	-0-	93	1	1625	2	Y	-0-
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	-0-
01	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	82	1	1567	2	Y	-0-
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-

BMT MARTIN A		WELL #: 3		RRCID -> 177867		COMPL. DATE 06/13/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502		
09	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	Y	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-
12	217 N	191	-0-	-26	-0-	11	1	180	2	Y	-0-
01	186 N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	2	Y	-0-
02	224 N	182	-0-	-42	-0-	9	1	173	2	Y	-0-

BMT-MARTIN A		WELL #: 8		RRCID -> 177875		COMPL. DATE 06/28/2000			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128		
09	240 N	172	-0-	-68	-0-	9	1	163	2	Y	-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	2	Y	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	8	1	159	2	Y	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI RANCH		WELL #:		65	RRCID ->	177878	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11426 - 11490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	3002	-0-	2	28	209 1	2793 2	Y		-0-			5
10	3075 X	3047	-0-	-28	-0-	191 1	2854 2	Y		2			7
11	3030 X	2635	-0-	-395	-0-	138 1	2497 2	Y		-0-	7 1		-0-
12	3131 X	2749	-0-	-382	-0-	83 1	2666 2	Y		-0-			-0-
01	3131 X	2735	-0-	-396	-0-	49 1	2684 2	Y		2			2
02	2800 X	2523	-0-	-277	-0-	108 1	2413 2	Y		2			4
						2 9							
						2 9							
HEIN TRUST C		WELL #:		2	RRCID ->	177977	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9915 - 10380	
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	N		-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N		-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	1 1	19 2	N		-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	N		-0-			-0-
CANALES		WELL #:		21	RRCID ->	178012	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10040 - 10424	
09	810 N	792	-0-	-18	-0-	42 1	750 2	N		-0-			-0-
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	43 1	743 2	N		-0-			-0-
11	840 N	765	-0-	-75	-0-	41 1	724 2	N		-0-			-0-
12	806 N	757	-0-	-49	-0-	43 1	714 2	N		-0-			-0-
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	40 1	772 2	N		-0-			-0-
02	728 N	673	-0-	-55	-0-	34 1	639 2	N		-0-			-0-
BRUNI RANCH		WELL #:		64	RRCID ->	178150	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	10898 - 10982	
09	720 N	380	-0-	-340	-0-	20 1	360 2	Y		-0-			1
10	465 N	338	-0-	-127	-0-	18 1	319 2	Y		1			2
11	390 N	297	-0-	-93	-0-	16 1	281 2	Y		-0-	2 1		-0-
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	21 1	348 2	Y		-0-			-0-
01	341 N	334	-0-	-7	-0-	17 1	317 2	Y		-0-			-0-
02	433 N	433	-0-	-0-	-0-	22 1	410 2	Y		1			1
						1 9							
						1 9							
B. M. T. - FNB		WELL #:		2	RRCID ->	178210	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	10010	PERF.	9604 - 9724	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13 1	229 2	Y		-0-			-0-
10	233 N	233	-0-	-0-	-0-	13 1	220 2	Y		-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12 1	212 2	Y		-0-			-0-
12	248 N	202	-0-	-46	-0-	12 1	190 2	Y		-0-			-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	57 1	1083 2	Y		-0-			-0-
02	196 N	110	-0-	-86	-0-	6 1	104 2	Y		-0-			-0-
HEIN TRUST		WELL #:		9	RRCID ->	178274	COMPL. DATE	08/01/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11262 - 11355	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
HEIN MINERAL TRUST B		WELL #:		6	RRCID ->	178430	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9474 - 10320	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	50 N	50	-0-	-0-	-0-		3 1	47 2	N	-0-			-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEIN TRUST C		WELL #:		3	RRCID ->	178479	COMPL. DATE	04/08/2000	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9458 - 10468	
09	180 X	54	-0-	-126	-0-		4 1	50 2	N	-0-			-0-
10	186 X	43	-0-	-143	-0-		3 1	40 2	N	-0-			-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
01	124 X	31	-0-	-93	-0-		1 1	30 2	N	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-		2 1	55 2	N	-0-			-0-

CANALES		WELL #:		17	RRCID ->	178526	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9020 - 9568	
09	5700 X	5443	-0-	-257	-0-		290 1	5153 2	N	-0-			-0-
10	5890 X	5545	-0-	-345	-0-		303 1	5242 2	N	-0-			-0-
11	5520 X	5471	-0-	-49	-0-		296 1	5175 2	N	-0-			-0-
12	5704 X	5494	-0-	-210	-0-		315 1	5179 2	N	-0-			-0-
01	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-		283 1	5410 2	N	10			10
02	5096 X	5092	-0-	-4	-0-		11 9	256 1	N	-0-	5 1		5

BRUNI RANCH		WELL #:		73	RRCID ->	178686	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9282 - 9396	
09	240 N	188	-0-	-52	-0-		13 1	175 2	N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-		15 1	226 2	N	-0-			-0-
11	240 N	212	-0-	-28	-0-		11 1	201 2	N	-0-			-0-
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-		6 1	208 2	N	-0-			-0-
01	248 N	212	-0-	-36	-0-		4 1	208 2	N	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-		9 1	191 2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		209	RRCID ->	178735	COMPL. DATE	03/22/2000	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8887 - 8942	
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-		31 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-		31 1	537 2	Y	-0-			-0-
11	570 N	540	-0-	-30	-0-		29 1	511 2	Y	-0-			-0-
12	589 N	487	-0-	-102	-0-		28 1	459 2	Y	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-		28 1	536 2	Y	1			1
02	504 N	315	-0-	-189	-0-		1 9	16 1	Y	1	1 1		1

LA PERLA B1		WELL #:		15	RRCID ->	179099	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	9292	PERF.	8544 - 8911	
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-		45 1	804 2	N	-0-			-0-
10	899 N	810	-0-	-89	-0-		44 1	766 2	N	-0-			-0-
11	840 N	777	-0-	-63	-0-		42 1	735 2	N	-0-			-0-
12	868 N	770	-0-	-98	-0-		44 1	726 2	N	-0-			-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-		38 1	728 2	N	-0-			-0-
02	728 N	674	-0-	-54	-0-		34 1	640 2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MCMURREY, WM.		WELL #: 54		RRCID -> 180129		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	44 1	775 2	N	-0-		-0-
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	45 1	774 2	N	-0-		-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	44 1	762 2	N	-0-		-0-
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	47 1	779 2	N	-0-		-0-
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	42 1	796 2	N	-0-		-0-
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	38 1	708 2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 67		RRCID -> 180187		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 74		RRCID -> 180206		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636			
09	14B2 EXT	29	-0-	29	240	2 1	27 2	Y	-0-		1
10	256 N	16	-0-	-240	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		1
11	210 N	11	-0-	-199	-0-	1 1	10 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	-0-		-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	28 2	Y	-0-		-0-

ELLIS		WELL #: 3		RRCID -> 180266		COMPL. DATE 10/26/2000		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 10		RRCID -> 180275		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512			
09	1050 N	1030	-0-	-20	-0-	72 1	958 2	N	-0-		-0-
10	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	77 1	1155 2	N	-0-		-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	69 1	1244 2	N	-0-		-0-
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	45 1	1455 2	N	-0-		-0-
01	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	21 1	1118 2	N	2		2
						2 9					
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	47 1	1050 2	N	-0-	1 1	1

HEIN MINERAL TRUST B		WELL #: 7		RRCID -> 180276		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846			
09	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	116 1	1550 2	N	-0-		-0-
10	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	138 1	2056 2	N	-0-		-0-
11	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	98 1	1786 2	N	-0-		-0-
12	1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	60 1	1923 2	N	-0-		-0-
01	2201 X	1965	-0-	-236	-0-	36 1	1926 2	N	3		3
						3 9					
02	1988 X	1795	-0-	-193	-0-	77 1	1717 2	N	1	2 1	2
						1 9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BRUNI RANCH		WELL #: 71		RRCID -> 180280		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	132	1	1766	2	N	-0-	79
10	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	114	1	1706	2	N	-0-	79
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	77	1	1404	2	N	-0-	79
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	46	1	1471	2	N	-0-	75
01	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	26	1	1416	2	N	-0-	75
02	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	68	1	1522	2	N	-0-	75

LA PERLA		WELL #: 215		RRCID -> 180282		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8160 - 9308		
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	151	1	2682	2	N	-0-	-0-
10	2883 N	2728	-0-	-155	-0-	149	1	2579	2	N	-0-	-0-
11	3000 N	3413	-0-	413	-0-	184	1	3229	2	N	-0-	-0-
12	3100 N	3845	-0-	745	-0-	221	1	3624	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3893	-0-	793	-0-	193	1	3700	2	N	-0-	-0-
02	5393 X	3442	-0-	-1951	-0-	173	1	3269	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 216		RRCID -> 180285		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8140 - 8906		
09	1980 N	1897	-0-	-83	-0-	101	1	1796	2	N	-0-	-0-
10	2046 N	1895	-0-	-151	-0-	104	1	1791	2	N	-0-	-0-
11	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	108	1	1883	2	N	-0-	-0-
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	118	1	1931	2	N	-0-	-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	101	1	1942	2	N	-0-	-0-
02	1848 N	1831	-0-	-17	-0-	92	1	1739	2	N	-0-	-0-

BMT FNB		WELL #: 4		RRCID -> 180490		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9472 - 9576		
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-	-0-
10	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-	-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-	-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-	-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 213		RRCID -> 180507		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 8492 - 9166		
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	11	1	197	2	Y	-0-	-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-	-0-
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	Y	-0-	-0-
12	217 N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	7	1	136	2	Y	-0-	-0-
02	168 N	112	-0-	-56	-0-	6	1	106	2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 83		RRCID -> 180510		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11420 - 11484		
09	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	142	1	1901	2	Y	-0-	4
10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	120	1	1789	2	Y	1	5
						1	9					
11	1950 N	1576	-0-	-374	-0-	82	1	1494	2	Y	-0-	-0-
12	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	53	1	1693	2	Y	-0-	-0-
01	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	27	1	1477	2	Y	1	1
						1	9					
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	78	1	1743	2	Y	1	2
						1	9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
BMT MARTIN A		WELL #: 10		RRCID -> 180541		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	34 1	611 2	N	-0-	-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	205 2	N	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	36 1	623 2	N	-0-	-0-
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	55 1	900 2	N	-0-	-0-
01	822 N	822	-0-	-0-	-0-	41 1	781 2	N	-0-	-0-
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	49 1	917 2	N	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 180542		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370		
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	12 1	214 2	Y	-0-	1
10	186 N	168	-0-	-18	-0-	9 1	159 2	Y	-0-	1
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	11 1	188 2	Y	-0-	-0-
12	248 N	188	-0-	-60	-0-	11 1	177 2	Y	-0-	-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	11 1	206 2	Y	-0-	-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	9 1	178 2	Y	-0-	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 75		RRCID -> 180582		COMPL. DATE 01/02/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BMT MARTIN B		WELL #: 13		RRCID -> 180702		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562		
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	60 1	1070 2	Y	-0-	-0-
10	1271 N	1149	-0-	-122	-0-	63 1	1086 2	Y	-0-	-0-
11	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	90 1	1579 2	Y	-0-	-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	86 1	1410 2	Y	-0-	-0-
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	59 1	1133 2	Y	-0-	-0-
02	1568 N	1118	-0-	-450	-0-	56 1	1062 2	Y	-0-	-0-

ELLIS		WELL #: 4		RRCID -> 180745		COMPL. DATE 01/03/2001		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082		
09	2280 N	1480	-0-	-800	-0-	79 1	1401 2	N	-0-	-0-
10	2325 N	1525	-0-	-800	-0-	83 1	1442 2	N	-0-	-0-
11	2100 N	1309	-0-	-791	-0-	71 1	1238 2	N	-0-	-0-
12	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	87 1	1430 2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1372	-0-	-147	-0-	68 1	1304 2	N	-0-	-0-
02	1232 N	1216	-0-	-16	-0-	61 1	1155 2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 24		RRCID -> 180947		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286		
09	330 N	71	-0-	-259	-0-	4 1	67 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	66	-0-	-24	-0-	4 1	62 2	Y	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	2 1	30 2	Y	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	2 1	40 2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #: 212		RRCID -> 181169		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060		
09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	71 1	1265 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	1414	-0-	-167	-0-	77 1	1337 2	N	-0-	-0-
11	1470 N	1453	-0-	-17	-0-	79 1	1374 2	N	-0-	-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	82 1	1341 2	N	-0-	-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	76 1	1451 2	N	-0-	-0-
02	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	68 1	1285 2	N	-0-	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT-MARTIN B		//CONT.// //CONT.//	50925 015 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 15		RRCID -> 181317		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9578 - 10196								
09	90 N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
01	186 N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 84		RRCID -> 181319		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11552 - 11748								
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	2	Y	-0-					2
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	1					3
						1	9									
11	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	520	2	Y	-0-					-0-
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	9	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	1					1
						1	9									

WELL #: 90		RRCID -> 181467		COMPL. DATE 11/08/2001		TOTAL DEPTH 12130		PERF. 9902 - 11945								
09	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1168	2	Y	-0-					3
10	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	2	Y	1					4
						1	9									
11	1230 N	925	-0-	-305	-0-	48	1	877	2	Y	-0-	4	1			-0-
12	1271 N	966	-0-	-305	-0-	29	1	937	2	Y	-0-					-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	23	1	1255	2	Y	1					1
						1	9									
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	53	1	1185	2	Y	1					2
						1	9									

WELL #: 86		RRCID -> 181600		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 10595 - 10736								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 05		RRCID -> 181816		COMPL. DATE 11/02/2018		TOTAL DEPTH 8846		PERF. 8181 - 8512								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELL #: 11		RRCID -> 181823		COMPL. DATE 02/24/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10608 - 10806								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY BMT - FNB		//CONT.// 50925 015 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

DYE, J. D.		WELL #: 9		RRCID -> 182108		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8290 - 9580					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 91		RRCID -> 182126		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 11360 - 11552					
09	870 N	704	-0-	-166	-0-		49	1	655	2	Y	-0-			-0-
10	1085 N	715	-0-	-370	-0-		45	1	670	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	612	-0-	-498	-0-		32	1	580	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	579	-0-	-134	-0-		17	1	562	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	528	-0-	-185	-0-		10	1	518	2	Y	-0-			-0-
02	560 N	510	-0-	-50	-0-		22	1	488	2	Y	-0-			-0-

F. LEAL		WELL #: 3		RRCID -> 182322		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9121 - 9454					
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-		37	1	659	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	644	-0-	-38	-0-		35	1	609	2	Y	-0-			-0-
11	720 N	611	-0-	-109	-0-		33	1	578	2	Y	-0-			-0-
12	713 N	621	-0-	-92	-0-		36	1	585	2	Y	-0-			-0-
01	651 N	629	-0-	-22	-0-		31	1	597	2	Y	1			1
							1	9							
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-		29	1	538	2	Y	1	1	1	1
							1	9							

CANALES		WELL #: 22		RRCID -> 182718		COMPL. DATE 04/16/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9989 - 10240					
09	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		94	1	1662	2	N	-0-			-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-		99	1	1722	2	N	-0-			-0-
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		98	1	1715	2	N	-0-			-0-
12	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-		105	1	1730	2	N	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-		90	1	1713	2	N	-0-			-0-
02	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		85	1	1599	2	N	-0-			-0-

PENNA, HELEN L.		WELL #: 1		RRCID -> 182720		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8361 - 8430					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
BMT MARTIN B		WELL #:		14	RRCID ->	182796	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	10468	PERF. 9350 - 9498				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

F. LEAL		WELL #:		5	RRCID ->	182804	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8832 - 9552				
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-

MCMURREY, WM.		WELL #:		55	RRCID ->	182919	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8675 - 8853				
09	4620	X	4578	-0-	-42	-0-	244	1	4334	2	N	-0-			-0-
10	4960	X	4538	-0-	-422	-0-	248	1	4290	2	N	-0-			-0-
11	4800	X	4562	-0-	-238	-0-	247	1	4315	2	N	-0-			-0-
12	4960	X	4677	-0-	-283	-0-	268	1	4409	2	N	-0-			-0-
01	4805	X	4685	-0-	-120	-0-	233	1	4452	2	N	-0-			-0-
02	4284	X	4251	-0-	-33	-0-	214	1	4037	2	N	-0-			-0-

MCASKILL		WELL #:		25	RRCID ->	183137	COMPL. DATE	04/21/2001	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 10490 - 10938				
09	570	N	529	-0-	-41	-0-	28	1	501	2	N	-0-			-0-
10	527	N	505	-0-	-22	-0-	28	1	477	2	N	-0-			-0-
11	570	N	480	-0-	-90	-0-	26	1	454	2	N	-0-			-0-
12	558	N	465	-0-	-93	-0-	27	1	438	2	N	-0-			-0-
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	22	1	413	2	N	-0-			-0-
02	448	N	381	-0-	-67	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		159ST	RRCID ->	183405	COMPL. DATE	04/27/2001	TOTAL DEPTH	9656	PERF. 8598 - 9606				
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA		WELL #:		217	RRCID ->	183409	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8039 - 8609				
09	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	88	1	1559	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	88	1	1515	2	N	-0-			-0-
11	1740	N	1611	-0-	-129	-0-	87	1	1524	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	92	1	1505	2	N	-0-			-0-
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	85	1	1627	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1503	-0-	-9	-0-	76	1	1427	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	66	1 883 2	N	-0-		-0-
10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1 1186 2	N	-0-		-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	52	1 945 2	N	-0-		-0-
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	29	1 940 2	N	-0-		-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	22	1 1176 2	N	2		2
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	2 9	52 1 1149 2	N	-0-	1 1	1

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	20	1 271 2	Y	-0-		2
10	320 N	320	-0-	-0-	-0-	20	1 300 2	Y	-0-		2
11	360 N	169	-0-	-191	-0-	9	1 160 2	Y	-0-	2 1	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	9	1 293 2	Y	-0-		-0-
01	310 N	273	-0-	-37	-0-	5	1 268 2	Y	-0-		-0-
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	11	1 242 2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

09	90 N	69	-0-	-21	-0-	4	1 65 2	Y	-0-		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	6	1 110 2	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1 108 2	Y	-0-		-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	8	1 131 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	90	-0-	-34	-0-	4	1 86 2	Y	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1 134 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

09	360 N	275	-0-	-85	-0-	19	1 256 2	Y	-0-		-0-
10	341 N	340	-0-	-1	-0-	21	1 319 2	Y	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1 349 2	Y	-0-		-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	9	1 277 2	Y	-0-		-0-
01	341 N	271	-0-	-70	-0-	5	1 266 2	Y	-0-		-0-
02	308 N	261	-0-	-47	-0-	11	1 250 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

09	690 N	619	-0-	-71	-0-	43	1 576 2	Y	-0-		-0-
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	41	1 611 2	Y	-0-		-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1 530 2	Y	-0-		-0-
12	651 N	562	-0-	-89	-0-	17	1 545 2	Y	-0-		-0-
01	651 N	554	-0-	-97	-0-	10	1 544 2	Y	-0-		-0-
02	532 N	529	-0-	-3	-0-	23	1 506 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

09	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	274	1 4872 2	N	-0-		-0-
10	5208 X	4900	-0-	-308	-0-	268	1 4632 2	N	-0-		-0-
11	5340 X	5000	-0-	-340	-0-	270	1 4730 2	N	-0-		-0-
12	5518 X	5189	-0-	-329	-0-	298	1 4891 2	N	-0-		-0-
01	5518 X	5035	-0-	-483	-0-	250	1 4785 2	N	-0-		-0-
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	242	1 4575 2	N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

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
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	386	2	N	-0-			-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	30	1	447	2	N	-0-			-0-
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-			-0-
12	434 N	394	-0-	-40	-0-	12	1	382	2	N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	8	1	430	2	N	1			1
						1	9							
02	396 N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	2	N	-0-	1	1	-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

09	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	59	1	1040	2	N	-0-			-0-
10	935 N	935	-0-	-0-	-0-	51	1	884	2	N	-0-			-0-
11	1170 N	871	-0-	-299	-0-	47	1	824	2	N	-0-			-0-
12	1147 N	905	-0-	-242	-0-	52	1	853	2	N	-0-			-0-
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	1032	2	N	-0-			-0-
02	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	951	2	N	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

09	600 N	531	-0-	-69	-0-	28	1	503	2	N	-0-			-0-
10	589 N	520	-0-	-69	-0-	28	1	492	2	N	-0-			-0-
11	510 N	508	-0-	-2	-0-	27	1	481	2	N	-0-			-0-
12	558 N	507	-0-	-51	-0-	29	1	478	2	N	-0-			-0-
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	25	1	474	2	N	-0-			-0-
02	476 N	455	-0-	-21	-0-	23	1	432	2	N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

09	533 N	533	-0-	-0-	-0-	37	1	496	2	Y	-0-			-0-
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	-0-			-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	Y	-0-			-0-
12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	388	-0-	-15	-0-	7	1	381	2	Y	-0-			-0-
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
BRUNI RANCH		WELL #: 70		RRCID -> 184036		COMPL. DATE 08/01/2001			TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094				
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
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-	52	1	689	2	Y	-0-		3
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	2	Y	-0-		3
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	2	Y	-0-	3 1	-0-
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	20	1	657	2	Y	-0-		-0-
01	607 N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	596	2	Y	-0-		-0-
02	532 N	520	-0-	-12	-0-	22	1	497	2	Y	1		1
						1	9						

BRUNI RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 184355		COMPL. DATE 02/03/2006			TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931				
09	240 N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	2	Y	-0-		2
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	2	Y	-0-		2
11	150 N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-	2 1	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	159	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	3	1	177	2	Y	-0-		-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 1		RRCID -> 184443		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226				
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-		-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	2	Y	-0-		-0-
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-		-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	-0-		-0-

BMT MARTIN C		WELL #: 2		RRCID -> 185463		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706				
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	2	Y	-0-		-0-
10	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-		-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-		-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-

HEIN TRUST B		WELL #: 11		RRCID -> 185482		COMPL. DATE 09/07/2001			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334				
09	120 N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	2	N	-0-		-0-
10	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	75	1	1124	2	N	-0-		-0-
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	N	-0-		-0-
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	23	1	745	2	N	-0-		-0-
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	12	1	647	2	N	1		1
						1	9						
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	553	2	N	1	1 1	1
						1	9						

MCASKILL		WELL #: 27		RRCID -> 185680		COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106				
09	330 N	278	-0-	-52	-0-	15	1	263	2	Y	-0-		-0-
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	-0-		-0-
11	330 N	315	-0-	-15	-0-	17	1	298	2	Y	-0-		-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	2	Y	-0-		-0-
01	341 N	293	-0-	-48	-0-	15	1	278	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	130	-0-	-178	-0-	7	1	123	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI RANCH		WELL #:		63		RRCID -> 185696		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956				
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
09		1200 N	1145	-0-	-55	-0-	80 1	1065 2	Y	-0-				3
10		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	71 1	1063 2	Y	1				4
							1 9							
11		1170 N	1000	-0-	-170	-0-	52 1	948 2	Y	-0-	4 1			-0-
12		1178 N	1145	-0-	-33	-0-	34 1	1111 2	Y	-0-				-0-
01		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	20 1	1072 2	Y	1				1
							1 9							
02		924 N	716	-0-	-208	-0-	31 1	685 2	Y	-0-				1

HEIN TRUST		WELL #:		12		RRCID -> 186067		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856				
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-				-0-
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	N	-0-				-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	-0-				-0-
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	1 1	47 2	N	-0-				-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	44 2	N	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	N	-0-				-0-

MCMURREY, WM.		WELL #:		56		RRCID -> 186612		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9853				
09		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	63 1	1116 2	N	-0-				-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	67 1	1152 2	N	-0-				-0-
11		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	59 1	1036 2	N	-0-				-0-
12		1147 N	1102	-0-	-45	-0-	63 1	1039 2	N	-0-				-0-
01		1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	61 1	1164 2	N	-0-				-0-
02		1036 N	798	-0-	-238	-0-	40 1	758 2	N	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #:		82		RRCID -> 186728		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10834 - 11027				
09		14 N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	13 2	Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-				-0-
12		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
01		279 X	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-				-0-
02		285 X	285	-0-	-0-	-0-	12 1	273 2	Y	-0-				-0-

BMT MARTIN A		WELL #:		18		RRCID -> 186733		COMPL. DATE 11/03/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660				
09		253 N	253	-0-	-0-	-0-	13 1	240 2	N	-0-				-0-
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	9 1	158 2	N	-0-				-0-
11		76 N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 2	N	-0-				-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	10 1	164 2	N	-0-				-0-
01		155 N	27	-0-	-128	-0-	1 1	26 2	N	-0-				-0-
02		99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	N	-0-				-0-

LA PERLA		WELL #:		225		RRCID -> 186782		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DYE, J. D.		WELL #: 11		RRCID -> 186791		COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	48	1	854	2	N	-0-
10	1116 N	475	-0-	-641	-0-	26	1	449	2	N	-0-
11	690 N	94	-0-	-596	-0-	5	1	89	2	N	-0-
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 223		RRCID -> 186792		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573			
09	1560 N	1410	-0-	-150	-0-	75	1	1335	2	N	-0-
10	1550 N	1302	-0-	-248	-0-	71	1	1231	2	N	-0-
11	1500 N	1237	-0-	-263	-0-	67	1	1170	2	N	-0-
12	1457 N	1202	-0-	-255	-0-	69	1	1133	2	N	-0-
01	1302 N	763	-0-	-539	-0-	38	1	725	2	N	-0-
02	1148 N	684	-0-	-464	-0-	34	1	650	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 43		RRCID -> 186879		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 11944 - 11968			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	-0-
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-
12	124 N	43	-0-	-81	-0-	1	1	42	2	Y	-0-
01	124 N	107	-0-	-17	-0-	2	1	105	2	Y	-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 92		RRCID -> 187268		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 11082 - 11129			
09	240 N	167	-0-	-73	-0-	9	1	158	2	Y	-0-
10	186 N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	2	Y	-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	8	1	134	2	Y	-0-
12	186 N	104	-0-	-82	-0-	6	1	98	2	Y	-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	2	Y	1
						1	9				1
02	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	51	1	965	2	Y	1
						1	9				2

BRUNI RANCH		WELL #: 89		RRCID -> 187277		COMPL. DATE 01/10/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10766 - 10958			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-
11	30 N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			Y	-0-

DYE, J. D.		WELL #: 10		RRCID -> 187474		COMPL. DATE 12/07/2001		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240			
09	5820 X	5620	-0-	-200	-0-	299	1	5321	2	N	-0-
10	6014 X	5615	-0-	-399	-0-	307	1	5308	2	N	-0-
11	5820 X	5446	-0-	-374	-0-	294	1	5152	2	N	-0-
12	5921 X	5643	-0-	-278	-0-	324	1	5319	2	N	-0-
01	5859 X	5613	-0-	-246	-0-	279	1	5334	2	N	-0-
02	5236 X	5024	-0-	-212	-0-	253	1	4771	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
HEIN TRUST		WELL #: 16		RRCID -> 187488		COMPL. DATE 01/21/2002			TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2				-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 188006		COMPL. DATE 10/10/2008			TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	140	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	150 N	31	-0-	-119	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-						-0-

LA PERLA		WELL #: 222		RRCID -> 188046		COMPL. DATE 02/02/2002			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CANALES		WELL #: 23		RRCID -> 188139		COMPL. DATE 03/12/2002			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665			
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	-0-	78	1	1379	2	N	-0-
10	1550 N	1457	-0-	-93	-0-	-0-	80	1	1377	2	N	-0-
11	1500 N	1482	-0-	-18	-0-	-0-	80	1	1402	2	N	-0-
12	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1456	2	N	-0-
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1457	2	N	-0-
02	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1336	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 36		RRCID -> 188530		COMPL. DATE 03/15/2002			TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 78		RRCID -> 188857		COMPL. DATE 04/12/2002			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMURREY, W.M.		WELL #: 57		RRCID -> 188858		COMPL. DATE 04/24/2002			TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384			
09	1470 N	1408	-0-	-62	-0-	-0-	75	1	1333	2	N	-0-
10	1519 N	1448	-0-	-71	-0-	-0-	79	1	1369	2	N	-0-
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1401	2	N	-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	N	-0-
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1476	2	N	-0-
02	1372 N	1352	-0-	-20	-0-	-0-	68	1	1284	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 228		RRCID -> 189240		COMPL. DATE 04/20/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	1126	-0-	-74	-0-	60	1	1066	2	N	-0-
10	1209 N	1084	-0-	-125	-0-	59	1	1025	2	N	-0-
11	1170 N	1107	-0-	-63	-0-	60	1	1047	2	N	-0-
12	1178 N	934	-0-	-244	-0-	54	1	880	2	N	-0-
01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	2	N	-0-
02	1036 N	913	-0-	-123	-0-	46	1	867	2	N	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 88		RRCID -> 189396		COMPL. DATE 05/04/2002			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710		
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-
10	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	107	1	1591	2	Y	-0-
11	1650 N	1550	-0-	-100	-0-	81	1	1469	2	Y	-0-
12	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	47	1	1499	2	Y	-0-
01	1705 N	1522	-0-	-183	-0-	28	1	1494	2	Y	-0-
02	1456 N	1403	-0-	-53	-0-	60	1	1343	2	Y	-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 87		RRCID -> 189402		COMPL. DATE 05/10/2002			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032		
09	540 N	418	-0-	-122	-0-	29	1	389	2	Y	-0-
10	496 N	410	-0-	-86	-0-	26	1	384	2	Y	-0-
11	570 N	381	-0-	-189	-0-	20	1	361	2	Y	-0-
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	12	1	398	2	Y	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	9	1	514	2	Y	-0-
02	364 N	355	-0-	-9	-0-	15	1	340	2	Y	-0-

LA PERLA		WELL #: 230		RRCID -> 189671		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902		
09	2010 N	1861	-0-	-149	-0-	99	1	1762	2	N	-0-
10	1953 N	1786	-0-	-167	-0-	98	1	1688	2	N	-0-
11	1890 N	1565	-0-	-325	-0-	85	1	1480	2	N	-0-
12	1922 N	1823	-0-	-99	-0-	105	1	1718	2	N	-0-
01	1798 N	1656	-0-	-142	-0-	82	1	1574	2	N	-0-
02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	79	1	1496	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 232		RRCID -> 190005		COMPL. DATE 06/25/2002			TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8170 - 8931		
09	780 N	767	-0-	-13	-0-	41	1	726	2	N	-0-
10	775 N	771	-0-	-4	-0-	42	1	729	2	N	-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	N	-0-
12	806 N	733	-0-	-73	-0-	42	1	691	2	N	-0-
01	775 N	695	-0-	-80	-0-	35	1	660	2	N	-0-
02	756 N	701	-0-	-55	-0-	35	1	666	2	N	-0-

CANALES		WELL #: 24		RRCID -> 190022		COMPL. DATE 06/24/2002			TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8888 - 9250		
09	4950 X	4446	-0-	-504	-0-	237	1	4209	2	N	-0-
10	4712 X	4580	-0-	-132	-0-	250	1	4330	2	N	-0-
11	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	256	1	4476	2	N	-0-
12	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	275	1	4523	2	N	-0-
01	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	238	1	4553	2	N	8
02	4424 X	4273	-0-	-151	-0-	215	1	4057	2	N	5
						9	9				
						1	9				

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 231		RRCID -> 190024		COMPL. DATE 07/03/2002			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8141 - 8558		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	49	1	863	2	N	-0-
10	930 N	816	-0-	-114	-0-	45	1	771	2	N	-0-
11	990 N	896	-0-	-94	-0-	48	1	848	2	N	-0-
12	930 N	907	-0-	-23	-0-	52	1	855	2	N	-0-
01	880 N	880	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	N	-0-
02	840 N	824	-0-	-16	-0-	41	1	783	2	N	-0-

LA PERLA		WELL #: 234		RRCID -> 190616		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170		
09	3300 X	3121	-0-	-179	-0-	166	1	2955	2	Y	-0-
10	3379 X	3166	-0-	-213	-0-	173	1	2993	2	Y	-0-
11	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	162	1	2835	2	Y	-0-
12	3348 X	3261	-0-	-87	-0-	187	1	3074	2	Y	-0-
01	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	164	1	3131	2	Y	6
						7	9				
02	2912 X	2839	-0-	-73	-0-	143	1	2696	2	Y	3
									3	1	3

LA PERLA		WELL #: 233		RRCID -> 190648		COMPL. DATE 08/06/2002			TOTAL DEPTH 9067 PERF. 8042 - 8580		
09	3120 X	2969	-0-	-151	-0-	158	1	2811	2	N	-0-
10	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	172	1	2981	2	N	-0-
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	172	1	3016	2	N	-0-
12	3162 X	2886	-0-	-276	-0-	166	1	2720	2	N	-0-
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	168	1	3216	2	N	-0-
02	2968 X	2903	-0-	-65	-0-	146	1	2757	2	N	-0-

DYE, J.D.		WELL #: 12		RRCID -> 191696		COMPL. DATE 10/03/2002			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490		
09	1500 N	1367	-0-	-133	-0-	73	1	1294	2	N	-0-
10	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	78	1	1345	2	N	-0-
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	76	1	1335	2	N	-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	88	1	1443	2	N	-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	2	N	-0-
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	69	1	1303	2	N	-0-

HEIN TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 191861		COMPL. DATE 10/16/2002			TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090		
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	N	-0-
10	599 N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	N	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	N	-0-
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	19	1	615	2	N	-0-
01	647 N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	634	2	N	1
						1	9				
02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	N	1
						1	9				
									1	1	1

LA PERLA		WELL #: 236		RRCID -> 192348		COMPL. DATE 11/07/2002			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628		
09	4260 X	4111	-0-	-149	-0-	219	1	3892	2	N	-0-
10	4526 X	4082	-0-	-444	-0-	223	1	3859	2	N	-0-
11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	284	1	4967	2	N	-0-
12	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	313	1	5140	2	N	-0-
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	282	1	5402	2	N	-0-
02	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	255	1	4821	2	N	-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LA PERLA		WELL #: 237		RRCID -> 192362		COMPL. DATE 11/11/2002			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	930 N	900	-0-	-30	-0-	48	1 852	2 Y	-0-		-0-
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	53	1 926	2 Y	-0-		-0-
11	990 N	948	-0-	-42	-0-	51	1 897	2 Y	-0-		-0-
12	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	58	1 959	2 Y	-0-		-0-
01	992 N	900	-0-	-92	-0-	45	1 853	2 Y	2		2
02	896 N	891	-0-	-5	-0-	45	1 846	2 Y	-0-	1 1	1

LA PERLA		WELL #: 235		RRCID -> 192419		COMPL. DATE 11/15/2002			TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8648 - 9464		
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	56	1 1001	2 Y	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	55	1 955	2 Y	-0-		-0-
11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	50	1 878	2 Y	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	63	1 1040	2 Y	-0-		-0-
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1 1064	2 Y	2		2
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	52	1 989	2 Y	-0-	1 1	1

SPEAR, IRENE L.		WELL #: 4		RRCID -> 192471		COMPL. DATE 11/22/2002			TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434		
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	15	1 266	2 N	-0-		-0-
10	310 N	275	-0-	-35	-0-	15	1 260	2 N	-0-		-0-
11	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1 292	2 N	-0-		-0-
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1 323	2 N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	18	1 337	2 N	-0-		-0-
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	15	1 277	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 229		RRCID -> 192937		COMPL. DATE 11/20/2002			TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 238		RRCID -> 193924		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013		
09	1740 N	1734	-0-	-6	-0-	92	1 1642	2 N	-0-		-0-
10	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	91	1 1579	2 N	-0-		-0-
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1 1560	2 N	-0-		-0-
12	1798 N	1677	-0-	-121	-0-	96	1 1581	2 N	-0-		-0-
01	1674 N	1646	-0-	-28	-0-	82	1 1564	2 N	-0-		-0-
02	1540 N	1500	-0-	-40	-0-	75	1 1425	2 N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 242		RRCID -> 194551		COMPL. DATE 03/14/2003			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378		
09	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	76	1 1346	2 N	-0-		-0-
10	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	78	1 1345	2 N	-0-		-0-
11	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	78	1 1365	2 N	-0-		-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	89	1 1455	2 N	-0-		-0-
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	78	1 1491	2 N	-0-		-0-
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	73	1 1383	2 N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LA PERLA		WELL #: 241		RRCID -> 195177		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	17	1	305	2	N	-0-		-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	N	-0-		-0-
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	2	N	-0-		-0-
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	27	1	441	2	N	-0-		-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	N	-0-		-0-
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-		-0-

HEIN TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 195270		COMPL. DATE 05/12/2003			TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210				
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	N	-0-		-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	N	-0-		-0-
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	5	1	290	2	N	-0-		-0-
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 195783		COMPL. DATE 06/01/2003			TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323				
09	1080 N	1000	-0-	-80	-0-	70	1	930	2	Y	-0-		3
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	71	1	1063	2	Y	1		4
						1	9						
11	1320 N	875	-0-	-445	-0-	46	1	829	2	Y	-0-	4 1	-0-
12	1023 N	964	-0-	-59	-0-	29	1	935	2	Y	-0-		-0-
01	1147 N	874	-0-	-273	-0-	16	1	857	2	Y	1		1
						1	9						
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	35	1	771	2	Y	-0-		1

MARTINEZ, E. T.		WELL #: 8		RRCID -> 196843		COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8012				
09	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	64	1	1144	2	N	-0-		-0-
10	1209 N	1119	-0-	-90	-0-	61	1	1058	2	N	-0-		-0-
11	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	55	1	970	2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	67	1	1108	2	N	-0-		-0-
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59	1	1129	2	N	-0-		-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	54	1	1016	2	N	-0-		-0-

LA PERLA B2		WELL #: 21		RRCID -> 196859		COMPL. DATE 07/29/2003			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130				
09	1170 N	1094	-0-	-76	-0-	58	1	1036	2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1005	-0-	-173	-0-	55	1	950	2	N	-0-		-0-
11	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	2	N	-0-		-0-
12	1116 N	1068	-0-	-48	-0-	61	1	1007	2	N	-0-		-0-
01	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	N	2		2
						2	9						
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	2	N	-0-	1 1	1

BMT-FNB		WELL #: 6		RRCID -> 197582		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728				
09	14B2 EXT	673	-0-	673	1731	36	1	637	2	Y	-0-		-0-
10	2099 N	368	-0-	-1731	-0-	20	1	348	2	Y	-0-		-0-
11	1020 N	216	-0-	-804	-0-	12	1	204	2	Y	-0-		-0-
12	682 N	215	-0-	-467	-0-	12	1	203	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	204	-0-	-168	-0-	10	1	194	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	5	1	99	2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 102		RRCID -> 198908	COMPL. DATE 10/17/2003	TOTAL DEPTH 11574	PERF.11168	- 11250	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2250 N	1578	-0-	-672	-0-	84 1	1493 2	Y	1		4
10	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	124 1	2137 2	Y	1		5
11	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	122 1	2132 2	Y	-0-	5 1	-0-
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	126 1	2078 2	Y	-0-		-0-
01	2263 N	1947	-0-	-316	-0-	97 1	1848 2	Y	2		2
02	2100 N	1719	-0-	-381	-0-	86 1	1632 2	Y	1		3

LA PERLA B1		WELL #: 19		RRCID -> 198929	COMPL. DATE 11/11/2003	TOTAL DEPTH 9428	PERF. 7958	- 8040			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCMURREY, WM		WELL #: 59		RRCID -> 198931	COMPL. DATE 10/23/2003	TOTAL DEPTH 10330	PERF. 9608	- 9976			
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	49 1	864 2	N	-0-		-0-
10	976 N	976	-0-	-0-	-0-	53 1	923 2	N	-0-		-0-
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	50 1	869 2	N	-0-		-0-
12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	52 1	860 2	N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	43 1	828 2	N	-0-		-0-
02	728 N	716	-0-	-12	-0-	36 1	680 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 243		RRCID -> 199588	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 8532	- 9632			
09	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	89 1	1580 2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1621	-0-	-177	-0-	89 1	1532 2	N	-0-		-0-
11	1740 N	1540	-0-	-200	-0-	83 1	1457 2	N	-0-		-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	108 1	1770 2	N	-0-		-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	95 1	1810 2	N	-0-		-0-
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	83 1	1559 2	N	-0-		-0-

MCMURREY, WM.		WELL #: 62		RRCID -> 199624	COMPL. DATE 12/18/2003	TOTAL DEPTH 10239	PERF. 9843	- 9936			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 103		RRCID -> 199944	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11244	- 11360			
09	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	60 1	1073 2	Y	-0-		3
10	620 N	529	-0-	-91	-0-	29 1	500 2	Y	-0-		3
11	600 N	497	-0-	-103	-0-	27 1	470 2	Y	-0-	3 1	-0-
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1	604 2	Y	-0-		-0-
01	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	Y	-0-		-0-
02	476 N	443	-0-	-33	-0-	22 1	420 2	Y	1		1
						1 9					

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
PUIG KING GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	202145	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	8808	PERF.	8189 - 8731			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA PERLA		WELL #:		244	RRCID ->	203566	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	10064	PERF.	9357 - 9881
09	1200 N	1151	-0-	-49	-0-	61	1	1090	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	63	1	1096	2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1061	-0-	-109	-0-	57	1	1004	2	N	-0-	-0-
12	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	69	1	1131	2	N	-0-	-0-
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	-0-	-0-
02	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	53	1	1010	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		247	RRCID ->	203604	COMPL. DATE	04/12/2004	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9023 - 9635
09	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	82	1	1463	2	N	-0-	-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	84	1	1457	2	N	-0-	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	81	1	1410	2	N	-0-	-0-
12	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	86	1	1411	2	N	-0-	-0-
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	75	1	1430	2	N	-0-	-0-
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	67	1	1275	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		246	RRCID ->	204204	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8856 - 9005
09	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	68	1	1201	2	N	-0-	-0-
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	75	1	1302	2	N	-0-	-0-
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	N	-0-	-0-
12	1302 N	1294	-0-	-8	-0-	74	1	1220	2	N	-0-	-0-
01	1364 N	1337	-0-	-27	-0-	66	1	1271	2	N	-0-	-0-
02	1176 N	1126	-0-	-50	-0-	57	1	1069	2	N	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		249	RRCID ->	204405	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	9916	PERF.	9446 - 9502
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	-0-
11	120 N	45	-0-	-75	-0-	2	1	43	2	Y	-0-	-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-	-0-
01	93 N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-	-0-
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	2	1	37	2	Y	-0-	-0-

LA PERLA		WELL #:		248	RRCID ->	204592	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	9088 - 9624
09	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	124	1	2197	2	Y	-0-	-0-
10	2573 N	2303	-0-	-270	-0-	126	1	2177	2	Y	-0-	-0-
11	2430 N	2239	-0-	-191	-0-	121	1	2118	2	Y	-0-	-0-
12	2387 N	2262	-0-	-125	-0-	130	1	2132	2	Y	-0-	-0-
01	2294 N	2219	-0-	-75	-0-	110	1	2105	2	Y	4	4
02	2100 N	1982	-0-	-118	-0-	100	1	1882	2	Y	-0-	2 1 2

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MARTINEZ, MERCURIO G.U.		WELL #: 5		RRCID -> 207004		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7115 - 7125			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	97	1	779	2	Y	-0-	1
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	160	1	932	2	Y	-0-	1
11	900 N	875	-0-	-25	-0-	92	1	783	2	Y	-0-	1
12	899 N	712	-0-	-187	-0-	60	1	652	2	Y	-0-	1
01	1085 N	995	-0-	-90	-0-	86	1	909	2	Y	-0-	1
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	64	1	913	2	Y	-0-	1

MARTINEZ, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 208266		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7156 - 7166			
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	99	1	1519	2	N	-0-	39
10	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	130	1	1556	2	N	33	72
						36	9					
11	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1213	2	N	-0-	72
12	1674 N	1156	-0-	-518	-0-	56	1	1100	2	N	-0-	72
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	112	1	1674	2	N	-0-	72
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	77	1	1238	2	N	-0-	72

LA PERLA		WELL #: 250		RRCID -> 208275		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994			
09	240 N	189	-0-	-51	-0-	10	1	179	2	N	-0-	-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	N	-0-	-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	8	1	137	2	N	-0-	-0-
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	10	1	165	2	N	-0-	-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-	-0-
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-	-0-

MCASKILL		WELL #: 1		RRCID -> 209478		COMPL. DATE 07/04/2004			TOTAL DEPTH 11474 PERF.10272 - 10418			
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	2	N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-	-0-
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	10	1	168	2	N	-0-	-0-
12	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	N	-0-	-0-
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	N	-0-	-0-
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	543	2	N	-0-	-0-

MARTIN, J.C.		WELL #: 17		RRCID -> 210047		COMPL. DATE 01/18/2005			TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976			
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	N	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	2	N	-0-	-0-
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	1	1
						1	9					
02	168 N	8	-0-	-160	-0-	8	2			N	-0-	-0-
										1	1	

CANALES		WELL #: 25		RRCID -> 210413		COMPL. DATE 01/05/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106			
09	2730 X	2665	-0-	-65	-0-	142	1	2523	2	N	-0-	-0-
10	2821 X	2686	-0-	-135	-0-	147	1	2539	2	N	-0-	-0-
11	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	150	1	2623	2	N	-0-	-0-
12	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	157	1	2573	2	N	-0-	-0-
01	2759 X	2724	-0-	-35	-0-	135	1	2583	2	N	5	5
						6	9					
02	2576 X	2444	-0-	-132	-0-	123	1	2321	2	N	-0-	3
										2	1	

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTIN, J.C.		WELL #: 18		RRCID -> 212482		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	90	1	1606	2	N	-0-				-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	99	1	1720	2	N	-0-				-0-
11	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	93	1	1620	2	N	-0-				-0-
12	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	95	1	1557	2	N	-0-				-0-
01	1829 N	1683	-0-	-146	-0-	83	1	1597	2	N	3				3
02	1596 N	1537	-0-	-59	-0-	77	1	1460	2	N	-0-	1	1		2

VELA, J.M.		WELL #: 15		RRCID -> 213775		COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690						
09	1590 N	1588	-0-	-2	-0-	85	1	1503	2	Y	-0-				-0-
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	90	1	1565	2	Y	-0-				-0-
11	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	85	1	1492	2	Y	-0-				-0-
12	1643 N	1495	-0-	-148	-0-	86	1	1409	2	Y	-0-				-0-
01	1643 N	1448	-0-	-195	-0-	72	1	1376	2	Y	-0-				-0-
02	1484 N	1445	-0-	-39	-0-	73	1	1372	2	Y	-0-				-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 105		RRCID -> 215946		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408						
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-

MCASKILL		WELL #: 31		RRCID -> 218479		COMPL. DATE 12/07/2005			TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806						
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	71	1	1268	2	Y	-0-				-0-
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	69	1	1198	2	Y	-0-				-0-
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	68	1	1184	2	Y	-0-				-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	2	Y	-0-				-0-
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	2	Y	-0-				-0-
02	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	2	Y	-0-				-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 33		RRCID -> 220746		COMPL. DATE 03/01/2006			TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811						
09	210 N	194	-0-	-16	-0-	10	1	184	2	N	-0-				-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	10	1	179	2	N	-0-				-0-
11	210 N	192	-0-	-18	-0-	10	1	182	2	N	-0-				-0-
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	N	-0-				-0-
01	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	N	-0-				-0-

MCASKILL TR5		WELL #: 34		RRCID -> 221534		COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447						
09	2760 X	2745	-0-	-15	-0-	146	1	2599	2	N	-0-				-0-
10	3224 X	2758	-0-	-466	-0-	151	1	2607	2	N	-0-				-0-
11	3120 X	2647	-0-	-473	-0-	143	1	2504	2	N	-0-				-0-
12	3224 X	2915	-0-	-309	-0-	167	1	2748	2	N	-0-				-0-
01	2852 X	2706	-0-	-146	-0-	134	1	2572	2	N	-0-				-0-
02	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	132	1	2489	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 106		RRCID -> 222792		COMPL. DATE 06/02/2006			TOTAL DEPTH 11425 PERF.10708 - 10798		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	153	1 2723	2 Y	-0-		4
10	2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	158	1 2737	2 Y	2		6
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	151	1 2641	2 Y	-0-	6 1	-0-
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	153	1 2514	2 Y	-0-		-0-
01	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	135	1 2580	2 Y	2		2
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	124	1 2350	2 Y	2		4

MCASKILL TR7		WELL #: 32		RRCID -> 222817		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 12001 PERF.11032 - 11122		
09	2130 N	1568	-0-	-562	-0-	84	1 1484	2 Y	-0-		-0-
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	124	1 2151	2 Y	-0-		-0-
11	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	125	1 2192	2 Y	-0-		-0-
12	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	109	1 1797	2 Y	-0-		-0-
01	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	108	1 2075	2 Y	-0-		-0-
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	93	1 1761	2 Y	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 32		RRCID -> 223033		COMPL. DATE 09/30/2006			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8400		
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	92	1 1634	2 N	-0-		9
10	1767 N	1707	-0-	-60	-0-	93	1 1611	2 N	3		12
11	1710 N	1622	-0-	-88	-0-	88	1 1534	2 N	-0-		12
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	94	1 1549	2 N	-0-		12
01	1705 N	1660	-0-	-45	-0-	82	1 1575	2 N	3		15
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	78	1 1477	2 N	5		20

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #: 39		RRCID -> 224682		COMPL. DATE 08/25/2006			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VIDAURRI, R. ETAL		WELL #: 33		RRCID -> 225603		COMPL. DATE 10/13/2006			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828		
09	630 N	559	-0-	-71	-0-	30	1 529	2 N	-0-		-0-
10	651 N	523	-0-	-128	-0-	29	1 494	2 N	-0-		-0-
11	630 N	545	-0-	-85	-0-	29	1 516	2 N	-0-		-0-
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	30	1 490	2 N	-0-		-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	27	1 517	2 N	-0-		-0-
02	504 N	493	-0-	-11	-0-	25	1 468	2 N	-0-		-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 227786		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7100 - 7918		
09	5340 X	5040	-0-	-300	-0-	268	1 4772	2 N	-0-		-0-
10	5456 X	5091	-0-	-365	-0-	278	1 4813	2 N	-0-		-0-
11	5280 X	5013	-0-	-267	-0-	271	1 4742	2 N	-0-		-0-
12	5394 X	5204	-0-	-190	-0-	299	1 4905	2 N	-0-		-0-
01	5208 X	5168	-0-	-40	-0-	257	1 4911	2 N	-0-		-0-
02	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	237	1 4475	2 N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI RANCH		WELL #: 108		RRCID -> 227883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 2		Y	-0-		1
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	23 1	395 2	Y	-0-		1
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
01	372 N	16	-0-	-356	-0-	1 1	15 2	Y	-0-		-0-
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	25 1	468 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA A1		WELL #: 10		RRCID -> 231225		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314			
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	16 1	287 2	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	9 1	161 2	N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-		-0-
12	310 N	173	-0-	-137	-0-	10 1	163 2	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	14 1	266 2	N	-0-		-0-
02	280 N	192	-0-	-88	-0-	10 1	182 2	N	-0-		-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 233170		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303			
09	2880 X	2185	-0-	-695	-0-	116 1	2069 2	N	-0-		-0-
10	2976 X	1873	-0-	-1103	-0-	102 1	1771 2	N	-0-		-0-
11	2880 X	1863	-0-	-1017	-0-	101 1	1762 2	N	-0-		-0-
12	2604 X	1790	-0-	-814	-0-	103 1	1687 2	N	-0-		-0-
01	2573 X	1625	-0-	-948	-0-	81 1	1544 2	N	-0-		-0-
02	2044 X	1460	-0-	-584	-0-	73 1	1387 2	N	-0-		-0-

MCASKILL TR4		WELL #: 37		RRCID -> 235797		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776			
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	133 1	2367 2	Y	-0-		-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	136 1	2346 2	Y	-0-		-0-
11	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	125 1	2196 2	Y	-0-		-0-
12	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	137 1	2244 2	Y	-0-		-0-
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	124 1	2369 2	Y	-0-		-0-
02	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	114 1	2159 2	Y	-0-		-0-

BRUNI RANCH		WELL #: 109		RRCID -> 237169		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9728 - 10635			
09	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	166 1	2225 2	N	-0-		-0-
10	2356 N	2151	-0-	-205	-0-	135 1	2016 2	N	-0-		-0-
11	2280 N	2019	-0-	-261	-0-	105 1	1914 2	N	-0-		-0-
12	2356 N	2211	-0-	-145	-0-	67 1	2144 2	N	-0-		-0-
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	41 1	2210 2	N	4		4
						4 9					
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	89 1	1990 2	N	-0-	2 1	2

MCASKILL TR8		WELL #: 38		RRCID -> 243736		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 12247 PERF.10702 - 11301			
09	210 N	208	-0-	-2	-0-	11 1	197 2	Y	-0-		-0-
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	11 1	194 2	Y	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	10 1	166 2	Y	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	13 1	212 2	Y	-0-		-0-
01	502 N	502	-0-	-0-	-0-	25 1	477 2	Y	-0-		-0-
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-	12 1	231 2	Y	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VIDAURRI, R.		WELL #:		35	RRCID ->	248142	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	9091	PERF.	8082 - 8092		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	2546	-0-	-394	-0-	135	1	2396	2	N	14			69
						15	9							
10	3286 X	3255	-0-	-31	-0-	176	1	3048	2	N	28			97
						31	9							
11	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	181	1	3161	2	N	3			100
						3	9							
12	3224 X	2944	-0-	-280	-0-	169	1	2775	2	N	-0-			100
01	3255 X	2954	-0-	-301	-0-	145	1	2774	2	N	32			132
						35	9							
02	3136 X	2668	-0-	-468	-0-	133	1	2504	2	N	28			160
						31	9							
VIDAURRI, R. ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	248427	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8241 - 8814		
09	3630 X	3356	-0-	-274	-0-	179	1	3177	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3337	-0-	-414	-0-	182	1	3155	2	N	-0-			-0-
11	3570 X	3242	-0-	-328	-0-	175	1	3067	2	N	-0-			-0-
12	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	193	1	3170	2	N	-0-			-0-
01	3596 X	3426	-0-	-170	-0-	170	1	3256	2	N	-0-			-0-
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	161	1	3033	2	N	-0-			-0-
MCCANN, C.L.		WELL #:			RRCID ->	248637	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8734 - 8744		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/04/2019														
VIDAURRI, R.		WELL #:		36	RRCID ->	249333	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	7886 - 8573		
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	N	-0-			3
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	N	-0-			3
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	N	1			4
						1	9							
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	N	-0-			4
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	N	-0-			4
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	N	-0-			4
MARTIN, J. C.		WELL #:		9	RRCID ->	249633	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8764 - 8785		
09	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-			-0-
LA PERLA		WELL #:		256	RRCID ->	252835	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10226	PERF.	9076 - 9102		
09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	110	1	1954	2	N	-0-			-0-
10	2263 N	1868	-0-	-395	-0-	102	1	1766	2	N	-0-			-0-
11	2100 N	1845	-0-	-255	-0-	100	1	1745	2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1743	-0-	-396	-0-	100	1	1643	2	N	-0-			-0-
01	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	87	1	1657	2	N	-0-			-0-
02	1736 N	1551	-0-	-185	-0-	78	1	1473	2	N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.// 50925 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VELA, J. M.		WELL #: 18		RRCID -> 256233		COMPL. DATE 04/11/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA PERLA		WELL #: 261		RRCID -> 259590		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 8692 - 9396			
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	2	N	-0-	-0-	
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	N	-0-	-0-	
11	540 N	312	-0-	-228	-0-	17	1	295	2	N	-0-	-0-	
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	N	-0-	-0-	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-	-0-	
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	N	-0-	-0-	

VIDAURRI, R.		WELL #: 38		RRCID -> 260531		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7886 - 7896			
09	2760 N	2703	-0-	-57	-0-	144	1	2559	2	N	-0-	-0-	
10	2945 N	2674	-0-	-271	-0-	146	1	2528	2	N	-0-	-0-	
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	151	1	2641	2	N	-0-	-0-	
12	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	165	1	2705	2	N	-0-	-0-	
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	143	1	2727	2	N	-0-	-0-	
02	2604 N	2574	-0-	-30	-0-	129	1	2445	2	N	-0-	-0-	

VIDAURRI, R.		WELL #: 40		RRCID -> 261679		COMPL. DATE 08/14/2010		TOTAL DEPTH 8310		PERF. 7346 - 7622			
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-	3	
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	3	
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	1	4	
						1	9						
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	2	Y	-0-	4	
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-	4	
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-	4	

VIDAURRI, R.		WELL #: 37		RRCID -> 263277		COMPL. DATE 11/06/2010		TOTAL DEPTH 7680		PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LA PERLA		WELL #: 258		RRCID -> 266975		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 9912 - 9992			
09	3000 X	2934	-0-	-66	-0-	156	1	2778	2	N	-0-	-0-	
10	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	160	1	2775	2	N	-0-	-0-	
11	3000 X	2916	-0-	-84	-0-	158	1	2758	2	N	-0-	-0-	
12	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	172	1	2820	2	N	-0-	-0-	
01	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	148	1	2838	2	N	-0-	-0-	
02	2744 X	2718	-0-	-26	-0-	137	1	2581	2	N	-0-	-0-	

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCMURREY, WM. WELL #: 65 RRCID -> 294491 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10036 - 10121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2227	-0-	-563	-0-	119	1	2108	2	N	-0-			-0-
10	2728 X	2082	-0-	-646	-0-	114	1	1968	2	N	-0-			-0-
11	2580 X	1986	-0-	-594	-0-	107	1	1879	2	N	-0-			-0-
12	2356 X	1933	-0-	-423	-0-	111	1	1822	2	N	-0-			-0-
01	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	93	1	1782	2	N	-0-			-0-
02	2072 X	1624	-0-	-448	-0-	82	1	1542	2	N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 66 RRCID -> 294969 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9070 - 10164

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R WELL #: 2 RRCID -> 295157 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

09	414 X	414	-0-	-0-	-0-	52	1	360	2	Y	2			17
						2	9							
10	620 N	564	-0-	-56	-0-	72	1	490	2	Y	2			19
						2	9							
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	58	1	311	2	Y	1			20
						1	9							
12	434 N	44	-0-	-390	-0-	6	1	37	2	Y	1			21
						1	9							
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			21
02	336 N	282	-0-	-54	-0-	51	1	230	2	Y	1			22
						1	9							

HUBBERD ESTATE E WELL #: 5 RRCID -> 135994 COMPL. DATE 09/14/1990 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8694 - 8709

09	1873 X	1873	-0-	-0-	-0-	236	1	1629	2	Y	7			13
						8	9							
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	161	1	1094	2	Y	5			18
						6	9							
11	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	242	1	1295	2	Y	6			24
						7	9							
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	196	1	1194	2	Y	5			29
						6	9							
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	208	1	1203	2	Y	3			32
						3	9							
02	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	215	1	970	2	Y	7			39
						8	9							

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
HUBBERD ESTATE A WELL #: 7 RRCID -> 141057 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 8080 - 8718												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE

09	3660 X	3134	-0-	-526	-0-	395	1	2726	2	Y	12	12
						13	9					
10	2346 X	2346	-0-	-0-	-0-	300	1	2037	2	Y	8	20
						9	9					
11	3630 X	2373	-0-	-1257	-0-	372	1	1990	2	Y	10	30
						11	9					
12	3751 X	1876	-0-	-1875	-0-	263	1	1606	2	Y	6	36
						7	9					
01	3751 X	2023	-0-	-1728	-0-	297	1	1720	2	Y	5	41
						6	9					
02	2912 X	1730	-0-	-1182	-0-	312	1	1408	2	Y	9	50
						10	9					

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214												
09	19 X	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-	24
10	93 N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	24
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	24
12	578 N	578	-0-	-0-	-0-	81	1	495	2	Y	2	26
						2	9					
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	638	2	Y	2	28
						2	9					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	71	2	Y	1	29
						1	9					

HUBBERD ESTATE "G" WELL #: 2 RRCID -> 159532 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8512												
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	161	1	1110	2	Y	4	11
						4	9					
10	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	162	1	1102	2	Y	5	16
						6	9					
11	1440 N	1108	-0-	-332	-0-	174	1	928	2	Y	5	21
						6	9					
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	202	1	1232	2	Y	4	25
						4	9					
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	190	1	1100	2	Y	3	28
						3	9					
02	1036 N	905	-0-	-131	-0-	163	1	736	2	Y	5	33
						6	9					

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11485 - 11585												
09	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181												
L & P WELL #: RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586												
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	2
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2017												

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MAGNA OPERATING, LLC 521455
 BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALEO OIL COMPANY LLC 635131
 MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	205	-0-	205	205	10 1	195 2		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	797	-0-	797	1002	38 1	759 2		N	-0-		-0-
01		14B DENY	666	-0-	666	1668	31 1	635 2		N	-0-		-0-
*02		2386 X	718	-0-	-1668	-0-	33 1	685 2		N	-0-		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
MECOM, J. W.		WELL #:		71	RRCID ->	261855	COMPL. DATE	11/28/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC				681491								
MARSHALL		WELL #:		1	RRCID ->	219528	COMPL. DATE	04/22/2007	TOTAL DEPTH	11499	PERF. 9640 - 11324	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC				781927								
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	126689	COMPL. DATE	01/20/1988	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9604 - 9610	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	16095			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		1B	RRCID ->	176326	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	10511	PERF. 8670 - 9710	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3440			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3440			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3440			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3440			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3440			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3440			N	NO RPT		-0-

WHITE		WELL #:		2B	RRCID ->	179048	COMPL. DATE	08/12/2000	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8986 - 9214	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3470			N	NO RPT		-0-

TEAL ENERGY USA, INC.				840852								
KATHLEEN MARIE		WELL #:		2RE	RRCID ->	265538	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	8048	PERF. 7006 - 7685	
09	660 N	464	-0-	-196	-0-	464	2		N	-0-		-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	896	2	164	9	149	149 1	-0-
11	900 N	516	-0-	-384	-0-	516	2		N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-		-0-
01	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2		N	-0-		-0-
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-

LA PERLA (LOBO CONS.)		//CONT.//		50925 015	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VAQUERO OPERATING				882776									
BMT				WELL #:	1	RRCID ->	232481	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9124 - 10750
M	O	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
09		240 N	97	-0-	-143	-0-	97	3	N	-0-			19
10		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	3	N	-0-			19
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	3	N	-0-			19
12		93 N	66	-0-	-27	-0-	66	3	N	-0-			19
01		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3	N	-0-			19
*02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3	N	-0-			19

LA PERLA (WILCOX, FIRST)				50925 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657									
HEIN, A.O.				WELL #:	1	RRCID ->	131965	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	5762	PERF.	4553 - 4563
09	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH)				50925 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC				029657									
MCCANN, CATALINA L.				WELL #:	1	RRCID ->	156673	COMPL. DATE	08/24/1995	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	5150 - 5250
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)				50925 860	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
KING, AL DR.				WELL #:	1	RRCID ->	142924	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5951 - 5958
09	1410	N	1398	-0-	-12	-0-	74	1	1324	2	N	-0-	-0-
10	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	78	1	1355	2	N	-0-	-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	78	1	1370	2	N	-0-	-0-
12	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	80	1	1309	2	N	-0-	-0-
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	72	1	1383	2	N	40	40 1
							44	9					
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	66	1	1246	2	N	-0-	-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	152987	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	5883 - 5901
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	2	Y	-0-	25
*10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1531	2	Y	18	25 1
							20	9					18
*11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	133	1	2320	2	Y	-0-	18
*12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	98	1	1602	2	Y	-0-	18
*01	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	73	1	1392	2	Y	-0-	18 1
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	68	1	1291	2	Y	7	7
							8	9					

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA, J.M.		WELL #: 18		RRCID -> 256235		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 102		RRCID -> 289084		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6618 - 6648			
09	210 N	176	-0-	-34	-0-	9 1	167 2	N	-0-		-0-
10	191 N	191	-0-	-0-	-0-	10 1	181 2	N	-0-		-0-
11	180 N	142	-0-	-38	-0-	8 1	134 2	N	-0-		-0-
12	186 N	158	-0-	-28	-0-	9 1	149 2	N	-0-		-0-
01	186 N	164	-0-	-22	-0-	8 1	156 2	N	-0-		-0-
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	6 1	110 2	N	-0-		-0-

LA PERLA		WELL #: 127		RRCID -> 289135		COMPL. DATE 03/09/2019		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6718 - 6744			
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	9 1	166 2	N	-0-		-0-
10	155 N	91	-0-	-64	-0-	5 1	86 2	N	-0-		-0-
11	150 N	16	-0-	-134	-0-	1 1	15 2	N	-0-		-0-
12	155 N	52	-0-	-103	-0-	3 1	49 2	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 2	N	-0-		-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4 1	71 2	N	-0-		-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 289227		COMPL. DATE 05/29/2016		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5918 - 5924			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	7	7 1	10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	2		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		12

VELA, J.M.		WELL #: 7		RRCID -> 289291		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5918 - 5928			
09	360 N	327	-0-	-33	-0-	17 1	310 2	N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17	-0-	19 1	336 2	N	-0-		-0-
11	360 N	341	-0-	-19	-0-	18 1	323 2	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	N	-0-		-0-
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	18 1	339 2	N	-0-		-0-
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	16 1	300 2	N	-0-		-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289470		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5843 - 5861			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18 1	1

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 289507		COMPL. DATE 10/24/2016			TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5850 - 5890						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	33	1	583	2	N	-0-				48
10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	32	1	545	2	N	-0-				48
11	576 N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	508	2	N	35	35	1		48
12	651 N	553	-0-	-98	-0-	39	9								
01	589 N	511	-0-	-78	-0-	31	1	510	2	N	11				59
02	532 N	531	-0-	-1	-0-	12	9								59
						25	1	486	2	N	-0-				59
						27	1	504	2	N	-0-				59
CATALINA L. MCCANN		WELL #: 3		RRCID -> 289583		COMPL. DATE 06/07/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6530 - 6610						
09	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-				-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	-0-				-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-				-0-
01	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				-0-
LA PERLA		WELL #: 185		RRCID -> 289606		COMPL. DATE 09/24/2018			TOTAL DEPTH 9751 PERF. 6130 - 6162						
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	17	-0-	17	17	1	1	16	2	Y	-0-				-0-
11	T. A.	21	-0-	21	38	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-				-0-
01	50 X	12	-0-	-38	-0-	1	1	11	2	Y	-0-				-0-
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				-0-
MARTINEZ, E.T.		WELL #: 4		RRCID -> 289708		COMPL. DATE 10/16/2016			TOTAL DEPTH 8737 PERF. 5805 - 5833						
09	3300 X	2921	-0-	-379	-0-	156	1	2765	2	Y	-0-				58
10	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	166	1	2879	2	Y	18				76
11	3240 X	2545	-0-	-695	-0-	20	9								
12	3131 X	2928	-0-	-203	-0-	138	1	2407	2	Y	-0-				76
01	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	167	1	2742	2	Y	17				93
02	2772 X	2701	-0-	-71	-0-	19	9								
						146	1	2791	2	Y	-0-				93
						133	1	2509	2	Y	54	59	1		88
						59	9								
CHARLES, ALEXANDER		WELL #: 4		RRCID -> 289709		COMPL. DATE 05/22/2016			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5868 - 5890						
09	4230 X	4078	-0-	-152	-0-	217	1	3861	2	N	-0-				36
10	4371 X	4108	-0-	-263	-0-	224	1	3884	2	N	-0-				36
11	4170 X	3986	-0-	-184	-0-	215	1	3771	2	N	-0-				36
12	4247 X	4101	-0-	-146	-0-	235	1	3866	2	N	-0-				36
01	4216 X	4034	-0-	-182	-0-	200	1	3834	2	N	-0-				36
02	3808 X	3640	-0-	-168	-0-	183	1	3457	2	N	-0-				36
BENAVIDES, B.R.		WELL #: 14		RRCID -> 289851		COMPL. DATE 05/15/2019			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 6892 - 6912						
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-				-0-
10	651 N	126	-0-	-525	-0-	7	1	119	2	N	-0-				-0-
11	600 N	178	-0-	-422	-0-	10	1	168	2	N	-0-				-0-
12	403 N	391	-0-	-12	-0-	22	1	369	2	N	-0-				-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-				-0-
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	N	-0-				-0-

LA PERLA (WILCOX 6800)		//CONT.// 50925 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
L & P		WELL #: 8		RRCID -> 290171		COMPL. DATE 06/17/2019			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5160 - 5230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3750 X	3231	-0-	-519	-0-	172	1	3059	2	N	-0-	-0-
10	3875 X	3233	-0-	-642	-0-	174	1	3004	2	N	50	42 1
						55	9					
11	3750 X	3056	-0-	-694	-0-	165	1	2891	2	N	-0-	8
12	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	171	1	2809	2	N	7	15
						8	9					
01	3441 X	2782	-0-	-659	-0-	138	1	2642	2	N	2	17
						2	9					
02	3024 X	2491	-0-	-533	-0-	125	1	2366	2	N	-0-	17

VIDAURRI, R. ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 293116		COMPL. DATE 04/28/2016			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 5820 - 8314			
09	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	104	1	1853	2	N	-0-	3
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	108	1	1865	2	N	-0-	3
11	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	104	1	1814	2	N	1	4
						1	9					
12	2015 N	1980	-0-	-35	-0-	114	1	1866	2	N	-0-	4
01	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	99	1	1899	2	N	-0-	4
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	91	1	1726	2	N	-0-	4

PUIG KING GAS UNIT		WELL #: 05		RRCID -> 293291		COMPL. DATE 11/02/2018			TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512			
09	6086 X	6086	-0-	-0-	-0-	324	1	5762	2	N	-0-	-0-
10	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	307	1	5318	2	N	-0-	-0-
11	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	273	1	4781	2	N	-0-	-0-
12	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	263	1	4323	2	N	-0-	-0-
01	4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	221	1	4233	2	N	80	80 1
						88	9					
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	191	1	3604	2	N	-0-	-0-

RANCHO NUEVO		WELL #: 1		RRCID -> 293310		COMPL. DATE 12/05/2018			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5890 - 5951			
09	2940 X	2872	-0-	-68	-0-	153	1	2719	2	N	-0-	42 1
10	2976 X	2811	-0-	-165	-0-	154	1	2657	2	N	-0-	18
11	2940 X	2755	-0-	-185	-0-	149	1	2606	2	N	-0-	18
12	3038 X	2813	-0-	-225	-0-	161	1	2652	2	N	-0-	18
01	3038 X	2660	-0-	-378	-0-	132	1	2528	2	N	-0-	18
02	2688 X	2559	-0-	-129	-0-	129	1	2430	2	N	-0-	18

MARTINEZ, R		WELL #: 2		RRCID -> 295155		COMPL. DATE 08/04/2021			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 6299 - 8780			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

LA PERLA (1800)		50925 910		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA PERLA "A"		WELL #: 5 C		RRCID -> 124840		COMPL. DATE 07/17/1987			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 1840 - 1852			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450)			50932 685		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
LA PERLA			WELL #: 114		RRCID -> 164238		COMPL. DATE 08/09/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7657 - 7677			
M	O	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
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #: 250		RRCID -> 208706		COMPL. DATE 12/21/2004			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 7694			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA PERLA			WELL #: 138		RRCID -> 289592		COMPL. DATE 03/05/2019			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7162 - 7180			
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	2	N	-0-	-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-	-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	2	N	-0-	-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-
01	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-	-0-

LA PERLA			WELL #: 97		RRCID -> 290080		COMPL. DATE 03/28/2019			TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7338 - 7358			
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	19	1	340	2	N	-0-	203
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	131	183
							144	9					
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-	183
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	194	183
							213	9					
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	29	1	549	2	N	199	382
							219	9					
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	N	94	184
							103	9				1	292

LA PERLA			WELL #: 148		RRCID -> 290081		COMPL. DATE 04/12/2019			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7256 - 7282			
09	630	N	582	-0-	-48	-0-	31	1	551	2	N	-0-	-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	31	1	543	2	N	-0-	-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	31	1	535	2	N	-0-	-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	2	N	-0-	-0-
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	26	1	505	2	N	1	1
							1	9					
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	26	1	500	2	N	-0-	1

LA PERLA RANCH (9800)			50932 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
MECOM, J. W.			WELL #: 91		RRCID -> 168076		COMPL. DATE 02/06/1998			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9704 - 9692			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

LA PERLA RANCH (9800)		//CONT.//		50932 880	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131										
MECOM, J. W.		WELL #:		97	RRCID ->	170888	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	9632 -	9638	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA REFORMA				50953 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
GUERRA, A. "B"		WELL #:		9	RRCID ->	165030	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7067 -	7200	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LA REFORMA (C-5650)				50953 132	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 C	RRCID ->	048819	COMPL. DATE	08/20/1970	TOTAL DEPTH	8593	PERF.	N/A		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

GUERRA				WELL #:	D 11	RRCID ->	241573	COMPL. DATE	04/27/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5438 -	5445
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LA REFORMA (D)				50953 154	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
GUERRA, A. "B" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	130639	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	5080 -	5170	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

LA REFORMA (E)				50953 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
GUERRA, F. B. ESTATE -B-		WELL #:		9D	RRCID ->	205944	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	5412 -	5420	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

LA REFORMA (F)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA, F. B. "B" 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
627136
WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	N	-0-			-0-
01	124 N	4	-0-	-120	-0-	4	2	N	-0-			-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-1)
HILCORP ENERGY COMPANY
WOODS CHRISTIAN 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
386310
WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

09	769 N	769	-0-	-0-	B	-0-	761	2	8	9	N	7	7	1	35
10	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	686	2	9	9	N	8	10	1	33
11	780 N	638	-0-	-142	B	-0-	632	2	6	9	N	5	1	1	37
12	806 N	778	-0-	-28	B	-0-	772	2	6	9	N	5			42
01	682 N	605	-0-	-77	B	-0-	596	2	9	9	N	8	6	1	44
02	642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	636	2	6	9	N	5	9	1	40

ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA, F. B. ESTATE -B- 627136
WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262		N	-0-			-0-

GUERRA, F.B. ESTATE "B" 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

LA REFORMA (G-4)
ORX RESOURCES, L.L.C.
GUERRA "D" 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
627136
WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

LA REFORMA (L)
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY
ZAMORA 50953 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
802845
WELL #: 2 RRCID -> 223397 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7522 - 7546

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			-0-

LA REFORMA (N)		50953 506		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, A. 'B'		WELL #: 8		RRCID -> 270607		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11131 PERF. 7237 - 7249							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LA REFORMA (O)		50953 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136													
GUERRA, F.B., ESTATE -B-		WELL #: 13 D		RRCID -> 131964		COMPL. DATE 02/04/1989		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7308							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	2 9		N	2				2
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	3 1	10 2	1 9		N	-0-				2
11	14 N	10	-0-	-4	-0-	2 1	7 2	1 9		N	1				3
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	4 1	19 2	1 9		N	-0-				3
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	3 1	12 2	1 9		N	-0-				3
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	7 1	33 2	1 9		N	-0-				3

GUERRA, F.B. ESTATE "B"		WELL #: 11 F		RRCID -> 138526		COMPL. DATE 05/03/1991		TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				-0-

LA REFORMA (P, RES. 3)		50953 533		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.		846548													
GONZALES		WELL #: 2		RRCID -> 172374		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6930 - 7012							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LA REFORMA (Q)		50953 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
MERIT ENERGY COMPANY		561136													
BARRERA		WELL #: 2		RRCID -> 242853		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	222 1	1032 2	45 9	Y	Y	41	7 1			79
10	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	235 1	1086 2	31 9	Y	Y	28	59 1			48
11	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	228 1	1053 2	25 9	Y	Y	23	4 1			67
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	212 1	1122 2	20 9	Y	Y	18				85
01	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	218 1	1074 2	19 9	Y	Y	17	7 1			95
02	1232 N	1155	-0-	-77	-0-	206 1	935 2	14 9	Y	Y	13	2 1			106

LA REFORMA (Q)		//CONT.//		50953 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
GUERRA, A., JR. UNIT 6		WELL #:		1 T	RRCID -> 011200	COMPL. DATE 02/08/1948	TOTAL DEPTH 8593	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (R)				50953 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BARRERA		WELL #:		2	RRCID -> 242855	COMPL. DATE 08/30/2008	TOTAL DEPTH 9992	PERF. 7586 - 7606				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.				627136		CAPACITY				CNTY: STARR		
GUERRA, F. B., -F-		WELL #:		1	RRCID -> 042007	COMPL. DATE 06/02/1967	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	201 1	659 2	N	2			36
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	208 1	669 2	N	-0-			36
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	140 1	477 2	N	6			42
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	176 1	842 2	N	2			44
01	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	187 1	856 2	N	-0-	1 1		43
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	165 1	780 2	N	1			44

GUERRA, A., JR. ET AL -A-		WELL #:		7 J	RRCID -> 049797	COMPL. DATE 03/03/1971	TOTAL DEPTH 7575	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B"		WELL #:		11 D	RRCID -> 172252	COMPL. DATE 02/21/1997	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7510 - 7545				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (T, RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC 479409
 GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7			77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			81

LA REFORMA (T, RES. 4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA REFORMA (5800 SD.)		50953 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
GUERRA 'D'		WELL #: 5		RRCID -> 263728		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA REFORMA (6430)		50953 793		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
CASAS		WELL #: 1		RRCID -> 218268		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 6450 - 6466						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W)		50955 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
GUERRA BROS.		WELL #: 15		RRCID -> 242002		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 N	2519	-0-	-31	-0-	225 1	2273 2	Y	19					111
10	2666 N	2560	-0-	-106	-0-	234 1	2291 2	Y	32	77	1			66
11	2490 N	2473	-0-	-17	-0-	228 1	2227 2	Y	16					82
12	2604 N	2575	-0-	-29	-0-	244 1	2307 2	Y	22					104
01	2573 N	2452	-0-	-121	-0-	243 1	2180 2	Y	26	60	1			70
02	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	224 1	2096 2	Y	27					97

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		50955 447		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BARRERA		WELL #: 1		RRCID -> 181645		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	600 N	519	-0-	-81	-0-	91 1	422 2	Y	5	6	1			11
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	125 1	578 2	Y	30	5	1			36
11	606 N	606	-0-	-0-	-0-	108 1	498 2	Y	-0-	21	1			15
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	94 1	499 2	Y	7					22
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	105 1	516 2	Y	7	6	1			23
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	103 1	464 2	Y	2	1	1			24

LA REFORMA, N. (VXBG. X)		//CONT.//		50955 447	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
GUERRA BROS.		WELL #:		12	RRCID ->	198041	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9338 - 9544
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
09	2730 X	2699	-0-	-31	-0-	242 1	2442 2	Y	14			97
10	2728 X	2699	-0-	-29	-0-	247 1	2420 2	Y	29	66 1		60
11	2640 X	2601	-0-	-39	-0-	240 1	2344 2	Y	15			75
12	2790 X	2675	-0-	-115	-0-	254 1	2401 2	Y	18			93
01	2790 X	2702	-0-	-88	-0-	269 1	2411 2	Y	20	60 1		53
02	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	240 1	2243 2	Y	21			74

GUERRA BROS.		WELL #:		13	RRCID ->	201785	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	9364 - 9403
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-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1)		50955 450		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA BROS.		WELL #:		14	RRCID ->	208099	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	8946 - 9050
09	1050 N	1022	-0-	-28	-0-	91 1	913 2	Y	16			99
10	1085 N	1068	-0-	-17	-0-	96 1	938 2	Y	31	70 1		60
11	1020 N	1017	-0-	-3	-0-	93 1	907 2	Y	15			75
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	92 1	867 2	Y	19			94
01	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	100 1	893 2	Y	22	60 1		56
02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	90 1	838 2	Y	25			81

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250)		50957 530		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GUERRA, R.A.		WELL #:		7	RRCID ->	193088	COMPL. DATE	01/01/2003	TOTAL DEPTH	9796	PERF.	8413 - 8429
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"		50963 001 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
M	O	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

		WELL #: 12		RRCID -> 168484		COMPL. DATE 09/29/2013			TOTAL DEPTH 10649			PERF. 8082 - 8092		
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	81	1	306	2	N	1			22
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	90	1	294	2	N	-0-			22
11	300 N	241	-0-	-59	-0-	54	1	184	2	N	3			25
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	64	1	302	2	N	2			27
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	2	N	-0-			27
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	N	-0-			27

GUERRA, A. "B"		WELL #: 13		RRCID -> 180193		COMPL. DATE 11/08/2013			TOTAL DEPTH 9578			PERF. 8031 - 8043		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA "C"		WELL #: 1		RRCID -> 191689		COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 11500			PERF. 8204 - 10906		
09	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	1329	1	4497	2	Y	37			66
10	DLQ G-10	5873	-0-	5873	5873	1368	1	4444	2	Y	55			121
11	DLQ G-10	3599	-0-	3599	9472	809	1	2751	2	Y	35			156
12	DLQ G-10	4899	-0-	4899	14371	820	1	4029	2	Y	45	93	1	108
01	19481 X	5110	-0-	-14371	-0-	906	1	4168	2	Y	33			141
02	5488 X	4187	-0-	-1301	-0-	711	1	3396	2	Y	73	51	1	163

GUERRA -B-		WELL #: 14		RRCID -> 197297		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 11124			PERF. 9100 - 10843		
09	810 N	738	-0-	-72	-0-	169	1	569	2	N	-0-			65
10	837 N	701	-0-	-136	-0-	165	1	536	2	N	-0-			65
11	810 N	565	-0-	-245	-0-	127	1	438	2	N	-0-			65
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	183	1	880	2	N	-0-			65
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	161	1	733	2	N	-0-			65
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	128	1	610	2	N	-0-			65

GUERRA "C"		WELL #: 2		RRCID -> 202284		COMPL. DATE 04/12/2004			TOTAL DEPTH 11990			PERF. 7506 - 10312		
09	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	259	1	864	2	Y	12			79
10	DLQ G-10	1169	-0-	1169	1169	272	1	878	2	Y	17			96
11	DLQ G-10	714	-0-	714	1883	155	1	547	2	Y	11			107
12	DLQ G-10	753	-0-	753	2636	111	1	627	2	Y	14	87	1	34
01	2992 N	356	-0-	-2636	-0-	57	1	295	2	Y	4			38
02	672 N	338	-0-	-334	-0-	53	1	253	2	Y	29	19	1	48

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// 50963 001 //CONT.// 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
M	O	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
GUERRA "D"		WELL #: 1		RRCID -> 203597		COMPL. DATE 05/23/2004				TOTAL DEPTH 11260			PERF. 9396 - 10153			
09	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	1065	1	3669	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	4709	-0-	4709	4709	1086	1	3623	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	2935	-0-	2935	7644	658	1	2277	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	3847	-0-	3847	11491	605	1	3242	2	Y	-0-					-0-
01	13555 X	2064	-0-	-11491	-0-	365	1	1699	2	Y	-0-					-0-
02	4424 X	1823	-0-	-2601	-0-	319	1	1504	2	Y	-0-					-0-
GUERRA "C"		WELL #: 3		RRCID -> 208857		COMPL. DATE 12/31/2011				TOTAL DEPTH 10743			PERF. 9556 - 11126			
09	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	725	1	2443	2	N	-0-					127
10	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	745	1	2553	2	N	-0-					127
11	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	500	1	1799	2	N	5					132
12	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	466	1	2490	2	N	3					135
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	537	1	2560	2	N	-0-					135
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	485	1	2397	2	N	11	10	1			136
GUERRA "D"		WELL #: 4		RRCID -> 208883		COMPL. DATE 02/10/2005				TOTAL DEPTH 10740			PERF. 9124 - 10452			
09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	349	1	1172	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	1464	-0-	1464	1464	348	1	1116	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	1111	-0-	1111	2575	239	1	872	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	1274	-0-	1274	3849	219	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	3100 N	1077	-0-	-2023	1826	193	1	884	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	1063	-0-	-1737	89	184	1	879	2	Y	-0-					-0-
GUERRA, A. -D-		WELL #: 3		RRCID -> 209825		COMPL. DATE 03/23/2005				TOTAL DEPTH 11050			PERF. 8560 - 10205			
09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	1072	1	3713	2	N	-0-					83
10	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	1187	1	3966	2	N	1					84
11	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	606	1	2234	2	N	-0-					84
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	784	1	3965	2	N	2					86
01	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	833	1	3906	2	N	-0-					86
02	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	748	1	3524	2	N	43	37	1			92
GUERRA "D"		WELL #: 2		RRCID -> 215212		COMPL. DATE 11/26/2005				TOTAL DEPTH 10850			PERF. 9922 - 10740			
09	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	438	1	1489	2	N	2					57
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	445	1	1513	2	N	1					58
11	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	283	1	1023	2	N	1					59
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	291	1	1603	2	N	2					61
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	353	1	1712	2	N	-0-					61
02	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	339	1	1616	2	N	-0-	1	1			60
GUERRA "D"		WELL #: 6		RRCID -> 221280		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 12140			PERF. 8784 - 11454			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	1	10	2	N	-0-					126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					126
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					126
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	N	-0-					126

LA REFORMA DEEP ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA "D"		//CONT.// 50963 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
		//CONT.// 627136												
		WELL #: 7		RRCID -> 224323		COMPL. DATE 09/27/2006				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900				
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
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	83	1	325	2	N	14			109
10	522 N	522	-0-	-0-	-0-	118	1	387	2	N	15			124
11	720 N	282	-0-	-438	-0-	70	1	204	2	N	7			131
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	137	1	671	2	N	8			139
01	527 N	368	-0-	-159	-0-	63	1	299	2	N	5			144
02	757 N	757	-0-	-0-	-0-	132	1	601	2	N	22	9	1	157

GUERRA "D"		WELL #: 9		RRCID -> 224416		COMPL. DATE 01/18/2007				TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036				
09	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	1396	1	4706	2	N	49			237
10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	1403	1	4915	2	N	47			284
11	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	897	1	3112	2	N	23			307
12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	888	1	4844	2	N	53			360
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	1024	1	4960	2	N	47	180	1	227
02	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	939	1	4478	2	N	92	52	1	267

GUERRA "D"		WELL #: 8		RRCID -> 231165		COMPL. DATE 08/31/2007				TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466				
09	1470 N	1445	-0-	-25	-0-	332	1	1110	2	N	3			85
10	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	307	1	1027	2	N	-0-			85
11	1470 N	1088	-0-	-382	-0-	250	1	835	2	N	3			88
12	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	210	1	1134	2	N	-0-			88
01	1333 N	1171	-0-	-162	-0-	212	1	959	2	N	-0-			88
02	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	208	1	983	2	N	-0-			88

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) ORX RESOURCES, L.L.C. GUERRA, A. "B"		50963 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HIDALGO				
		627136												
		WELL #: 10		RRCID -> 166505		COMPL. DATE 11/21/1997				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LA RICA (WILCOX "B") HILCORP ENERGY COMPANY VELA-CUELLAR		50965 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
		386310												
		WELL #: 4		RRCID -> 147848		COMPL. DATE 01/24/1994				TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA RICA (WILCOX "B")		//CONT.//		50965 520	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	151717	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	4874 - 4987	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LA RICA (WILCOX, LOWER)				50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
VELA-CUELLAR		WELL #:		1	RRCID ->	130243	COMPL. DATE	01/22/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7352 - 7634	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	98	1	677	2	N	-0-		-0-
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	99	1	715	2	N	-0-		-0-
11	751 N	751	-0-	-0-	-0-	97	1	654	2	N	-0-		-0-
12	723 N	723	-0-	-0-	-0-	96	1	627	2	N	-0-		-0-
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	89	1	611	2	N	-0-		-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	89	1	546	2	N	-0-		-0-
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	132353	COMPL. DATE	10/19/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7337 - 7377	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VOLPE BROTHERS		WELL #:		2	RRCID ->	132627	COMPL. DATE	11/09/1989	TOTAL DEPTH	9225	PERF.	7440 - 7464	
09	3870 X	3766	-0-	-104	-0-	476	1	3290	2	N	-0-		-0-
10	4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	495	1	3560	2	N	-0-		-0-
11	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	495	1	3337	2	N	-0-		-0-
12	3906 X	3717	-0-	-189	-0-	495	1	3222	2	N	-0-		-0-
01	4030 X	3659	-0-	-371	-0-	466	1	3193	2	N	-0-		-0-
02	3640 X	3611	-0-	-29	-0-	508	1	3103	2	N	-0-		-0-
CUELLAR, J.V.		WELL #:		2	RRCID ->	153179	COMPL. DATE	07/27/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6871 - 7140	
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	160	1	1105	2	N	-0-		-0-
10	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	159	1	1145	2	N	-0-		-0-
11	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	179	1	1208	2	N	-0-		-0-
12	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	180	1	1174	2	N	-0-		-0-
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	191	1	1309	2	N	-0-		-0-
02	1288 N	1181	-0-	-107	-0-	166	1	1015	2	N	-0-		-0-
CUELLAR, J.V.		WELL #:		3	RRCID ->	153181	COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6882 - 7109	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		50965 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
CUELLAR, J.V.		WELL #:		1	RRCID ->	153187	COMPL. DATE	06/07/1994	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7116 - 7155			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	1 N		1	-0-	-0-	-0-		1 2		N	-0-				-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		4	RRCID ->	153501	COMPL. DATE	03/09/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6932 - 7188			
09	810 N	783	-0-	-27	-0-	99	1	684	2	N	-0-				-0-
10	806 N	787	-0-	-19	-0-	96	1	691	2	N	-0-				-0-
11	810 N	715	-0-	-95	-0-	92	1	623	2	N	-0-				-0-
12	806 N	741	-0-	-65	-0-	99	1	642	2	N	-0-				-0-
01	775 N	746	-0-	-29	-0-	95	1	651	2	N	-0-				-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	96	1	586	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, J. V.		WELL #:		5	RRCID ->	154449	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6946 - 7170			
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	231	1	1599	2	N	-0-				-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	226	1	1627	2	N	-0-				-0-
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	221	1	1491	2	N	-0-				-0-
12	1891 N	1799	-0-	-92	-0-	240	1	1559	2	N	-0-				-0-
01	1860 N	1793	-0-	-67	-0-	228	1	1565	2	N	-0-				-0-
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	225	1	1371	2	N	-0-				-0-

CUELLAR, J.V.		WELL #:		7	RRCID ->	157633	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7051 - 8326			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	254607	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	10444	PERF.	8288 - 8894			
09	210 N	185	-0-	-25	-0-	23	1	162	2	N	-0-				23
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	197	2	N	-0-				23
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	28	1	188	2	N	-0-				23
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	N	-0-				23
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	31	1	211	2	N	-0-				23
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	24	1	146	2	N	-0-				23

LA RICA (WILCOX, LOWER "V")		50965 605		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310													
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	161947	COMPL. DATE	03/14/1997	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	7278 - 7286			
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-

LA RICA (WILCOX 6900)		50965 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ, DELIA M.		WELL #: 1		RRCID -> 137286		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969								
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 138778		COMPL. DATE 10/02/1990		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100)		50965 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ, ROMEO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 133792		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (6866 WILCOX)		50965 805		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 174049		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO		50965 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
VASQUEZ DE PENA		WELL #: 1		RRCID -> 142980		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212								
09	639	N	639	-0-	-0-	81	1	558	2	N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	64	1	463	2	N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	71	1	481	2	N	-0-					-0-
12	589	N	441	-0-	-148	59	1	382	2	N	-0-					-0-
01	527	N	463	-0-	-64	59	1	404	2	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	74	1	455	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP)		51011 029		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY						
WADI OPERATING, LLC		100779												
HENDERSON, J.W.		ET AL GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	216710	COMPL. DATE	12/30/2005	TOTAL DEPTH	16250	PERF.	13816 - 14498	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1301	-0-	-649	-0-	240	1	1061	2	N	-0-			50
10	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	248	1	1655	2	N	34			84
11	1770 X	1766	-0-	-4	-0-	106	1	1648	2	N	11			95
12	1798 X	1265	-0-	-533	-0-	1250	2	15	9	N	14			109
01	1953 X	1773	-0-	-180	-0-	1644	2	129	9	N	117	181	1	45
02	1764 X	1266	-0-	-498	-0-	1263	2	3	9	N	3			48

KERR ET AL GU		WELL #:		1	RRCID ->	247130	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14418 - 14510		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5123 X	5123	-0-	-0-	-0-	240	1	4693	2	N	173	175	1	200
10	4743 X	3761	-0-	-982	-0-	190	9	3217	2	N	269	175	1	294
11	4620 X	3660	-0-	-960	-0-	296	9	3335	2	N	135	361	1	68
12	4898 X	3588	-0-	-1310	-0-	176	1	3188	2	N	171			239
01	4898 X	2462	-0-	-2436	-0-	149	9	2134	2	N	105	184	1	160
02	4424 X	2398	-0-	-2026	-0-	212	1	2091	2	N	141	184	1	117

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:		2	RRCID ->	201233	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	14885	PERF.	14550 - 14580
PETRU, V. A.														
09	3120 X	2123	-0-	-997	-0-	770	1	1325	2	Y	25	18	1	13
10	DLQ G-10	2442	-0-	2442	2442	28	9	1534	2	Y	26	18	1	21
11	DLQ G-10	1706	-0-	1706	4148	29	9	1148	2	Y	22	36	1	7
12	DLQ G-10	2324	-0-	2324	6472	534	1	1549	2	Y	24	18	1	13
01	8958 X	2486	-0-	-6472	-0-	749	1	1399	2	Y	26	19	1	20
02	2212 X	2061	-0-	-151	-0-	26	9	1219	2	Y	21	36	1	5

PETRU, V. A.		WELL #:		6	RRCID ->	208796	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14608 - 14634		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2310 X	2107	-0-	-203	-0-	765	1	1318	2	Y	22	16	1	11
10	DLQ G-10	2275	-0-	2275	2275	24	9	1403	2	Y	24	16	1	19
11	DLQ G-10	1560	-0-	1560	3835	846	1	1051	2	Y	18	31	1	6
12	DLQ G-10	2134	-0-	2134	5969	26	9	1423	2	Y	21	16	1	11
01	8287 X	2318	-0-	-5969	-0-	489	1	1305	2	Y	24	17	1	18
02	2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	20	9	1233	2	Y	18	32	1	4

LA SAL VIEJA (DEEP)		//CONT.//		51011 029	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
PETRU, V. A.		WELL #:		9	RRCID ->	251684	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	14928	PERF.14864 - 14980	
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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		25

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.				743197		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
PETRU, V. A.		WELL #:		4	RRCID ->	204773	COMPL. DATE	02/24/2006	TOTAL DEPTH	15120	PERF.14186 - 14564	
09		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		74
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		74

PETRU, V. A.		WELL #:		5	RRCID ->	208761	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	14950	PERF.14568 - 14728				
09		4620 X	3147	-0-	-1473	-0-	2694	2	453	9	Y	412	363	1	179
10		5704 X	3018	-0-	-2686	-0-	2722	2	296	9	Y	269	366	1	82
11		5520 X	3332	-0-	-2188	-0-	3007	2	325	9	Y	295	366	1	11
12		5704 X	4598	-0-	-1106	-0-	4396	2	202	9	Y	184	190	1	5
01		5208 X	3867	-0-	-1341	-0-	3621	2	246	9	Y	224	184	1	45
02		3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	3489	2	173	9	Y	157	182	1	20

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
YTURRIA, FAUSTO JR.		WELL #:		1	RRCID ->	229580	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	12983	PERF.12576 - 12594	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)				51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY						
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748											
SORRELLS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	248355	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.10908 - 11305				
09		120 N	14	-0-	-106	-0-	5	1	9	2	N	-0-			78
10		31 N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-			78
11		23 N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-			78
12		14 N	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	N	-0-			78
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-			78
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			78

TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879		CAPACITY			CNTY: WILLACY			
YTURRIA		WELL #:		15	RRCID ->	274864	COMPL. DATE	05/15/2014	TOTAL DEPTH	13005	PERF.11360 - 11424	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035										
STONE GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	043621	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10678 - 10829		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	074850	COMPL. DATE	11/09/1977	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10472 - 10480		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	143190	COMPL. DATE	10/11/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10938 - 10992		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			381
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	-0-	1	3		N	-0-			381
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-				N	-0-			381
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			381
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			381

CLARENCE OBERG GAS UNIT NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	150290	COMPL. DATE	06/24/1994	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10568 - 10576		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	173711	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	11502	PERF.10192 - 10210		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT				WELL #:	1	RRCID ->	243087	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11040 - 11072		
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	3		N	-0-			432
10	62 N	2	-0-	-60	-0-	-0-	2	3		N	-0-			432
11	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3		N	-0-			432
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			432
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	-0-	1	3		N	-0-			432
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			432

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) WAGNER OIL COMPANY COX, B. F.		//CONT.//	51011 050 891175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY						
		WELL #:	2UL	RRCID ->	059866	COMPL. DATE	09/30/1974	TOTAL DEPTH	11502	PERF.	N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-

COX, B F		WELL #:	4	RRCID ->	238711	COMPL. DATE	07/14/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10790 - 11158				
09	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	352	1	4646	3	N	23			67
							25	9							
10	3782	X	1080	-0-	-2702	-0-	80	1	992	3	N	7			74
							8	9							
11	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-			74
12	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			74
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-			74
02	3416	X	2747	-0-	-669	-0-	162	1	2572	3	N	12			86
							13	9							

THOMAS		WELL #:	1	RRCID ->	245275	COMPL. DATE	10/24/2008	TOTAL DEPTH	11630	PERF.	10868 - 11250				
09	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	211	1	2781	3	N	42	93	1	18
							46	9							
10	3844	X	713	-0-	-3131	-0-	53	1	659	3	N	1			19
							1	9							
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			19
12	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			19
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-			19
02	2828	X	1525	-0-	-1303	-0-	90	1	1427	3	N	7			26
							8	9							

THOMAS		WELL #:	2	RRCID ->	247890	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	10920 - 11330				
09	2550	X	1323	-0-	-1227	-0-	92	1	1214	3	N	15			46
							17	9							
10	2635	X	215	-0-	-2420	-0-	16	1	199	3	N	-0-			46
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-			46
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			46
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			46
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	117	1	1865	3	N	29			75
							32	9							

COX, B. F.		WELL #:	6	RRCID ->	248306	COMPL. DATE	03/10/2017	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10266 - 10284				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

COX, B. F.		WELL #:	9	RRCID ->	248693	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11306 - 11538				
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	348	3	N	-0-			34
10	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-			34
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			34
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			34
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			34
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	3	N	-0-			34

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
COX, B. F.		WELL #:		7	RRCID -> 248694	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10896	- 11099
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		5965 X	5965	-0-	-0-	419 1	5518 3	N	25		57
						28 9					
10		5797 X	1287	-0-	-4510	-0-	96 1	1178 3	N	12	69
							13 9				
11		5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-			N	-0-	69
12		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-	69
01		6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-			N	-0-	69
02		5572 X	3768	-0-	-1804	-0-	221 1	3519 3	N	25	94
							28 9				

COX, B. F.		WELL #:		11	RRCID -> 251486	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11591	PERF.11080	- 11302
09		6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	464 1	6119 3	N	20	89
							22 9				
10		6820 X	1086	-0-	-5734	-0-	81 1	994 3	N	10	99
							11 9				
11		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-			N	-0-	99
12		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-	99
01		6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	-0-	99
02		6160 X	2509	-0-	-3651	-0-	147 1	2339 3	N	21	120
							23 9				

COX, B. F.		WELL #:		10	RRCID -> 251618	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11337	PERF.11012	- 11253
09		1860 X	25	-0-	-1835	-0-	2 1	23 3	N	-0-	87
10		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	87
11		2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-	87
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	87
01		1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-			N	-0-	87
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-	87

COX, B. F.		WELL #:		5R	RRCID -> 251669	COMPL. DATE	06/17/2010	TOTAL DEPTH	11327	PERF.11188	- 11422
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	8 1	100 3	N	-0-	44
10		31 N	8	-0-	-23	-0-	1 1	7 3	N	-0-	44
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	44
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	44
01		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-	44
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	44

COX, B. F.		WELL #:		12	RRCID -> 252799	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	11356	PERF.11058	- 11078
09		16080 X	14443	-0-	-1637	-0-	1012 1	13341 3	N	82	89 1 119
							90 9				
10		16616 X	2684	-0-	-13932	-0-	199 1	2450 3	N	32	151
							35 9				
11		16080 X	-0-	-0-	-16080	-0-			N	-0-	151
12		15965 X	-0-	-0-	-15965	-0-			N	-0-	151
01		15190 X	-0-	-0-	-15190	-0-			N	-0-	151
02		17573 X	17573	-0-	-0-	-0-	1033 1	16423 3	N	106	178 1 79
							117 9				

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (FRIO CONS)		//CONT.//		51011 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
COX, B. F.		WELL #:		8	RRCID ->	252834	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11602 - 11622
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3600 X	3515	-0-	-85	-0-	247 1	3257 3	N	10		45
10	3720 X	89	-0-	-3631	-0-	11 9	79 3	N	4		49
11	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-	6 1		N	-0-		49
12	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	4 9		N	-0-		49
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			N	-0-		49
02	3276 X	2541	-0-	-735	-0-	149 1	2370 3	N	20		69
						22 9					
COX, B. F.		WELL #:		14	RRCID ->	255403	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11209	PERF.10868 - 10998
09	11460 X	10807	-0-	-653	-0-	760 1	10021 3	N	24		119
10	11842 X	2306	-0-	-9536	-0-	26 9	2114 3	N	18		137
11	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-	172 1		N	-0-		137
12	11842 X	-0-	-0-	-11842	-0-	20 9		N	-0-		137
01	11160 X	-0-	-0-	-11160	-0-			N	-0-		137
02	10080 X	5956	-0-	-4124	-0-	350 1	5569 3	N	34		171
						37 9					
COX, B. F.		WELL #:		15	RRCID ->	255406	COMPL. DATE	05/30/2010	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11252 - 11272
09	210 N	116	-0-	-94	-0-	8 1	108 3	N	-0-		27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		27
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	9 1	138 3	N	-0-		27
LA SAL VIEJA (1 7688-7827)		51011 232		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035									
GAS UNIT A ZONE 1		WELL #:		3	RRCID ->	217893	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 7751 - 7761
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
LA SAL VIEJA (5)		51011 580		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY				
WAGNER OIL COMPANY		891175									
HARVEY GEIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183377	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	10216	PERF. 8131 - 8751
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (6 8774-9165)		51011 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
GEIS, H.		WELL #: 2		RRCID -> 171974		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9000 - 9016		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1260 X	812	-0-	-448	-0-	57 1	752 3	Y	3	47
						3 9				
10	T. A.	97	-0-	97	97	6 1	80 3	Y	10	57
						11 9				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	57
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	57
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	97			Y	-0-	57
02	T. A.	1265	-0-	1265	1362	74 1	1181 3	Y	9	66
						10 9				

LA SAL VIEJA (8 9680-9935)		51011 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
GAS UNIT/C/ZONE 7		WELL #: 3		RRCID -> 142566		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9400 - 9408		
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-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO)		51011 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
WAGNER OIL COMPANY		891175								
COX, B. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 108199		COMPL. DATE 10/20/1983		TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 153575		COMPL. DATE 02/22/1995		TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COX, B. F.		WELL #: 5ST		RRCID -> 255059		COMPL. DATE 01/09/2010		TOTAL DEPTH 11223 PERF. 19468 - 19488		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	52

OIL AND GAS DIVISION

LA SAL VIEJA (7300)		51011 959		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
7300' GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156892		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 10131		PERF. 7283 - 7287		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA SAL VIEJA (FRIO L)		51040 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
WADI OPERATING, LLC		100779										
HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 237330		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 13950		PERF.12700 - 13242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	240	1	3131	2	N	-0-	53
10	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	248	1	3795	2	N	2	55
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	185	1	3268	2	N	-0-	55
12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-	55
01	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-	55
02	3640 X	3159	-0-	-481	-0-	3159	2			N	-0-	55

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		1										
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 250364		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13106 - 13130		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2310 X	1604	-0-	-706	-0-	545	1	939	2	Y	109	57
10	DLQ G-10	1418	-0-	1418	1418	470	1	820	2	Y	116	93
11	DLQ G-10	1272	-0-	1272	2690	370	1	797	2	Y	95	30
12	DLQ G-10	1770	-0-	1770	4460	539	1	1114	2	Y	106	55
01	5928 X	1468	-0-	-4460	-0-	577	1	763	2	Y	116	89
02	1484 X	1372	-0-	-112	-0-	511	1	760	2	Y	92	22

PETRU, V. A.		3ST		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
PETRU, V. A.		1										
PETRU, V. A.		WELL #: 1		RRCID -> 270812		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13580 - 13594		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	839	1	1446	2	Y	89	47
10	DLQ G-10	2254	-0-	2254	2254	782	1	1366	2	Y	96	77
11	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4076	551	1	1184	2	Y	79	25
12	DLQ G-10	2569	-0-	2569	6645	806	1	1666	2	Y	88	46
01	9280 X	2635	-0-	-6645	-0-	1089	1	1440	2	Y	96	74
02	2212 X	1984	-0-	-228	-0-	764	1	1136	2	Y	76	18

LA SARA (NO. 6-A)		51046 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 15RR		RRCID -> 243879		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 3013		PERF. 2336 - 2599		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LA SARA (NO. 8 SAND)		51046 116		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: 31D		RRCID -> 269339		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 14)		51046 232		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
MK OPERATING COMPANY LLC		518487								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #: 9A		RRCID -> 145734		COMPL. DATE 04/01/1993		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 40 SAND)		51046 696		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: 20		RRCID -> 295732		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5553 - 6058		
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286 1	N	-0-		-0-
10	434 N	305	-0-	-129	-0-	305 1	N	-0-		-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 1	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 1	N	-0-		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA (NO. 41 SAND)		51046 754		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #: F 9		RRCID -> 253667		COMPL. DATE 01/11/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9617 - 9683		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		93
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		93
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/20/2020										

LA SARA (3460 SAND)		51046 780		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY		
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA CATTLE CO		WELL #: F 9		RRCID -> 153962		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3220 - 3492		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

LA SARA (4650 SAND)		51046 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 45		RRCID -> 280965		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH 5708		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890)		51047 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 9		RRCID -> 242005		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9670 - 9694		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			227
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			227

YTURRIA		WELL #: 4		RRCID -> 295146		COMPL. DATE 02/06/2009		TOTAL DEPTH 9385		PERF. N/A		
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	1	N	-0-			-0-
10	806 N	722	-0-	-84	-0-	722	1	N	-0-			-0-
11	690 N	525	-0-	-165	-0-	525	1	N	-0-			-0-
12	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	1	N	-0-			-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8200)		51047 498		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 31RR		RRCID -> 273523		COMPL. DATE 08/30/2012		TOTAL DEPTH 9505		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (8430)		51047 664		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WILLACY				
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879										
YTURRIA		WELL #: 19		RRCID -> 253452		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 10467		PERF. 10397 - 10478		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A)		51048 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
MK OPERATING COMPANY LLC		518487										
YTURRIA		WELL #: 7		RRCID -> 263282		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6584 - 6596		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

LA SARA, N. (7400)		51048 888		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #:	30D	RRCID ->	262172	COMPL. DATE	03/10/2010	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 6708 - 7774
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA, NE (7200)		51049 310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY			
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC		846879								
YTURRIA		WELL #:	3RR	RRCID ->	212234	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2740 - 2747
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

YTURRIA		WELL #:	1RR	RRCID ->	212817	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2644 - 2835
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA SARA NE (8080)		51049 690		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY			
PETROLEUM MANAGEMENT, INC.		660600								
YTURRIA CATTLE CO.		WELL #:	10	RRCID ->	093205	COMPL. DATE	04/24/1981	TOTAL DEPTH	8712	PERF. 830 - 840
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LA UNION (FRIO)		51065 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376								
BROCK, J. D. -A-		WELL #:	14	RRCID ->	296919	COMPL. DATE	04/29/2022	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2268 - 2272
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LABBE (COLE 2000)		51124 135		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL			
TEXAS, LES & CO.		846666								
EIGHT LABBE		WELL #:	3	RRCID ->	145220	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	3008	PERF. 2032 - 2034
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LABBE (HOCKLEY)
REMORA OPERATING, LLC
FARMERS LIFE GAS UNIT 1

51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

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
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.)
REMORA OPERATING, LLC
LICHTENBERGER FEE

51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
701613
WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LICHTENBERGER FEE

WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1400)
L.T.D. EXPLORATIONS INC.
FIVE-ROOS

51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
480259
WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS

WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS, LES & CO.
TEXACO GOUGER FEE

846666
WELL #: 3 RRCID -> 146388 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 820 - 1687

09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (1600)		51124 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	4	RRCID ->	146853	COMPL. DATE	07/15/1993	TOTAL DEPTH	2000 PERF. 1660 - 1668			
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
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (2360)		51124 840		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
L.T.D. EXPLORATIONS INC.		480259										
DE LA FUENTE, WILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	088574	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	3411 PERF. 1120 - 1130			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REMORA OPERATING, LLC		701613										
LICHTENBERGER FEE		WELL #:	13	RRCID ->	194263	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 2234 - 2238			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (2600)		51124 900		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TEXAS, LES & CO.		846666										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	12A	RRCID ->	164102	COMPL. DATE	09/01/1996	TOTAL DEPTH	3018 PERF. 2608 - 2612			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (2800)		51124 945		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
PETROLEUM DEVELOPMENTS INT LLC		100690										
TEXACO GOUGER FEE		WELL #:	11	RRCID ->	148189	COMPL. DATE	11/22/1993	TOTAL DEPTH	2827 PERF. 2800 - 2802			
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LACY (A 7100)		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		263648									
CRAIN & GRIFFITH -C-		WELL #: 5		RRCID -> 011259		COMPL. DATE 06/05/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13

JOHNSTON, J. R.		51180 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
		263648									
		WELL #: 1		RRCID -> 011263		COMPL. DATE 01/03/1956		TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		21

LAHINCH (WILCOX 14,300)		51330 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131									
HAMILTON-ENCINOS		WELL #: 1		RRCID -> 191901		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618			
09	DLQ G-10	3412	-0-	3412	22871	3412	2	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3751	-0-	3751	26622	3751	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	5327	-0-	5327	31949	5327	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	3457	-0-	3457	35406	3457	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	4268	-0-	4268	39674	4268	3	Y	-0-		-0-
02	0 X NO RPT		-0-		39674			Y	NO RPT		-0-

LAKE CASA BLANCA (CLARK)		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
KHA		WELL #: 10		RRCID -> 223231		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6357 - 6441			
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-

KHA		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		460054									
		WELL #: J 5		RRCID -> 274771		COMPL. DATE 05/29/2019		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6550			
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
11	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2	Y	-0-		-0-
12	217 N	203	-0-	-14	-0-	203	2	Y	-0-		-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	Y	-0-		-0-
02	196 N	163	-0-	-33	-0-	163	2	Y	-0-		-0-

KHA		51397 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
		460054									
		WELL #: N 3		RRCID -> 292010		COMPL. DATE 12/16/2021		TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6477 - 6496			
09	7701 X	7701	-0-	-0-	-0-	7701	2	Y	-0-		-0-
10	7285 X	6258	-0-	-1027	-0-	6258	2	Y	-0-		-0-
11	5760 X	2882	-0-	-2878	-0-	2882	2	Y	-0-		-0-
12	7719 X	3489	-0-	-4230	-0-	3489	2	Y	-0-		-0-
01	7719 X	2594	-0-	-5125	-0-	2594	2	Y	-0-		-0-
02	6972 X	2002	-0-	-4970	-0-	2002	2	Y	-0-		-0-

LAKE CASA BLANCA (LOBO)		51400 700		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649								
MULLER, A. F. GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	064642	COMPL. DATE	03/16/1975	TOTAL DEPTH	6800	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/10/2025										

LANDA (B)		51784 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
GRAY / HARDWICKE		WELL #:	1	RRCID ->	207022	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	9508	PERF. 8754 - 8796
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LANDA (MARKS)		51784 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RHODES UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	226323	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	12602	PERF. 12390 - 12450
09	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	10 1	2782 2	N	25	162
						28 9				
10	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	9 1	2516 2	N	27	189
						30 9				
11	2880 X	2452	-0-	-428	-0-	8 1	2422 2	N	20	209
						22 9				
12	2976 X	2952	-0-	-24	-0-	9 1	2829 2	N	104	119
						114 9			194 1	
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	12 1	3341 2	N	21	140
						23 9				
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	10 1	2771 2	N	18	158
						20 9				

DEGOICHE, LOUISE		WELL #:		1		RRCID ->		256218		COMPL. DATE		05/06/2010		TOTAL DEPTH		12593		PERF. 12436 - 12510	
09	25230 X	23029	-0-	-2201	-0-	80 1	22824 2	N	114	183	1			114					
						125 9													
10	25358 X	18835	-0-	-6523	-0-	68 1	18637 2	N	118	179	1			53					
						130 9													
11	24060 X	20314	-0-	-3746	-0-	66 1	20138 2	N	100					153					
						110 9													
12	26506 X	26506	-0-	-0-	-0-	84 1	26243 2	N	163	195	1			121					
						179 9													
01	24304 X	18850	-0-	-5454	-0-	66 1	18683 2	N	92					213					
						101 9													
02	21504 X	19940	-0-	-1564	-0-	68 1	19739 2	N	121	188	1			146					
						133 9													

LAREDO (LOBO)		52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
ZACHRY, H.B.		WELL #:	1	RRCID ->	057499	COMPL. DATE	01/12/1974	TOTAL DEPTH	7758	PERF. N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313											
PREVOST		WELL #: 1		RRCID -> 059554		COMPL. DATE 06/29/1974			TOTAL DEPTH 7935 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	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	N	-0-		-0-
10	155 N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	3	N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-		-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	N	-0-		-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	N	-0-		-0-

CLARK, N.H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 059844		COMPL. DATE 10/03/1974			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1018	3	N	-0-		19
10	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	72	1	1271	3	N	-0-		19
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	69	1	1127	3	N	-0-		19
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	68	1	1166	3	N	-0-		19
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	3	N	-0-		19
02	1120 N	1081	-0-	-39	-0-	60	1	1021	3	N	-0-		19

ALEXANDER, CHARLES D.		WELL #: 1		RRCID -> 060110		COMPL. DATE 10/18/1974			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572				
09	810 N	705	-0-	-105	-0-	31	1	673	3	Y	1		10
						1	9						
10	744 N	601	-0-	-143	-0-	24	1	576	3	Y	1		11
						1	9						
11	720 N	564	-0-	-156	-0-	22	1	541	3	Y	1	5 1	7
						1	9						
12	744 N	490	-0-	-254	-0-	19	1	470	3	Y	1	2 1	6
						1	9						
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27	1	673	3	Y	1		7
						1	9						
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	722	3	Y	2	1 1	8
						2	9						

MARTINEZ, SENESIO		WELL #: 1		RRCID -> 060112		COMPL. DATE 05/01/1974			TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD, WILLIAM "T"		WELL #: 1		RRCID -> 061239		COMPL. DATE 01/19/1975			TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A				
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	N	-0-		20
10	279 N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	3	N	-0-		20
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	3	N	-0-		20
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	11	1	236	3	N	-0-		20
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	3	N	-0-		20
02	252 N	246	-0-	-6	-0-	10	1	236	3	N	-0-		20

RUIZ, J.M.		WELL #: 1		RRCID -> 061264		COMPL. DATE 11/14/1974			TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
B M T		WELL #: 2		RRCID -> 061814		COMPL. DATE 04/05/1975			TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		192 1	1814 3	N		-0-			-0-
10	2108 N	1861	-0-	-247	-0-		176 1	1685 3	N		-0-			-0-
11	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-		196 1	1872 3	N		-0-			-0-
12	2077 N	1813	-0-	-264	-0-		143 1	1670 3	N		-0-			-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		158 1	1612 3	N		-0-			-0-
02	1932 N	1377	-0-	-555	-0-		133 1	1244 3	N		-0-			-0-

BLOCK, ANNA		WELL #: 1		RRCID -> 061897		COMPL. DATE 04/09/1975			TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			12
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			12
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			12

HACHARD, D. D.		WELL #: 3		RRCID -> 063135		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A					
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-		99 1	981 3	N		-0-			-0-
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-		103 1	990 3	N		-0-			-0-
11	929 N	929	-0-	-0-	-0-		88 1	841 3	N		-0-			-0-
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-		86 1	997 3	N		-0-			-0-
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-		84 1	847 3	N		-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-		83 1	781 3	N		-0-			-0-

HUBBERD, WILLIAM C		WELL #: 4		RRCID -> 063360		COMPL. DATE 08/30/1975			TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A					
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-

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 7		RRCID -> 063381		COMPL. DATE 08/18/1975			TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A					
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-		103 1	1800 3	N		5			99
							6 9							
10	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-		112 1	1873 3	N		19			118
							21 9							
11	1920 N	1767	-0-	-153	-0-		99 1	1645 3	N		21			139
							23 9							
12	1984 N	1757	-0-	-227	-0-		94 1	1663 3	N		-0-			139
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-		108 1	1726 3	N		-0-			139
02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-		100 1	1803 3	N		20	150 1		9
							22 9							

HEREFORD		WELL #: 2		RRCID -> 063913		COMPL. DATE 09/08/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
BLOCK, ANNA		WELL #: 2		RRCID -> 063918		COMPL. DATE 09/06/1975			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					84

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 064000		COMPL. DATE 09/26/1975			TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A							
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	3	N	-0-				117
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	97	1	1680	3	N	-0-				117
11	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	105	1	1759	3	N	-0-				117
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	98	1	1695	3	N	-0-				117
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	90	1	1454	3	N	-0-				117
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	92	1	1572	3	N	-0-				117

ZACHRY, H. B.		WELL #: 5		RRCID -> 065463		COMPL. DATE 02/03/1976			TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A							
09	1230	N	915	-0-	-315	-0-	78	1	837	3	N	-0-				-0-
10	1271	N	1119	-0-	-152	-0-	52	1	1067	3	N	-0-				-0-
11	1080	N	984	-0-	-96	-0-	51	1	933	3	N	-0-				-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	50	1	907	3	N	-0-				-0-
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	50	1	937	3	N	-0-				-0-
02	924	N	921	-0-	-3	-0-	44	1	877	3	N	-0-				-0-

HUBBERD, WILLIAM B		WELL #: 9		RRCID -> 066365		COMPL. DATE 04/16/1976			TOTAL DEPTH 8912 PERF. N/A							
09	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	3	Y	-0-				28
10	1457	N	1059	-0-	-398	-0-	48	1	1005	3	Y	5				33
11	1350	N	945	-0-	-405	-0-	38	1	907	3	Y	-0-	29	1		4
12	1271	N	802	-0-	-469	-0-	36	1	766	3	Y	-0-				4
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	3	Y	-0-				4
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	46	1	1044	3	Y	-0-				4

CAL-MEX		WELL #: 2 U		RRCID -> 066404		COMPL. DATE 04/01/1976			TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A							
09	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	255	1	2401	3	N	-0-				24
10	2604	N	2602	-0-	-2	-0-	245	1	2357	3	N	-0-				24
11	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	238	1	2282	3	N	-0-				24
12	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	205	1	2384	3	N	-0-				24
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	214	1	2139	3	N	-0-				24
02	2352	N	2117	-0-	-235	-0-	204	1	1913	3	N	-0-				24

HACHAR, D. D.		WELL #: 8 U		RRCID -> 066575		COMPL. DATE 03/23/1976			TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684							
09	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-				99
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-				99
11	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	26	84	1		41
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				41
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-				41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				41

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
HAERING - MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	071902	COMPL. DATE	02/11/1977	TOTAL DEPTH	8010	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			73
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-			N	-0-			73
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-			N	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73

ZACHRY, H. B. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	072249	COMPL. DATE	05/23/1981	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6972 - 7052		
09	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	110	1	1346	3	Y	-0-		27
10	1519 N	1453	-0-	-66	-0-	67	1	1385	3	Y	1		28
						1	9						
11	1380 N	1373	-0-	-7	-0-	71	1	1293	3	Y	-0-		28
						9	4						
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	89	1	1629	3	Y	-0-		28
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	87	1	1650	3	Y	-0-		28
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	78	1	1554	3	Y	-0-		28

ALEXANDER, CHARLES E.		WELL #:		9	RRCID ->	072951	COMPL. DATE	09/10/1977	TOTAL DEPTH	9877	PERF. N/A		
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-

AKIN-MCKENDRICK		WELL #:		1	RRCID ->	074961	COMPL. DATE	12/02/1977	TOTAL DEPTH	7834	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ALEXANDER, CHARLES A.		WELL #:		10	RRCID ->	075728	COMPL. DATE	12/20/1977	TOTAL DEPTH	8987	PERF. N/A		
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-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078953	COMPL. DATE	09/28/1978	TOTAL DEPTH	9197	PERF. 8193 - 8535		
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	300	1	1935	3	N	-0-		84
10	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	310	1	2010	3	N	-0-		84
11	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	285	1	1808	3	N	-0-		84
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	309	1	1906	3	N	-0-		84
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	299	1	1808	3	N	-0-		84
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	280	1	1620	3	N	-0-	76 1	8

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 1		RRCID -> 079315		COMPL. DATE 10/29/1978			TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	3	N	-0-	-0-
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	170	3	N	-0-	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	152	3	N	-0-	-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	N	-0-	-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-	-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-	-0-

ZACHRY, H.B. -D		WELL #: 1		RRCID -> 082019		COMPL. DATE 04/10/1979			TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716			
09	3540 X	3483	-0-	-57	-0-	276	1	3206	3	Y	1	59
10	3627 X	3478	-0-	-149	-0-	162	1	3315	3	Y	1	60
11	3510 X	3375	-0-	-135	-0-	174	1	3199	3	Y	2	62
12	3596 X	3397	-0-	-199	-0-	176	1	3221	3	Y	-0-	62
01	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	186	1	3514	3	Y	-0-	62
02	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	168	1	3343	3	Y	-0-	62

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082694		COMPL. DATE 05/24/1979			TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542			
09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	108	1	420	3	N	-0-	54
10	617 N	617	-0-	-0-	-0-	133	1	484	3	N	-0-	54
11	584 N	584	-0-	-0-	-0-	121	1	463	3	N	-0-	54
12	593 N	593	-0-	-0-	-0-	119	1	474	3	N	-0-	54
01	575 N	575	-0-	-0-	-0-	119	1	456	3	N	-0-	54
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	103	1	393	3	N	-0-	54

HUBBERD, WILLIAM		WELL #: 19		RRCID -> 092268		COMPL. DATE 02/27/1981			TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034			
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-	122
10	217 N	101	-0-	-116	-0-	5	1	96	3	N	-0-	122
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	19	1	461	3	N	-0-	122
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	-0-	122
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	3	N	-0-	122
02	269 N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-	122

HUBBARD, WILLIAM		WELL #: 20		RRCID -> 093206		COMPL. DATE 05/02/1981			TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884			
09	390 N	265	-0-	-125	-0-	12	1	253	3	Y	-0-	14
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	Y	3	17
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	76	1	1839	3	Y	-0-	1
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	71	1	1577	3	Y	-0-	1
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	45	1	1045	3	Y	-0-	1
02	1652 N	818	-0-	-834	-0-	33	1	785	3	Y	-0-	1

CLARK, N. H.		WELL #: 6		RRCID -> 095235		COMPL. DATE 08/27/1981			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408			
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	N	-0-	-0-
01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	3	N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40	1	538	3	N	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ZACHRY		WELL #: 13		RRCID -> 098151		COMPL. DATE 02/09/1982			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	30 1	343 3	N	-0-	-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25 1	518 3	N	-0-	-0-
11	480	N	412	-0-	-68	-0-	21 1	391 3	N	-0-	-0-
12	372	N	329	-0-	-43	-0-	17 1	312 3	N	-0-	-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-	-0-
02	392	N	312	-0-	-80	-0-	15 1	297 3	N	-0-	-0-

ZACHRY		WELL #: 20		RRCID -> 113804		COMPL. DATE 09/08/1984			TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 21		RRCID -> 116623		COMPL. DATE 11/20/1984			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644		
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27 1	278 3	N	-0-	-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12 1	237 3	N	-0-	-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12 1	213 3	N	-0-	-0-
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	11 1	205 3	N	-0-	-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13 1	237 3	N	-0-	-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	287 3	N	-0-	-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 118508		COMPL. DATE 05/10/1985			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166		
09	900	N	855	-0-	-45	-0-	175 1	680 3	N	-0-	75
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	177 1	653 3	N	42	117
46 9											
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	179 1	688 3	N	21	138
23 9											
12	956	N	956	-0-	-0-	-0-	191 1	759 3	N	5	143
6 9											
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	185 1	711 3	N	5	148
6 9											
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	177 1	672 3	N	4	152
4 9											

CLARK, N. H.		WELL #: 8		RRCID -> 119444		COMPL. DATE 08/14/1985			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7170 - 7184		
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	54 1	932 3	N	-0-	-0-
10	992	N	709	-0-	-283	-0-	38 1	671 3	N	-0-	-0-
11	1140	N	709	-0-	-431	-0-	41 1	668 3	N	-0-	-0-
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	48 1	841 3	N	-0-	-0-
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64 1	999 3	N	-0-	-0-
02	672	N	554	-0-	-118	-0-	31 1	523 3	N	-0-	-0-

COG MALAKOFF-PETERSON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 120996		COMPL. DATE 03/08/1986			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6352 - 6467		
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	28 1	289 3	N	-0-	129
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34 1	365 3	N	-0-	129
11	300	N	266	-0-	-34	-0-	27 1	239 3	N	-0-	129
12	341	N	252	-0-	-89	-0-	26 1	226 3	N	-0-	129
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35 1	254 3	N	-0-	129
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38 1	260 3	N	-0-	129

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
HACHAR, D. D.		WELL #: 20		RRCID -> 139411		COMPL. DATE 09/04/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6103 - 6172							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2670 X	2293	-0-	-377	-0-	-0-	208	1	2085	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	-0-	291	1	2805	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
11	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	-0-	268	1	2571	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
12	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	2649	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
01	2372 X	2372	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30
02	2800 X	2371	-0-	-429	-0-	-0-	228	1	2143	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	30

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 16		RRCID -> 154166		COMPL. DATE 05/11/1995			TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6689 - 6694							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 5		RRCID -> 157784		COMPL. DATE 04/12/1996			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6713 - 6758							
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14
12	372 N	348	-0-	-24	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14
02	468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	14

RANCHO BLANCO		WELL #: 4		RRCID -> 159455		COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

B. M. T.		WELL #: 8		RRCID -> 162560		COMPL. DATE 03/07/1997			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578							
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	465 N	318	-0-	-147	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	570 N	136	-0-	-434	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	488	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 38		RRCID -> 189724		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912							
09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1271 N	902	-0-	-369	-0-	-0-	67	1	835	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	990 N	905	-0-	-85	-0-	-0-	66	1	839	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1142	-0-	-160	-0-	-0-	79	1	1063	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1029	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	987	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HACHAR		WELL #: 40		RRCID -> 190001		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932							
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	1270	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	-0-	77	1	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1111	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1067	-0-	-221	-0-	-0-	76	1	991	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	243339	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6311 - 7850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314							
MARTINEZ, D.		WELL #:		1	RRCID ->	060344	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	8490	PERF. N/A
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						57

HACHAR-ADCOCK UNIT				1 U	RRCID ->	066955	COMPL. DATE	04/09/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF. 6472 - 6759
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LLANOS, M. H.				1	RRCID ->	080532	COMPL. DATE	01/22/1979	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6796 - 7380
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						99
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						99
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						99
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						99
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						99
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						99

HACHAR, D. D.				25	RRCID ->	158391	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6284 - 6390
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

D. MARTINEZ				14	RRCID ->	219359	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7459 - 7597
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						88

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314								
HACHAR, D. D.		WELL #:		42	RRCID ->	241646	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6308 - 6469
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

FRAN INVESTMENTS, INC.				282790								
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT		WELL #:			RRCID ->	075829	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		92		
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2022												

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HUBBERD, WILLIAM "B"		WELL #:		1	RRCID ->	060575	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	8417	PERF.	7946 - 8268
09	572 N	572	-0-	-0-	-0-	30 1	542 2	N	-0-	-0-		
10	527 N	306	-0-	-221	-0-	17 1	289 2	N	-0-	-0-		
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	32 1	568 2	N	-0-	-0-		
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	34 1	563 2	N	-0-	-0-		
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	22 1	412 2	N	-0-	-0-		
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	31 1	578 2	N	-0-	-0-		

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	060576	COMPL. DATE	06/29/1996	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7880 - 7910
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	12 1	153 2	N	-0-	-0-		
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	193 2	N	-0-	-0-		
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	30 1	354 2	N	-0-	-0-		
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	18 1	203 2	N	-0-	-0-		
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	50 1	447 2	N	-0-	-0-		
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	20 1	168 2	N	-0-	-0-		

MORENO, ISIDRO ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	062964	COMPL. DATE	07/28/1975	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	N/A
09	390 N	318	-0-	-72	-0-	23 1	295 2	N	-0-	-0-		
10	372 N	359	-0-	-13	-0-	27 1	332 2	N	-0-	-0-		
11	360 N	77	-0-	-283	-0-	6 1	71 2	N	-0-	-0-		
12	341 N	97	-0-	-244	-0-	8 1	89 2	N	-0-	-0-		
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	46 1	409 2	N	-0-	-0-		
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	40 1	336 2	N	-0-	-0-		

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	063691	COMPL. DATE	09/25/1975	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	72 1	932 2	Y	-0-	-0-		
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	72 1	888 2	Y	-0-	-0-		
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	70 1	819 2	Y	-0-	-0-		
12	868 N	411	-0-	-457	-0-	33 1	378 2	Y	-0-	-0-		
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	115 1	1025 2	Y	-0-	-0-		
02	784 N	741	-0-	-43	-0-	79 1	662 2	Y	-0-	-0-		

LAREDO (LOBO)												
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 065462 COMPL. DATE 02/12/1976 TOTAL DEPTH 8089 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I) MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
09		2790 X	2741	-0-	-49	-0-	195 1	2546 2	Y	-0-		-0-
10		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	198 1	2450 2	Y	-0-		-0-
11		2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	185 1	2167 2	Y	-0-		-0-
12		2263 X	1085	-0-	-1178	-0-	88 1	997 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3283	-0-	183	183	330 1	2934 2	Y	17		17
02		2736 N	2553	-0-	-183	-0-	273 1	2280 2	Y	-0-	11 1	6

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 10 RRCID -> 065882 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7928 - 8012												
09		5250 X	5246	-0-	-4	-0-	372 1	4843 2	Y	28		50
10		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	395 1	4896 2	Y	41	61 1	30
11		5094 X	5094	-0-	-0-	-0-	397 1	4660 2	Y	34		64
12		5177 X	2188	-0-	-2989	-0-	177 1	1996 2	Y	14	61 1	17
01		6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	663 1	5895 2	Y	29		46
02		4676 X	4586	-0-	-90	-0-	489 1	4086 2	Y	10	33 1	23

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A												
09		2760 N	2623	-0-	-137	-0-	140 1	2483 2	Y	-0-		-0-
10		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	162 1	2801 2	Y	-0-		-0-
11		3000 N	3160	-0-	160	160	171 1	2989 2	Y	-0-		-0-
12		3100 N	3145	-0-	45	205	180 1	2965 2	Y	-0-		-0-
01		3100 N	3164	-0-	64	269	157 1	3007 2	Y	-0-		-0-
02		2814 X	2545	-0-	-269	-0-	128 1	2417 2	Y	-0-		-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A												
09		2430 X	2145	-0-	-285	-0-	176 1	1962 2	Y	6		59
10		2926 N	2926	-0-	-0-	-0-	241 1	2659 2	Y	24		83
11		2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	203 1	2689 2	Y	1		84
12		2232 N	1121	-0-	-1111	-0-	105 1	1006 2	Y	9		93
01		2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-	10 9		Y	5		98
02		2632 N	-0-	-0-	-2632	-0-			Y	25		123

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A												
09		359 N	359	-0-	-0-	-0-	26 1	333 2	Y	-0-		-0-
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	25 1	304 2	Y	-0-		-0-
11		293 N	293	-0-	-0-	-0-	23 1	270 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	127	-0-	-152	-0-	10 1	117 2	Y	-0-		-0-
01		339 N	339	-0-	-0-	-0-	34 1	305 2	Y	-0-		-0-
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	30 1	252 2	Y	-0-		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MARTINEZ, E. C.		WELL #: 1		RRCID -> 070524		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
MCCANN, C. L.		WELL #: 1		RRCID -> 071293		COMPL. DATE 04/19/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A							
09	1380 N	1316	-0-	-64	-0-	70	1	1246	2	N	-0-					5
10	1364 N	1316	-0-	-48	-0-	72	1	1244	2	N	-0-					5
11	1350 N	1346	-0-	-4	-0-	73	1	1273	2	N	-0-					5
12	1364 N	1197	-0-	-167	-0-	69	1	1128	2	N	-0-					5
01	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	2	N	-0-					5
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	64	1	1206	2	N	-0-					5
HEIN - HAYNES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071616		COMPL. DATE 05/23/1977			TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A							
*03	2139 N	1873	-0-	-266	-0-	1871	2	2	9	N	2					86
*04	1860 N	1828	-0-	-32	-0-	1828	2			N	-0-					86
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					86
*06	1800 N	1651	-0-	-149	-0-	1651	2			N	-0-					86
*07	1891 N	1878	-0-	-13	-0-	1878	2			N	-0-					86
*08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					86
*09	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					86
*10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					86
*11	2070 N	1993	-0-	-77	-0-	1993	2			N	-0-					86
*12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					86
*01	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					86
*02	1848 N	1804	-0-	-44	-0-	1804	2			N	-0-					86
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071961		COMPL. DATE 06/23/1977			TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A							
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	52	1	930	2	N	-0-					11
10	1023 N	903	-0-	-120	-0-	49	1	854	2	N	-0-					11
11	930 N	375	-0-	-555	-0-	20	1	355	2	N	-0-					11
12	1023 N	319	-0-	-704	-0-	18	1	301	2	N	-0-					11
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	47	1	903	2	N	-0-					11
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	2	N	-0-					11
MCMAHAN, P. A.		WELL #: 2		RRCID -> 072949		COMPL. DATE 08/21/1977			TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 074290		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149							
09	3810 X	3802	-0-	-8	-0-	185	1	3617	2	Y	-0-					21
10	4402 X	3820	-0-	-582	-0-	231	1	3589	2	Y	-0-					21
11	4260 X	3483	-0-	-777	-0-	185	1	3298	2	Y	-0-					21
12	4123 X	3419	-0-	-704	-0-	160	1	3259	2	Y	-0-					21
01	4123 X	2751	-0-	-1372	-0-	95	1	2656	2	Y	-0-					21
02	3556 X	3111	-0-	-445	-0-	149	1	2962	2	Y	-0-					21

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 074664		COMPL. DATE 12/07/1977		TOTAL DEPTH 8455 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	871 N	871	-0-	-0-	62	1	809	2	-0-
10	T. A.	809	-0-	809	60	1	749	2	-0-
11	T. A.	894	-0-	894	70	1	824	2	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	1703					-0-
01	2794 X	1091	-0-	-1703	110	1	981	2	-0-
02	740 X	740	-0-	-0-	79	1	661	2	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 074960		COMPL. DATE 01/26/1978		TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A	
09	2676 N	2529	-0-	-147	208	1	2321	2	27
10	2814 X	2814	-0-	-0-	234	1	2580	2	27
11	2918 X	2918	-0-	-0-	205	1	2713	2	27
12	3085 X	3085	-0-	-0-	291	1	2792	2	29
01	3274 X	3274	-0-	-0-	493	1	2781	2	29
02	2475 X	2475	-0-	-0-	294	1	2181	2	29

ALEXANDER, M.M. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 075015		COMPL. DATE 01/16/1978		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A	
09	2364 N	2364	-0-	-0-	160	1	2204	2	42
10	2402 N	2402	-0-	-0-	190	1	2212	2	42
11	2324 N	2324	-0-	-0-	158	1	2166	2	42
12	2356 N	1882	-0-	-474	172	1	1710	2	42
01	2356 N	2236	-0-	-120	215	1	2021	2	42
02	2128 N	2094	-0-	-34	180	1	1914	2	42

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 075414		COMPL. DATE 01/28/1978		TOTAL DEPTH 8511 PERF. N/A	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-					-0-

MARTINEZ, A. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075416		COMPL. DATE 01/19/1978		TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A	
09	1530 N	1276	-0-	-254	119	1	1157	2	76
10	1793 N	1793	-0-	-0-	186	1	1590	2	6
11	1560 N	1560	-0-	-0-	132	1	1428	2	6
12	1333 N	1166	-0-	-167	92	1	1063	2	16
01	1798 N	1473	-0-	-325	150	1	1323	2	16
02	1456 N	1431	-0-	-25	137	1	1294	2	16

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077563		COMPL. DATE 08/26/1988		TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7090 - 7157	
09	2040 X	1487	-0-	-553	164	1	1323	2	6
10	2666 X	1156	-0-	-1510	169	1	987	2	6
11	2580 X	1689	-0-	-891	177	1	1512	2	6
12	2666 X	1415	-0-	-1251	120	1	1295	2	6
01	3223 X	3223	-0-	-0-	279	1	2944	2	6
02	3634 X	3634	-0-	-0-	240	1	3394	2	6

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RAYMOND, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 077962		COMPL. DATE 04/21/1978		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 078042		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A				
09	1470 N	1252	-0-	-218	-0-	61	1	1191	2	Y	-0-	7
10	1767 N	981	-0-	-786	-0-	59	1	922	2	Y	-0-	7
11	1470 N	1361	-0-	-109	-0-	72	1	1289	2	Y	-0-	7
12	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	72	1	1462	2	Y	-0-	7
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	59	1	1660	2	Y	-0-	7
02	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1414	2	Y	-0-	7

MARTINEZ, MERCURIO ET AL UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 078491		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL DEPTH 8280 PERF. N/A				
09	3420 X	2286	-0-	-1134	-0-	188	1	2098	2	Y	-0-	33
10	3534 X	2646	-0-	-888	-0-	212	1	2434	2	Y	-0-	33
11	3420 X	2834	-0-	-586	-0-	191	1	2643	2	Y	-0-	33
12	3348 X	3091	-0-	-257	-0-	126	1	2942	2	Y	21	54
						23	9					
01	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	284	1	4169	2	Y	-0-	54
02	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	214	1	4088	2	Y	28	82
						31	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 081205		COMPL. DATE 02/13/1979		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9182 - 9218				
09	4800 X	4551	-0-	-249	-0-	221	1	4330	2	Y	-0-	21
10	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	301	1	4675	2	Y	-0-	21
11	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	242	1	4321	2	Y	-0-	21
12	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	215	1	4374	2	Y	-0-	21
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	155	1	4323	2	Y	-0-	21
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	194	1	3857	2	Y	-0-	21

MACMAHON, P.A.		WELL #: 3		RRCID -> 082526		COMPL. DATE 05/12/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6365 - 6461				
09	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	180	1	1789	2	N	-0-	87
10	2077 N	1874	-0-	-203	-0-	175	1	1637	2	N	56	143
						62	9					
11	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	155	1	1790	2	N	-0-	143
12	2046 N	1960	-0-	-86	-0-	180	1	1724	2	N	51	15
						56	9					
01	1860 N	1827	-0-	-33	-0-	203	1	1624	2	N	-0-	15
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	180	1	1741	2	N	-0-	15

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 090246		COMPL. DATE 08/20/1980		TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 093013		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1590 X	1478	-0-	-112	-0-	72 1	1406 2	Y	-0-		8
10	1643 X	1517	-0-	-126	-0-	92 1	1425 2	Y	-0-		8
11	1590 X	1412	-0-	-178	-0-	75 1	1337 2	Y	-0-		8
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	65 1	1318 2	Y	-0-		8
01	1519 N	1368	-0-	-151	-0-	47 1	1321 2	Y	-0-		8
02	1316 N	1263	-0-	-53	-0-	61 1	1202 2	Y	-0-		8

RAMIREZ, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 097093		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153			
09	1890 N	1138	-0-	-752	-0-	93 1	1045 2	Y	-0-		11
10	1674 N	1505	-0-	-169	-0-	125 1	1380 2	Y	-0-		11
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	105 1	1389 2	Y	-0-		11
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	183 1	1754 2	Y	-0-		11
01	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	333 1	1878 2	Y	-0-		11
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	242 1	1798 2	Y	-0-		11

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 099142		COMPL. DATE 03/11/1982		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 107084		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9274 - 9356			
09	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	87 1	1701 2	Y	-0-		6
10	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	110 1	1703 2	Y	-0-		6
11	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	90 1	1607 2	Y	-0-		6
12	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	77 1	1562 2	Y	-0-		6
01	1798 N	1485	-0-	-313	-0-	51 1	1434 2	Y	-0-		6
02	1596 N	1399	-0-	-197	-0-	67 1	1332 2	Y	-0-		6

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 108837		COMPL. DATE 10/23/1983		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248			
09	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	134 1	1742 2	Y	-0-		-0-
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	166 1	2052 2	Y	-0-		-0-
11	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	176 1	2065 2	Y	-0-		-0-
12	1736 N	919	-0-	-817	-0-	75 1	844 2	Y	-0-		-0-
01	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	261 1	2318 2	Y	-0-		-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	220 1	1841 2	Y	-0-		-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #: 2		RRCID -> 109822		COMPL. DATE 12/24/1983		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
M.L.E.I. BRUNI MIN. TR.		WELL #:		3	RRCID ->	111573	COMPL. DATE	03/31/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8453 - 8513
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	Y	4	6
10	775 N	748	-0-	-27	-0-	4	9	718	2	Y	5	3
11	720 N	665	-0-	-55	-0-	2	9	641	2	Y	4	1
12	775 N	674	-0-	-101	-0-	2	9	647	2	Y	3	4
01	744 N	650	-0-	-94	-0-	2	1	629	2	Y	-0-	4
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	2	1	572	2	Y	4	4
						4	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		12	RRCID ->	113168	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	9893	PERF.	9140 - 9500
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
11	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
12	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-	-0-

VELA, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	114435	COMPL. DATE	11/18/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8834 - 8850
09	840 N	802	-0-	-38	-0-	43	1	759	2	Y	-0-	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	Y	-0-	-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	49	1	857	2	Y	-0-	-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	50	1	824	2	Y	-0-	-0-
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	43	1	818	2	Y	-0-	-0-
02	840 N	738	-0-	-102	-0-	37	1	701	2	Y	-0-	-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		10	RRCID ->	120031	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	10009	PERF.	8526 - 8896
09	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-	2
10	217 N	151	-0-	-66	-0-	9	1	142	2	Y	-0-	2
11	150 N	148	-0-	-2	-0-	8	1	140	2	Y	-0-	2
12	186 N	57	-0-	-129	-0-	3	1	54	2	Y	-0-	2
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	3	1	79	2	Y	-0-	2
02	140 N	89	-0-	-51	-0-	4	1	85	2	Y	-0-	2

MORENO, I. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	124487	COMPL. DATE	04/21/1987	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7250 - 7320
09	990 N	937	-0-	-53	-0-	67	1	870	2	Y	-0-	48
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	77	1	960	2	Y	-0-	48
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	78	1	921	2	Y	-0-	48
12	961 N	570	-0-	-391	-0-	46	1	524	2	Y	-0-	48
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	163	1	1447	2	Y	-0-	48
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	106	1	884	2	Y	127	175
						140	9					

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		11	RRCID ->	125560	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10075	PERF.	9336 - 9364
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	585	-0-	585	585	35	1	550	2	Y	-0-	-0-
11	T. A.	398	-0-	398	983	21	1	377	2	Y	-0-	-0-
12	T. A.	453	-0-	453	1436	21	1	432	2	Y	-0-	-0-
01	2000 X	564	-0-	-1436	-0-	19	1	545	2	Y	-0-	-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-	-0-

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	134542	COMPL. DATE	02/01/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7938 - 8078	
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	BALANCE
09		855 N	855	-0-	-0-	-0-	61 1	794 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1085 N	740	-0-	-345	-0-	55 1	685 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1140 N	646	-0-	-494	-0-	51 1	595 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		899 N	229	-0-	-670	-0-	19 1	210 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		939 N	939	-0-	-0-	-0-	95 1	844 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		633 N	633	-0-	-0-	-0-	68 1	565 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		25	RRCID ->	138312	COMPL. DATE	03/13/1991	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7357 - 7906	
09		143 N	143	-0-	-0-	-0-	10 1	133 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		155 N	53	-0-	-102	-0-	4 1	49 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		119 N	119	-0-	-0-	-0-	12 1	107 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		84 N	60	-0-	-24	-0-	6 1	54 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154454	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7755	PERF.	7012 - 7094	
09		1890 N	1810	-0-	-80	-0-	149 1	1661 2	Y	-0-	-0-	-0-	16
10		2170 N	2022	-0-	-148	-0-	168 1	1854 2	Y	-0-	-0-	-0-	16
11		2010 N	1941	-0-	-69	-0-	137 1	1804 2	Y	-0-	-0-	-0-	16
12		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	187 1	1788 2	Y	-0-	-0-	-0-	16
01		2015 N	1807	-0-	-208	-0-	272 1	1535 2	Y	-0-	-0-	-0-	16
02		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	239 1	1772 2	Y	-0-	-0-	-0-	16

RAMIREZ, J.E.		WELL #:		3	RRCID ->	154814	COMPL. DATE	06/30/1995	TOTAL DEPTH	7417	PERF.	7066 - 7142	
09		1170 N	996	-0-	-174	-0-	82 1	914 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	86 1	944 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		948 N	948	-0-	-0-	-0-	67 1	881 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		1023 N	466	-0-	-557	-0-	44 1	422 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1023 N	486	-0-	-537	-0-	73 1	413 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		896 N	302	-0-	-594	-0-	36 1	266 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

HUBBERD "C"		WELL #:		1	RRCID ->	189299	COMPL. DATE	12/18/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8038 - 8824	
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	9 1	168 2	N	-0-	-0-	-0-	75
10		248 N	162	-0-	-86	-0-	9 1	153 2	N	-0-	-0-	-0-	75
11		210 N	170	-0-	-40	-0-	9 1	161 2	N	-0-	-0-	-0-	75
12		188 N	188	-0-	-0-	-0-	11 1	177 2	N	-0-	-0-	-0-	75
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	8 1	149 2	N	-0-	-0-	-0-	75
02		168 N	61	-0-	-107	-0-	3 1	58 2	N	-0-	-0-	-0-	75

HUBBERD "B"		WELL #:		2	RRCID ->	189874	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8514 - 8654	
09		420 N	420	-0-	-0-	-0-	22 1	398 2	N	-0-	-0-	-0-	2
10		434 N	398	-0-	-36	-0-	22 1	376 2	N	-0-	-0-	-0-	2
11		493 N	493	-0-	-0-	-0-	27 1	466 2	N	-0-	-0-	-0-	2
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	28 1	456 2	N	-0-	-0-	-0-	2
01		495 N	495	-0-	-0-	-0-	25 1	470 2	N	-0-	-0-	-0-	2
02		448 N	379	-0-	-69	-0-	19 1	360 2	N	-0-	-0-	-0-	2

LAREDO (LOBO)													
//CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4620 X	3846	-0-	-774	-0-	205 1	3641 2		N	-0-			7
*10	4774 X	3309	-0-	-1465	-0-	181 1	3124 2		N	4	7 1		4
						4 9							
*11	4620 X	3467	-0-	-1153	-0-	187 1	3280 2		N	-0-			4
*12	4092 X	3411	-0-	-681	-0-	196 1	3215 2		N	-0-			4
*01	3999 X	3128	-0-	-871	-0-	155 1	2973 2		N	-0-	4 1		-0-
02	3584 X	3077	-0-	-507	-0-	155 1	2920 2		N	2			2
						2 9							
MERIT ENERGY COMPANY 561136													
HEREFORD -T- WELL #: 1 RRCID -> 060111 COMPL. DATE 05/02/1974 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A													
09	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1025 2	4 9		N	4	2 1		5
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1155 2	4 9		N	4	3 1		6
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1086 2	4 9		N	4	3 1		7
12	1054 N	798	-0-	-256	-0-	791 2	7 9		N	6	9 1		4
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1205 2	4 9		N	4	4 1		4
02	1008 N	1001	-0-	-7	-0-	994 2	7 9		N	6	4 1		6
HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A													
09	8		-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
10	8		-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
11	8		-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
12	8		-0-	-0-	-8				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338													
09	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1507 2	7 9		N	6	6 1		20
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793 2	7 9		N	6	5 1		21
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1572 2	10 9		N	9	6 1		24
12	1457 N	1167	-0-	-290	-0-	1160 2	7 9		N	6	14 1		16
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1640 2	7 9		N	6	5 1		17
02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341 2	10 9		N	9	6 1		20
HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794													
09	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2277 2	10 9		N	9	12 1		14
10	517 X	517	-0-	-0-	-0-	515 2	2 9		N	2	9 1		7
11	30 X	15	-0-	-15	-0-	15 2			N	-0-	4 1		3
12	31 X	18	-0-	-13	-0-	18 2			N	-0-	3 1		-0-
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249 2			N	-0-			-0-
02	811 X	811	-0-	-0-	-0-	808 2	3 9		N	3			3

LAREDO (LOBO)		//CONT.// 52025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HEREFORD -T-		WELL #: 9 A		RRCID -> 062907		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	N	3	3	1		4
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	3	3	1		4
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	2	7	9	N	6	3	1		7
12	775 N	441	-0-	-334	-0-	439	2	2	9	N	2	7	1		2
01	837 N	439	-0-	-398	-0-	438	2	1	9	N	1	2	1		1
02	1092 N	404	-0-	-688	-0-	402	2	2	9	N	2	1	1		2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 5		RRCID -> 063065		COMPL. DATE 02/19/2003			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436						
09	811 N	811	-0-	-0-	-0-	807	2	4	9	N	4	3	1		5
10	899 N	837	-0-	-62	-0-	834	2	3	9	N	3	3	1		5
11	816 N	816	-0-	-0-	-0-	812	2	4	9	N	4	3	1		6
12	837 N	576	-0-	-261	-0-	572	2	4	9	N	4	7	1		3
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	988	2	6	9	N	5	4	1		4
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	789	2	6	9	N	5	4	1		5

HEREFORD -T-		WELL #: 11		RRCID -> 063311		COMPL. DATE 08/04/1975			TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320						
09	360 N	353	-0-	-7	-0-	352	2	1	9	N	1	1	1		2
10	372 N	358	-0-	-14	-0-	357	2	1	9	N	1	1	1		2
11	360 N	332	-0-	-28	-0-	331	2	1	9	N	1	1	1		2
12	372 N	273	-0-	-99	-0-	271	2	2	9	N	2	3	1		1
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	394	2	1	9	N	1	1	1		1
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2	1	1		2

HEREFORD, L.M.		WELL #: 8		RRCID -> 063867		COMPL. DATE 09/04/1975			TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A						
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	104	1	280	2	N	2	1	1		2
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	74	1	229	2	N	1	1	1		2
11	240 N	217	-0-	-23	-0-	54	1	162	2	N	1	1	1		2
12	403 N	203	-0-	-200	-0-	53	1	149	2	N	1	2	1		1
01	310 N	139	-0-	-171	-0-	38	1	100	2	N	1	1	1		1
02	196 N	119	-0-	-77	-0-	30	1	88	2	N	1	1	1		1

HEREFORD, L.M.		WELL #: 9		RRCID -> 063919		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733						
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	578	2	2	9	N	2	2	1		3
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	567	2	2	9	N	2	2	1		3
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	535	2	3	9	N	3	2	1		4
12	558 N	415	-0-	-143	-0-	412	2	3	9	N	3	5	1		2
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2	2	1		2
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	N	3	2	1		3

HEREFORD, L.M.		WELL #: 12		RRCID -> 064864		COMPL. DATE 12/30/1998			TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538						
09	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3063	2	12	9	N	11	10	1		16
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3164	2	13	9	N	12	10	1		18
11	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	3021	2	17	9	N	15	11	1		22
12	2945 X	2356	-0-	-589	-0-	2339	2	17	9	N	15	25	1		12
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	3071	2	14	9	N	13	13	1		12
02	2660 X	2521	-0-	-139	-0-	2507	2	14	9	N	13	12	1		13

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HEREFORD -T-		WELL #:		13	RRCID ->	065828	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 6313 -	6708		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEREFORD, L. M.		WELL #:		10	RRCID ->	066466	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	7560	PERF. N/A	
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	831	2	3 9	N	3	3 1	4
10	899 N	899	-0-	-0-	-0-	895	2	4 9	N	4	3 1	5
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	881	2	4 9	N	4	3 1	6
12	868 N	692	-0-	-176	-0-	688	2	4 9	N	4	7 1	3
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1031	2	3 9	N	3	3 1	3
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6 9	N	5	3 1	5

HEREFORD, L. M.		WELL #:		11	RRCID ->	069483	COMPL. DATE	11/25/1976	TOTAL DEPTH	8190	PERF. N/A	
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1 9	N	1	1 1	2
10	434 N	163	-0-	-271	-0-	162	2	1 9	N	1	1 1	2
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	447	2	1 9	N	1	1 1	2
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	195	2	2 9	N	2	3 1	1
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1 9	N	1	1 1	1
02	420 N	85	-0-	-335	-0-	85	2		N	-0-	1 1	-0-

BENAVIDES, R. V.		WELL #:		6	RRCID ->	073703	COMPL. DATE	10/31/1977	TOTAL DEPTH	7160	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	764			N	-0-		-0-

HEREFORD, L. M. -A-		WELL #:		16	RRCID ->	112184	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	8556	PERF. 6649 -	6702
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	182	1	492 2	Y	2	2 1	3
						2	9					
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	486 2	Y	3	2 1	4
						3	9					
11	630 N	587	-0-	-43	-0-	145	1	439 2	Y	3	2 1	5
						3	9					
12	713 N	471	-0-	-242	-0-	123	1	345 2	Y	3	6 1	2
						3	9					
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	211	1	565 2	Y	4	3 1	3
						4	9					
02	560 N	531	-0-	-29	-0-	134	1	395 2	Y	2	2 1	3
						2	9					

HEREFORD, L. M.		WELL #:		50	RRCID ->	169499	COMPL. DATE	06/19/1999	TOTAL DEPTH	8008	PERF. 6829 -	7271
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3 9	N	3	3 1	4
10	806 N	773	-0-	-33	-0-	770	2	3 9	N	3	3 1	4
11	780 N	745	-0-	-35	-0-	739	2	6 9	N	5	3 1	6
12	775 N	606	-0-	-169	-0-	603	2	3 9	N	3	6 1	3
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3 9	N	3	3 1	3
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	677	2	4 9	N	4	3 1	4

LAREDO (LOBO)		//CONT.//		52025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HEREFORD -T-		WELL #:		49	RRCID ->	171066	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	7635	PERF.	7430 - 7504
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		
09	2010 N	1996	-0-	-14	-0-	537 1	1451 2	N	7	6 1		10
						8 9						
10	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	493 1	1530 2	N	7	6 1		11
						8 9						
11	2040 N	1939	-0-	-101	-0-	479 1	1449 2	N	10	7 1		14
						11 9						
12	2077 N	1592	-0-	-485	-0-	415 1	1166 2	N	10	16 1		8
						11 9						
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	658 1	1760 2	N	9	8 1		9
						10 9						
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	510 1	1509 2	N	12	8 1		13
						13 9						

HEREFORD, L. M.		WELL #:		51	RRCID ->	171851	COMPL. DATE	08/29/1999	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7073 - 7790
09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1689 2	6 9	N	5	5 1		8
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879 2	6 9	N	5	5 1		8
11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2022 2	12 9	N	11	5 1		14
12	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1437 2	11 9	N	10	16 1		8
01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2131 2	11 9	N	10	9 1		9
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1716 2	12 9	N	11	9 1		11

HEREFORD, L. M.		WELL #:		52	RRCID ->	191663	COMPL. DATE	03/16/2003	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	7443 - 7961
09	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2305 2	10 9	N	9	8 1		96
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2404 2	7 9	N	6	7 1		95
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2569 2	44 9	N	40	6 1		129
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1792 2	42 9	N	38	144 1		23
01	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2724 2	12 9	N	11	10 1		24
02	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2186 2	15 9	N	14	10 1		28

TEAL ENERGY USA, INC.		840852		STATE-HEIN NO. 1 UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	186024	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
09	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-				-0-	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 2		N	-0-				-0-	
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-				-0-	
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	27 2		N	-0-				-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-				-0-	
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-				-0-	

LAREDO (NAVARRO)		52025 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313										
CAL-MEX		WELL #:		2 L	RRCID ->	066405	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		8 L	RRCID ->	066574	COMPL. DATE	04/02/1976	TOTAL DEPTH	7718	PERF.	N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR, D. D.		WELL #:		12	RRCID ->	068345	COMPL. DATE	09/09/1976	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				3

HACHAR - AKIN		WELL #:		2	RRCID ->	074952	COMPL. DATE	10/15/1977	TOTAL DEPTH	7579	PERF.	N/A			
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				2
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				2
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	085954	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7832 - 7844			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	112857	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8034 - 8047			
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	3	N	-0-				82
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	N	-0-				84
						2	9								
11	630 N	544	-0-	-86	-0-	38	1	481	3	N	23	64	1		43
						25	9								
12	682 N	558	-0-	-124	-0-	38	1	520	3	N	-0-				43
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	43	1	558	3	N	-0-				43
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	39	1	511	3	N	-0-				43

RUIZ, J. M.		WELL #:		3	RRCID ->	118661	COMPL. DATE	07/13/1985	TOTAL DEPTH	7987	PERF.	7872 - 7882			
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				12
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				12
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-				12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12

HACHAR		WELL #:		38	RRCID ->	189725	COMPL. DATE	04/02/2002	TOTAL DEPTH	8075	PERF.	6809 - 7912			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313											
HACHAR		WELL #:		40	RRCID ->	191514	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7926 -	7932		
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

RUIZ, J. M.		WELL #:		6	RRCID ->	243348	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7708 -	7730		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	3100	N	3634	-0-	534	534	273	1	3361	3	N	-0-			53
01	3100	N	2784	-0-	-316	218	253	1	2531	3	N	-0-			53
02	2602	N	2384	-0-	-218	-0-	231	1	2153	3	N	-0-			53

HACHAR, D. D.		WELL #:		48	RRCID ->	243679	COMPL. DATE	11/28/2008	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7513 -	8192		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		19	RRCID ->	244040	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7642 -	7810		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

HACHAR, D. D.		WELL #:		43	RRCID ->	245513	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	7832 -	7850		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CLARK, N. H.		WELL #:		20	RRCID ->	258766	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	N/A			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LAREDO (NAVARRO)		//CONT.//		52025 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC				218314											
HACHAR, D.D.				WELL #:	5	RRCID ->	065066	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	8065	PERF.	7750 - 7768		
M	O	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	EOM BALANCE
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	497					N	-0-			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	066954	COMPL. DATE	04/19/1976	TOTAL DEPTH	7985	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HACHAR				WELL #:	14	RRCID ->	084909	COMPL. DATE	07/07/1979	TOTAL DEPTH	7834	PERF.	7702 - 7714
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HACHAR				WELL #:	15	RRCID ->	085173	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	7817	PERF.	7688 - 7697
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LAREDO (5680)				52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD				WELL #:	35	RRCID ->	181972	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6707 - 6751
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD, WILLIAM C3				WELL #:	8	RRCID ->	288996	COMPL. DATE	03/30/2020	TOTAL DEPTH	9285	PERF.	5860 - 5870
09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1435	3	N	-0-		36
10	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	70	1	1496	3	N	19		55
						21	9						
11	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	64	1	1547	3	N	-0-	49 1	6
12	1550 N	1515	-0-	-35	-0-	67	1	1448	3	N	-0-		6
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	66	1	1524	3	N	-0-		6
02	1484 N	1466	-0-	-18	-0-	62	1	1404	3	N	-0-		6

LAREDO (5680)		//CONT.//		52025 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HUBBERD, WILLIAM C3		WELL #:		101	RRCID ->	290872	COMPL. DATE	03/21/2021	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5524 - 5908
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY			CNTY: WEBB			
BRUNI MINERAL TRUST 'B'		WELL #:		33	RRCID ->	289841	COMPL. DATE	05/14/2018	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	5756 - 5776
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LAREDO (7900)				52025 880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD, WILLIAM		WELL #:		18	RRCID ->	089434	COMPL. DATE	08/07/1980	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7879 - 7980	
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-	7
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	2	9
							2	9					
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	20	1	479	3	Y	-0-	1
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	453	3	Y	-0-	1
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	Y	-0-	1
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	18	1	418	3	Y	-0-	1

ALEXANDER, CHARLES		WELL #:		17	RRCID ->	166572	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	7543 - 7573
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LAREDO (8080)				52025 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HUBBERD, WILLIAM -D-		WELL #:		7	RRCID ->	066465	COMPL. DATE	05/04/1976	TOTAL DEPTH	9837	PERF.	N/A	
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	54	1	1156	3	Y	-0-	40
10	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	59	1	1247	3	Y	5	45
							6	9					
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	53	1	1282	3	Y	-0-	4
12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	56	1	1213	3	Y	-0-	4
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	54	1	1262	3	Y	-0-	4
02	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	52	1	1168	3	Y	-0-	4

LAREDO (8080)		//CONT.// 52025 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313												
MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 165417		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	2483	-0-	-157	-0-	150	1	2333	3	N	-0-			16
10	2635 N	2240	-0-	-395	-0-	140	1	2094	3	N	5			21
						6	9							
11	2130 N	2090	-0-	-40	-0-	130	1	1960	3	N	-0-			21
12	2573 N	2190	-0-	-383	-0-	146	1	2044	3	N	-0-			21
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	118	1	1839	3	N	-0-			21
02	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	132	1	2235	3	N	1			22
						1	9							

HUBBERD		WELL #: 9		RRCID -> 170340		COMPL. DATE 09/01/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY BRUNI RANCH		386310 WELL #: 71		RRCID -> 222564		COMPL. DATE 04/19/2006		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST		WELL #: 14		RRCID -> 239178		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 9404						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		52033 370		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
RICHTER UNIT		WELL #: 2Q		RRCID -> 159550		COMPL. DATE 01/05/1996		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

HACHAR, D. D.		WELL #: 45QC		RRCID -> 242237		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) COLUMBUS ENERGY, LLC RUIZ, J. M.		//CONT.// //CONT.//	52033 370 169313	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB								
		WELL #:	7QC	RRCID -> 242916	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 1630	PERF. 1188	- 1542						
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31

MCKENDRICK		WELL #:	4QC	RRCID -> 247787	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 1529	PERF. 1242	- 1248						
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:	44QC	RRCID -> 250082	COMPL. DATE 06/22/2009	TOTAL DEPTH 1521	PERF. 954	- 956						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:	50QC	RRCID -> 254751	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 1312	PERF. 880	- 902						
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-			N	-0-			1
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-			1
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-			N	-0-			1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			1

HACHAR, D. D.		WELL #:	59QC	RRCID -> 256690	COMPL. DATE 05/24/2010	TOTAL DEPTH 1740	PERF. 1552	- 1558						
09		356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	332	3	N	-0-		44
10		334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	N	1		45
11		326 N	326	-0-	-0-	-0-	23	1	289	3	N	13	34 1	24
12		372 N	310	-0-	-62	-0-	22	1	288	3	N	-0-		24
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	24	1	302	3	N	-0-		24
02		308 N	255	-0-	-53	-0-	18	1	237	3	N	-0-		24

HACHAR, D. D.		WELL #:	60QC	RRCID -> 258650	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH 1723	PERF. 1473	- 1634						
09		300 N	163	-0-	-137	-0-	11	1	152	3	N	-0-		-0-
10		248 N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	3	N	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-		-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	3	N	-0-		-0-
01		245 N	245	-0-	-0-	-0-	18	1	227	3	N	-0-		-0-
02		168 N	77	-0-	-91	-0-	5	1	72	3	N	-0-		-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY)		//CONT.//		52033 370	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313								
HACHAR, D. D.		WELL #:		46QC	RRCID ->	261140	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1133 -	1197
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

AKIN, J. M.		WELL #:		1QC	RRCID ->	261143	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	1500	PERF. 1040 -	1115
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BMT		WELL #:		20QC	RRCID ->	263808	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	1606	PERF. 1199 -	1433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		218314	RRCID ->	250185	COMPL. DATE	07/02/2009	TOTAL DEPTH	1543	PERF. 1394 -	1402
HACHAR, D. D.				49QC								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HACHAR, D. D.		WELL #:		58QC	RRCID ->	261403	COMPL. DATE	06/11/2011	TOTAL DEPTH	1718	PERF. 1367 -	1374
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	155389	COMPL. DATE	09/03/1995	TOTAL DEPTH	8182	PERF. 1628 -	1653
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1				2								
09	330 N	249	-0-	-81	-0-		41 1	208 2	N	-0-		3
10	305 N	305	-0-	-0-	-0-		60 1	245 2	N	-0-		3
11	210 N	195	-0-	-15	-0-		35 1	160 2	N	-0-		3
12	248 N	127	-0-	-121	-0-		16 1	111 2	N	-0-		3
01	310 N	255	-0-	-55	-0-		51 1	204 2	N	-0-		3
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-		48 1	183 2	N	-0-		3

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) BLOCK "T" PETROLEUM, INC. SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				52144 400 075784	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
				WELL #: 1	RRCID -> 214907	COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11422	- 11540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09	1950 N	1364	-0-	-586	-0-	178 1	943 2	Y	-0-			-0-
						243 4						
10	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	291 1	1587 2	Y	-0-			-0-
						256 4						
11	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	266 1	1401 2	Y	-0-			-0-
						203 4						
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	302 1	1330 2	Y	-0-			-0-
						343 4						
01	2139 N	1733	-0-	-406	-0-	282 1	1090 2	Y	-0-			-0-
						361 4						
02	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	273 1	1188 2	Y	-0-			-0-
						262 4						

MOORE GAS UNIT B				WELL #: 2	RRCID -> 217401	COMPL. DATE 02/20/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11450	- 11812			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	2	-0-	2	4	1 1	1 2	Y	-0-			-0-
*02	6 X	2	-0-	-4	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 225681	COMPL. DATE 02/02/2007	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11572	- 11886			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
10	403 N	103	-0-	-300	-0-	14 1	77 2	Y	-0-			-0-
						12 4						
11	390 N	55	-0-	-335	-0-	8 1	41 2	Y	-0-			-0-
						6 4						
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	15 1	65 2	Y	-0-			-0-
						16 4						
01	93 N	6	-0-	-87	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
						1 4						
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	8 1	35 2	Y	-0-			-0-
						8 4						

MOORE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 225806	COMPL. DATE 03/07/2007	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11425	- 11730			
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	5 1	28 2	Y	-0-			-0-
						7 4						
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	51 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	10 1	53 2	Y	-0-			-0-
						8 4						
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	11 1	49 2	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	11 1	43 2	Y	-0-			-0-
						15 4						
*02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	49 2	Y	-0-			-0-
						11 4						

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL															
BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784															
SHOVLIN VEHLE WELL #: 3 RRCID -> 230931 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11574 - 11949															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
10		124 N	107	-0-	-17	-0-	14	1	80	2	Y	-0-			12
							13	4							
11		174 N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	130	2	Y	-0-			12
							19	4							
12		49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-			12
							8	4							
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	69	2	Y	-0-			12
							23	4							
02		112 N	30	-0-	-82	-0-	5	1	21	2	Y	-0-			12
							4	4							

SHOVLIN-VEHLE WELL #: 2 RRCID -> 233106 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 12952 PERF.11876 - 12084															
09		5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	665	1	3523	2	Y	-0-			-0-
							907	4							-0-
10		6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	859	1	4667	2	Y	-0-			-0-
							751	4							-0-
11		5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	726	1	3826	2	Y	-0-			-0-
							555	4							-0-
12		5270 X	5124	-0-	-146	-0-	783	1	3451	2	Y	-0-			-0-
							890	4							-0-
01		6262 X	4665	-0-	-1597	-0-	760	1	2933	2	Y	-0-			-0-
							972	4							-0-
02		5656 X	4635	-0-	-1021	-0-	736	1	3196	2	Y	-0-			-0-
							703	4							-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 5 RRCID -> 234013 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11648 - 12344															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			23
10		31 N	15	-0-	-16	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			23
							2	4							
11		17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-			23
							2	4							
12		25 N	25	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-			23
							4	4							
01		15 N	10	-0-	-5	-0-	2	1	6	2	Y	-0-			23
							2	4							
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			23
							2	4							

DILLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890															
09		5850 X	4033	-0-	-1817	-0-	527	1	2789	2	Y	-0-			-0-
							717	4							-0-
10		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	929	1	5048	2	Y	-0-			-0-
							813	4							-0-
11		5850 X	5175	-0-	-675	-0-	736	1	3876	2	Y	-0-			-0-
							563	4							-0-
12		5619 X	5619	-0-	-0-	-0-	858	1	3785	2	Y	-0-			-0-
							976	4							-0-
01		6789 X	5365	-0-	-1424	-0-	874	1	3373	2	Y	-0-			-0-
							1118	4							-0-
02		6132 X	5334	-0-	-798	-0-	846	1	3678	2	Y	-0-			-0-
							810	4							-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND)		//CONT.//		52144 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.//		075784											
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		6	RRCID -> 241021	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11722 - 11992					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-			28
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-			28
							1	3							
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-			28
							3	3							
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			28
							4	3							
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			28
							3	3							
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A"		WELL #:		3	RRCID -> 245805	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	12513	PERF.11476 - 11682					
09	1020 N	228	-0-	-792	-0-	-0-	30	1	158	2	Y	-0-			-0-
							40	4							
10	1023 N	733	-0-	-290	-0-	-0-	100	1	545	2	Y	-0-			-0-
							88	4							
11	3000 N	3315	-0-	315	315	-0-	471	1	2483	2	Y	-0-			-0-
							361	4							
12	2827 N	2512	-0-	-315	-0-	-0-	384	1	1692	2	Y	-0-			-0-
							436	4							
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	1134	2	Y	-0-			-0-
							375	4							
02	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	264	1	1144	2	Y	-0-			-0-
							252	4							
SHOVLIN VEHLE		WELL #:		8	RRCID -> 247036	COMPL. DATE	03/31/2009	TOTAL DEPTH	12882	PERF.11998 - 12396					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48	-0-					Y	-0-			-0-
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		WELL #:		130426	RRCID -> 225200	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12078 - 12700					
HERBST-TOREL				9											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.)		WELL #:		52144 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL							
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION				014162											
BISHOP CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 140251	COMPL. DATE	07/04/1991	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8852 - 8880					
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

OIL AND GAS DIVISION

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) //CONT.// 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 9025 - 9090

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

LAS LOMAS (WILCOX 7800) 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 CLR SECONDARY RECOVERY, LLC 101415
 GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

CFO RESOURCES, INC. 120105
 LAS AVISPAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 161299 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6946 - 7718

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 1 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2021

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 1 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2021

OIL AND GAS DIVISION

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
CFO RESOURCES, INC.		//CONT.//		120105						
LAS AVISPAS RANCH 39		WELL #:			RRCID -> 172479	COMPL. DATE 03/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7855	- 7918	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		3
PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2021										

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 170895		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048		
TREVINO		WELL #:		4						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CASSIN, EDWARD A		WELL #:		4	RRCID -> 226466		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		7	RRCID -> 228091		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750		
09	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12 1	154 2	Y	-0-	-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	9 1	151 2	Y	-0-	-0-	
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	7 1	118 2	Y	-0-	-0-	
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	8 1	126 2	Y	-0-	-0-	
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	5 1	98 2	Y	-0-	-0-	
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7 1	114 2	Y	-0-	-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		9	RRCID -> 229340		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CASSIN, EDWARD		WELL #:		12	RRCID -> 252833		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596		
09	630 N	630	-0-	-0-	-0-	45 1	585 2	Y	-0-	-0-	
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	36 1	607 2	Y	-0-	-0-	
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	37 1	602 2	Y	-0-	-0-	
12	645 N	645	-0-	-0-	-0-	41 1	604 2	Y	-0-	-0-	
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29 1	602 2	Y	-0-	-0-	
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	32 1	510 2	Y	-0-	-0-	

LAS LOMAS (WILCOX 7800)		//CONT.//		52150 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
CASSIN, EDWARD A		WELL #:		03	RRCID ->	289839	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	7254 - 7326	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	N	-0-	-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-	-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-	-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	2	N	-0-	-0-

RAKER RESOURCES LLC				689172			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
RMT 38		WELL #:		1	RRCID ->	164415	COMPL. DATE	07/21/1997	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7850 - 7872	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LAS OVEJAS (LOBO)				52169 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804									
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	144941	COMPL. DATE	01/31/1993	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10904 - 11082	
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	59	1	907	2	N	-0-	-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	63	1	1032	2	N	-0-	-0-
11	810	N	737	-0-	-73	-0-	68	1	669	2	N	-0-	-0-
12	992	N	393	-0-	-599	-0-	53	1	340	2	N	-0-	-0-
01	1085	N	901	-0-	-184	-0-	65	1	836	2	N	-0-	-0-
02	700	N	490	-0-	-210	-0-	53	1	437	2	N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	197795	COMPL. DATE	02/24/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10624 - 10634	
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-	

SLATOR RANCH		WELL #:		30	RRCID ->	211195	COMPL. DATE	01/22/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10944 - 11098	
09	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	164	1	1783	2	Y	-0-	-0-
10	2046	X	905	-0-	-1141	-0-	84	1	821	2	Y	-0-	-0-
11	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	145	1	2271	2	Y	-0-	-0-
12	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	154	1	2126	2	Y	-0-	-0-
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-	-0-
02	2268	X	2051	-0-	-217	-0-	121	1	1930	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		29	RRCID ->	211547	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10418 - 10454	
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	22	1	243	2	Y	-0-	-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	2	Y	-0-	-0-
11	210	N	146	-0-	-64	-0-	9	1	137	2	Y	-0-	-0-
12	279	N	201	-0-	-78	-0-	14	1	187	2	Y	-0-	-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	33	1	510	2	Y	-0-	-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	2	Y	-0-	-0-

LAS OVEJAS (LOBO)		//CONT.//		52169 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100804											
SLATOR RANCH		WELL #:		31	RRCID -> 217112		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 11054	PERF.10576 - 10791			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	202 1	2195 2	Y	-0-				1
10	1891 X	1557	-0-	-334	-0-	144 1	1413 2	Y	-0-				1
11	2610 X	2238	-0-	-372	-0-	134 1	2104 2	Y	-0-				1
12	2697 X	1999	-0-	-698	-0-	135 1	1864 2	Y	-0-	1	1		-0-
01	2697 X	1284	-0-	-1413	-0-	78 1	1206 2	Y	-0-				-0-
02	2240 X	1792	-0-	-448	-0-	106 1	1686 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		32	RRCID -> 219639		COMPL. DATE 04/16/2006		TOTAL DEPTH 11000	PERF.10808 - 10853			
09	3000 N	2431	-0-	-569	-0-	193	205 1	2226 2	Y	-0-			-0-
10	1947 N	1754	-0-	-193	-0-	162 1	1592 2	Y	-0-				-0-
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	142 1	2223 2	Y	-0-				-0-
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	136 1	1881 2	Y	-0-				-0-
01	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	139 1	2132 2	Y	-0-				-0-
02	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	125 1	1990 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		33	RRCID -> 221400		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 11150	PERF.10662 - 10863			
09	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	378 1	4113 2	Y	-0-				2
10	5425 X	2622	-0-	-2803	-0-	243 1	2379 2	Y	-0-				2
11	5250 X	3973	-0-	-1277	-0-	238 1	3735 2	Y	-0-				2
12	4991 X	4834	-0-	-157	-0-	327 1	4507 2	Y	-0-	2	1		-0-
01	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	406 1	6249 2	Y	-0-				-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	296 1	4714 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		36	RRCID -> 222851		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 11514	PERF.11040 - 11452			
09	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	169 1	1838 2	Y	-0-				-0-
10	2449 X	1413	-0-	-1036	-0-	131 1	1282 2	Y	-0-				-0-
11	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	153 1	2404 2	Y	-0-				-0-
12	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	161 1	2215 2	Y	-0-				-0-
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	152 1	2332 2	Y	-0-				-0-
02	2380 X	2119	-0-	-261	-0-	125 1	1994 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		38	RRCID -> 223001		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 11514	PERF.11040 - 11452			
09	387 N	387	-0-	-0-	-0-	33 1	354 2	Y	-0-				-0-
10	434 N	127	-0-	-307	-0-	12 1	115 2	Y	-0-				-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			Y	-0-				-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			Y	-0-				-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4 1	60 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		34	RRCID -> 223016		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 11200	PERF.10703 - 10928			
09	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	541 1	5886 2	Y	-0-				-0-
10	7688 X	2842	-0-	-4846	-0-	263 1	2579 2	Y	-0-				-0-
11	6690 X	4348	-0-	-2342	-0-	260 1	4088 2	Y	-0-				-0-
12	6634 X	1589	-0-	-5045	-0-	107 1	1482 2	Y	-0-				-0-
01	6634 X	2960	-0-	-3674	-0-	181 1	2779 2	Y	-0-				-0-
02	9293 X	9293	-0-	-0-	-0-	550 1	8743 2	Y	-0-				-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		39	RRCID -> 223025		COMPL. DATE 01/16/2008		TOTAL DEPTH 11500	PERF.10784 - 10968			
09	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-	177 1	1928 2	Y	-0-				2
10	1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	141 1	1382 2	Y	-0-				2
11	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	146 1	2294 2	Y	-0-				2
12	2170 N	1767	-0-	-403	-0-	119 1	1648 2	Y	-0-	2	1		-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	112 1	1727 2	Y	-0-				-0-
02	2240 N	1129	-0-	-1111	-0-	67 1	1062 2	Y	-0-				-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804												
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE

09		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-		343 1	3735 2	Y		1
10		4278 X	2024	-0-	-2254	-0-		187 1	1837 2	Y		1
11		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-		262 1	4114 2	Y		1
12		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		333 1	4589 2	Y	1 1	-0-
01		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-		293 1	4513 2	Y		-0-
02		4088 X	3664	-0-	-424	-0-		217 1	3447 2	Y		-0-

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056												
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-		34 1	525 2	N		-0-
10		651 N	529	-0-	-122	-0-		30 1	499 2	N		-0-
11		660 N	274	-0-	-386	-0-		25 1	249 2	N		-0-
12		589 N	295	-0-	-294	-0-		40 1	255 2	N		-0-
01		527 N	391	-0-	-136	-0-		28 1	363 2	N		-0-
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-		40 1	330 2	N		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-
12		T. A.	1	-0-	1	1		1 2		Y		-0-
01		T. A.	2	-0-	2	3		2 2		Y		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	3				Y		-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC 100804												
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568												
09		1248 X	1248	-0-	-0-	-0-		105 1	1143 2	Y		-0-
10		2914 X	1142	-0-	-1772	-0-		106 1	1036 2	Y		-0-
11		2308 X	2308	-0-	-0-	-0-		138 1	2170 2	Y		-0-
12		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-		138 1	1906 2	Y		-0-
01		1746 X	1746	-0-	-0-	-0-		107 1	1639 2	Y		-0-
02		2156 X	1340	-0-	-816	-0-		79 1	1261 2	Y		-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B)			//CONT.//	52169 781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC			//CONT.//	100804										
SLATOR RANCH			WELL #:	15	RRCID ->	112939	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	11140	PERF.	10635 - 10738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C)				52169 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
SLATOR RANCH			WELL #:	6	RRCID ->	106054	COMPL. DATE	06/01/1983	TOTAL DEPTH	11316	PERF.	10702 - 10806		

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-

SLATOR RANCH			WELL #:	16	RRCID ->	113685	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10774 - 10791		

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D)				52169 783	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
SLATOR RANCH			WELL #:	26	RRCID ->	117506	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10423 - 10478		

09	1771 R	1771	-0-	-0-	-0-	149	1	1622	2	Y	-0-			-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	95	1	930	2	Y	-0-			-0-
11	1604 R	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1508	2	Y	-0-			-0-
12	1829 #	1239	-0-	-590	-0-	84	1	1155	2	Y	-0-			-0-
01	1829 #	1538	-0-	-291	-0-	94	1	1444	2	Y	-0-			-0-
02	1652 #	1172	-0-	-480	-0-	69	1	1103	2	Y	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-E)				52169 784	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
SLATOR RANCH			WELL #:	2	RRCID ->	100680	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10831 - 10948		

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS OVEJAS (LOBO 1)				52169 785	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804										
SLATOR RANCH			WELL #:	3	RRCID ->	102724	COMPL. DATE	09/28/1982	TOTAL DEPTH	10682	PERF.	10057 - 10144		

09	4170 #	2528	-0-	-1642	-0-	213	1	2315	2	N	-0-			-0-
10	4309 #	2441	-0-	-1868	-0-	226	1	2215	2	N	-0-			-0-
11	4328 R	4328	-0-	-0-	-0-	259	1	4069	2	N	-0-			-0-
12	3956 R	3956	-0-	-0-	-0-	267	1	3689	2	N	-0-			-0-
01	3633 R	3633	-0-	-0-	-0-	222	1	3411	2	N	-0-			-0-
02	4032 #	3272	-0-	-760	-0-	194	1	3078	2	N	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

LAS OVEJAS (LOBO 1)		//CONT.//		52169 785	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100804					
SLATOR RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	115845	COMPL. DATE	03/29/1985	TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	144608	COMPL. DATE	02/09/1993	TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350
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-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX)				52169 798	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804					
SLATOR RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	112097	COMPL. DATE	07/19/1984	TOTAL DEPTH 10783 PERF. 5849 - 6015
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 8400)				52169 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178					
LAUREL, SERGIO		WELL #:		3	RRCID ->	194639	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8274 - 8393
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	3

LAS OVEJAS (WILCOX 8500)				52169 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824					
MARTINEZ, M.		WELL #:		1	RRCID ->	119603	COMPL. DATE	11/14/1985	TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749
09	T. A.	668	-0-	668	668	55 1	610 2	Y 3	4
10	1395	948	-0-	-447	221	78 1	866 2	Y 4	8
11	794 R	573	-0-	-221	-0-	53 1	516 2	Y 4	12
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	62 1	546 2	Y 5	9
*01	3100 N	3479	-0-	379	379	321 1	3133 2	Y 23	47
02	2800 N	3479	-0-	679	1058	321 1	3133 2	Y 23	47

LAS OVEJAS (WILCOX 9100)		52169 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178								
URIBE, AURELIANO HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	079778	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9477	PERF. 9060 - 9110
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		13
02	14B DENY	285	-0-	285	285	28 1	257 2	N	-0-	13

LAS OVEJAS (WILCOX 9550)		52169 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804								
SLATOR RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	104718	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 4240 - 4260
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		173649		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BRUNI, L. E.		100804								
		WELL #:	3	RRCID ->	111395	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9638 - 9894
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		67
PLUGGED AND ABANDONED _____ 01/30/2024										

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SLATOR RANCH "G"		100804								
		WELL #:	1	RRCID ->	187829	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	10809	PERF. 9500 - 9510
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS OVEJAS, W. (8400)		52176 580		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		789662								
MARSHALL, S.G.		WELL #:	7	RRCID ->	117239	COMPL. DATE	12/14/1990	TOTAL DEPTH	12400	PERF. 8780 - 9114
09	1590 N	1357	-0-	-233 B	-0-	12 1	1345 2	Y	-0-	1
10	2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-	56 1	2104 2	Y	-0-	1
11	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	2 1	1429 2	Y	-0-	1
12	1670 N	1670	-0-	-0- B	-0-	125 1	1545 2	Y	-0-	1
01	1643 N	1225	-0-	-418 B	-0-	83 1	1142 2	Y	-0-	1
02	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	220 1	1138 2	Y	-0-	1

LAS PINTAS (HIRSCH SD.)		52197 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
LAS PINTAS PRODUCTION, INC.		487616														
SAUCEDO		WELL #: 1		RRCID -> 043703		COMPL. DATE 02/23/1968		TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100)		52197 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978														
WILLIAMS & WILLIAMSON		WELL #: 1B		RRCID -> 051642		COMPL. DATE 12/07/1971		TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAS PINTAS, EAST (LOBO)		52198 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		328627														
WILLIAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 142959		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					215
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					215
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					215
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					215
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					215
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					215
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2021																

LAS TIENDAS (OLMOS)		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
AWP OPERATING COMPANY		038889														
BOOTH, W. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064505		COMPL. DATE 11/03/1975		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A								
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2		Y	-0-					-0-
10	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2		Y	-0-					-0-
11	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2		Y	-0-					-0-
12	1023	N	973	-0-	-50	-0-	973	2		Y	-0-					-0-
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		Y	-0-					-0-
02	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 2		RRCID -> 070523		COMPL. DATE 01/10/1977		TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A								
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2		Y	-0-					-0-
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-					-0-
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2		Y	-0-					-0-
02	1120	N	NO RPT	-0-	-1120	-0-				Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 4		RRCID -> 071759		COMPL. DATE 05/13/1977		TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A								
09	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	2		Y	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2		Y	-0-					-0-
11	690	N	581	-0-	-109	-0-	581	2		Y	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		Y	-0-					-0-
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		Y	-0-					-0-
02	532	N	NO RPT	-0-	-532	-0-				Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 3		RRCID -> 071761		COMPL. DATE 04/27/1977		TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		Y	-0-	-0-
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 2		Y	-0-	-0-
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		Y	-0-	-0-
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2		Y	-0-	-0-
01	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		Y	-0-	-0-
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 5		RRCID -> 072722		COMPL. DATE 06/08/1977		TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A		
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		Y	-0-	-0-
10	465 N	426	-0-	-39	-0-	426 2		Y	-0-	-0-
11	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		Y	-0-	-0-
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	472 2		Y	-0-	-0-
01	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458 2		Y	-0-	-0-
02	420 N	NO RPT	-0-	-420	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 6		RRCID -> 140916		COMPL. DATE 02/16/1992		TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812		
09	1290 N	1069	-0-	-221	-0-	1069 2		Y	-0-	-0-
10	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121 2		Y	-0-	-0-
11	1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137 2		Y	-0-	-0-
12	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 2		Y	-0-	-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388 2		Y	-0-	-0-
02	1064 N	NO RPT	-0-	-1064	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 8		RRCID -> 183465		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754		
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		Y	-0-	-0-
10	1085 N	1015	-0-	-70	-0-	1015 2		Y	-0-	-0-
11	1080 N	1017	-0-	-63	-0-	1017 2		Y	-0-	-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		Y	-0-	-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		Y	-0-	-0-
02	952 N	NO RPT	-0-	-952	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 9		RRCID -> 196921		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		Y	-0-	-0-
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 2		Y	-0-	-0-
11	690 N	689	-0-	-1	-0-	689 2		Y	-0-	-0-
12	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 2		Y	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 2		Y	-0-	-0-
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 10		RRCID -> 199649		COMPL. DATE 01/11/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792		
09	990 N	920	-0-	-70	-0-	920 2		Y	-0-	-0-
10	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		Y	-0-	-0-
11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-	-0-
12	961 N	907	-0-	-54	-0-	907 2		Y	-0-	-0-
01	992 N	751	-0-	-241	-0-	751 2		Y	-0-	-0-
02	896 N	NO RPT	-0-	-896	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 11		RRCID -> 209103		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887		
09	1080 N	1034	-0-	-46	-0-	1034 2		Y	-0-	-0-
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		Y	-0-	-0-
11	1110 N	1099	-0-	-11	-0-	1099 2		Y	-0-	-0-
12	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-	-0-
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-	-0-
02	1036 N	NO RPT	-0-	-1036	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889								
BOOTH, W. V.		WELL #: 12		RRCID -> 215056		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-	-0-
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-	-0-
11	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-	-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220 2		Y	-0-	-0-
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245 2		Y	-0-	-0-
02	1120 N	NO RPT	-0-	-1120	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 13		RRCID -> 219295		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868		
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684 2		Y	-0-	-0-
11	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 2		Y	-0-	-0-
12	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 2		Y	-0-	-0-
01	682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2		Y	-0-	-0-
02	672 N	NO RPT	-0-	-672	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 14		RRCID -> 223894		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638		
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		Y	-0-	55
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377 2		Y	-0-	55
11	780 N	497	-0-	-283	-0-	497 2		Y	-0-	55
12	899 N	494	-0-	-405	-0-	494 2		Y	-0-	55
01	899 N	462	-0-	-437	-0-	462 2		Y	-0-	55
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			Y	NO RPT	55

BOOTH, W. V.		WELL #: 15		RRCID -> 230618		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717		
09	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 2		Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		Y	-0-	-0-
11	900 N	828	-0-	-72	-0-	828 2		Y	-0-	-0-
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		Y	-0-	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		Y	-0-	-0-
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-			Y	NO RPT	-0-

BOOTH, W. V.		WELL #: 16		RRCID -> 241637		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507		
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 2		Y	-0-	-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240 2		Y	-0-	-0-
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1270 2		Y	-0-	-0-
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2		Y	-0-	-0-
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		Y	-0-	-0-
02	1176 N	NO RPT	-0-	-1176	-0-			Y	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		RRCID -> 216979		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6324 - 6336		
GALVAN		WELL #: B 1								
09	300 N	285	-0-	-15	-0-	29 1	224 3	Y	29	126
						32 9				
10	DLQ G-10	283	-0-	283	283	33 1	250 3	Y	-0-	26
11	DLQ G-10	305	-0-	305	588	30 1	273 3	Y	2	28
						2 9				
12	DLQ G-10	192	-0-	192	780	22 1	170 3	Y	-0-	28
01	DLQ G-10	247	-0-	247	1027	191 3	56 9	Y	51	79
02	1285 N	258	-0-	-1027	-0-	258 3		Y	-0-	79

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN		WELL #: C 1		RRCID -> 217237		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6236 - 6317					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		150 N	139	-0-	-11	-0-	16 1	123 3	Y	-0-				28
10	DLQ	G-10	155	-0-	155	18 1	137 3	Y	-0-					28
11	DLQ	G-10	167	-0-	167	17 1	150 3	Y	-0-					28
12	DLQ	G-10	105	-0-	105	12 1	93 3	Y	-0-					28
01	DLQ	G-10	105	-0-	105	532	105 3	Y	-0-					28
02		674 N	142	-0-	-532	-0-	142 3	Y	-0-					28

GALVAN		WELL #: F 1		RRCID -> 220158		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6390					
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	5 1	37 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	88	5 1	41 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	116	3 1	25 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	29	-0-	29	145	29 3	Y	-0-					-0-
02		184 N	39	-0-	-145	-0-	39 3	Y	-0-					-0-

GALVAN		WELL #: G 1		RRCID -> 221526		COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6106 - 6132					
09		270 N	265	-0-	-5	-0-	30 1	235 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ	G-10	296	-0-	296	296	34 1	262 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ	G-10	319	-0-	319	615	32 1	287 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ	G-10	201	-0-	201	816	23 1	178 3	Y	-0-				-0-
01	DLQ	G-10	200	-0-	200	1016	200 3	Y	-0-					-0-
02		1287 N	271	-0-	-1016	-0-	271 3	Y	-0-					-0-

GALVAN		WELL #: K 1		RRCID -> 223377		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428					
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	200 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	214	-0-	214	214	214 3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	153	-0-	153	367	153 3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	213	-0-	213	580	213 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	193	-0-	193	773	193 3	Y	-0-					-0-
02		996 N	223	-0-	-773	-0-	223 3	Y	-0-					-0-

GALVAN L		WELL #: 1		RRCID -> 225044		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585					
09		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	294 3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	211	-0-	211	505	211 3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	293	-0-	293	798	293 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	265	-0-	265	1063	265 3	Y	-0-					-0-
02		1370 N	307	-0-	-1063	-0-	307 3	Y	-0-					-0-

GALVAN M		WELL #: 1		RRCID -> 225045		COMPL. DATE 12/23/2006			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6388 - 6400					
09		240 N	225	-0-	-15	-0-	225 3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	240 3	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	172	-0-	172	412	172 3	Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	240	-0-	240	652	240 3	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	217	-0-	217	869	217 3	Y	-0-					-0-
02		1120 N	251	-0-	-869	-0-	251 3	Y	-0-					-0-

GALVAN "O"		WELL #: 1		RRCID -> 228694		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522					
09		180 N	154	-0-	-26	-0-	150 3	4 9	Y	4				51
10	DLQ	G-10	172	-0-	172	172	160 3	12 9	Y	11				62
11	DLQ	G-10	123	-0-	123	295	115 3	8 9	Y	7	49	1		20
12	DLQ	G-10	163	-0-	163	458	160 3	3 9	Y	3				23
01		603 N	145	-0-	-458	-0-	145 3	Y	-0-					23
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	167 3	8 9	Y	7				30

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN "N"		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 228696		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 6858		PERF. 6437 - 6698	
09	480 N	474	-0-	-6	-0-	463	3	11	9	Y	52
10	DLQ G-10	494	-0-	494	494	494	3			Y	52
11	DLQ G-10	354	-0-	354	848	354	3			Y	52
12	DLQ G-10	493	-0-	493	1341	492	3	1	9	Y	53
01	1790 N	449	-0-	-1341	-0-	446	3	3	9	Y	56
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	516	3	3	9	Y	59

GALVAN RANCH N3		WELL #: 1		RRCID -> 236376		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6076 - 6325	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	249	-0-	249	596	249	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	346	-0-	346	942	346	3			Y	-0-
01	1255 N	313	-0-	-942	-0-	313	3			Y	-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N5		WELL #: 1		RRCID -> 236437		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6632		PERF. 6090 - 6314	
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	481	201	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	761	280	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	253	-0-	253	1014	253	3			Y	-0-
02	1307 N	293	-0-	-1014	-0-	293	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 1		RRCID -> 236638		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6448 - 6457	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	298	124	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	173	-0-	173	471	173	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	628	157	3			Y	-0-
02	809 N	181	-0-	-628	-0-	181	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 1		RRCID -> 236653		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 6855		PERF. 6318 - 6536	
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	163	-0-	163	390	163	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	226	-0-	226	616	226	3			Y	-0-
01	821 N	205	-0-	-616	-0-	205	3			Y	-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N4		WELL #: 1		RRCID -> 236656		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6016 - 6272	
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	249	-0-	249	596	249	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	346	-0-	346	942	346	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	1255	313	3			Y	-0-
02	1618 N	363	-0-	-1255	-0-	363	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N1		WELL #: 1		RRCID -> 236657		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6194 - 6451	
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	67	-0-	67	67	67	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	48	-0-	48	115	48	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	67	-0-	67	182	67	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	60	-0-	60	242	60	3			Y	-0-
02	312 N	70	-0-	-242	-0-	70	3			Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN RANCH P6		//CONT.// //CONT.//	52211 060 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB					
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
GALVAN RANCH P6		WELL #:	1	RRCID ->	237364	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6598
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	252	105 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	146	-0-	146	398	146 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	531	133 3	Y	-0-			-0-
02	684 N	153	-0-	-531	-0-	153 3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N7		WELL #:	1	RRCID ->	237425	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6154 - 6414
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	618	258 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	359	-0-	359	977	359 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	1303	326 3	Y	-0-			-0-
02	1680 N	377	-0-	-1303	-0-	377 3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N6		WELL #:	1	RRCID ->	237538	COMPL. DATE	03/23/2008	TOTAL DEPTH	6519	PERF.	6127 - 6371
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	360	-0-	360	360	360 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	618	258 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	359	-0-	359	977	359 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	326	-0-	326	1303	326 3	Y	-0-			-0-
02	1680 N	377	-0-	-1303	-0-	377 3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P1		WELL #:	1	RRCID ->	238451	COMPL. DATE	03/19/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6493 - 6732
09	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	80	-0-	80	80	80 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	57	-0-	57	137	57 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	80	-0-	80	217	80 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	72	-0-	72	289	72 3	Y	-0-			-0-
02	373 N	84	-0-	-289	-0-	84 3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH N8		WELL #:	1	RRCID ->	238457	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6735	PERF.	6438 - 6610
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	294	-0-	294	294	294 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	505	211 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	293	-0-	293	798	293 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	1063	265 3	Y	-0-			-0-
02	1370 N	307	-0-	-1063	-0-	307 3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P3		WELL #:	1	RRCID ->	239728	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6580 - 6590
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	96 3	Y	-0-			-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112 3	Y	-0-			-0-
GALVAN RANCH P8		WELL #:	1	RRCID ->	239731	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6710 - 6722
09	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	347	-0-	347	347	347 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	249	-0-	249	596	249 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	346	-0-	346	942	346 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	313	-0-	313	1255	313 3	Y	-0-			-0-
02	1618 N	363	-0-	-1255	-0-	363 3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P10		WELL #:		1	RRCID ->	239739	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6824	PERF.	6412 - 6564	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	711	297 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	413	-0-	413	1124	413 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	374	-0-	374	1498	374 3			Y	-0-			-0-
02	1930 N	432	-0-	-1498	-0-	432 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		1	RRCID ->	240286	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6308 - 6573	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	91	38 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	53	-0-	53	144	53 3			Y	-0-			-0-
01	192 N	48	-0-	-144	-0-	48 3			Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		1	RRCID ->	241096	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6398 - 6649	
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387	387 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	665	278 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	386	-0-	386	1051	386 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	1401	350 3			Y	-0-			-0-
02	1805 N	404	-0-	-1401	-0-	404 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		1	RRCID ->	241098	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6402 - 6658	
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	287	-0-	287	688	287 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	1087	399 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	362	-0-	362	1449	362 3			Y	-0-			-0-
02	1867 N	418	-0-	-1449	-0-	418 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		1	RRCID ->	241100	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6459 - 6692	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	275	115 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	160	-0-	160	435	160 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	580	145 3			Y	-0-			-0-
02	747 N	167	-0-	-580	-0-	167 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #:		1	RRCID ->	241587	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	5964 - 6055	
09	404 N	404	-0-	-0-	-0-	46 1	358 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	452	52 1	400 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	486	-0-	486	938	49 1	437 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	306	-0-	306	1244	35 1	271 3	Y	-0-				-0-
01	1549 N	305	-0-	-1244	-0-	305 3			Y	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #:		1	RRCID ->	241589	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	6526	PERF.	5951 - 6202	
09	570 N	531	-0-	-39	-0-	61 1	470 3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	594	-0-	594	594	69 1	525 3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	637	-0-	637	1231	64 1	573 3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	401	-0-	401	1632	45 1	356 3	Y	-0-				-0-
01	2033 N	401	-0-	-1632	-0-	401 3			Y	-0-			-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541 3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH PR		WELL #:		1	RRCID ->	241590	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6486 - 6760	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	294	-0-	294	294	294 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	211	-0-	211	505	211 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	293	-0-	293	798	293 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	265	-0-	265	1063	265 3			Y	-0-			-0-
02	1370 N	307	-0-	-1063	-0-	307 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		1	RRCID ->	241592	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	6826	PERF.	6696 - 6705	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	160	67 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	253	93 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	337	84 3			Y	-0-			-0-
02	435 N	98	-0-	-337	-0-	98 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		1	RRCID ->	241595	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6468 - 6661	
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	147	-0-	147	147	147 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	105	-0-	105	252	105 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	146	-0-	146	398	146 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	133	-0-	133	531	133 3			Y	-0-			-0-
02	684 N	153	-0-	-531	-0-	153 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L6		WELL #:		1	RRCID ->	241612	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	5972 - 6198	
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32 1	246 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	36 1	275 3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	34 1	300 3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	210	-0-	210	855	24 1	186 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	210	-0-	210	1065	210 3		Y	-0-			-0-	
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284 3		Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH L4		WELL #:		1	RRCID ->	241625	COMPL. DATE	06/11/2008	TOTAL DEPTH	6513	PERF.	5978 - 6080	
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32 1	246 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	36 1	275 3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	34 1	300 3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	210	-0-	210	855	24 1	186 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	210	-0-	210	1065	210 3		Y	-0-			-0-	
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284 3		Y	-0-			-0-	

GALVAN RANCH P7		WELL #:		1	RRCID ->	241641	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6417 - 6671	
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120 3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	206	86 3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	326	120 3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	435	109 3			Y	-0-			-0-
02	561 N	126	-0-	-435	-0-	126 3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L5		WELL #:		1	RRCID ->	241752	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6223	
09	420 N	379	-0-	-41	-0-	43 1	336 3	Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	424	-0-	424	424	49 1	375 3	Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	455	-0-	455	879	46 1	409 3	Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	286	-0-	286	1165	32 1	254 3	Y	-0-			-0-	
01	DLQ G-10	286	-0-	286	1451	286 3		Y	-0-			-0-	
02	1838 N	387	-0-	-1451	-0-	387 3		Y	-0-			-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L11		WELL #:		1	RRCID ->	242007	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6030 - 6266			
M	O	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
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	77	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	96	19	3			Y	-0-			-0-
02		122 N	26	-0-	-96	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L7		WELL #:		1	RRCID ->	242008	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	6515	PERF.	6036 - 6300			
09		379 N	379	-0-	-0-	-0-	43	1	336	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	424	-0-	424	424	49	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	455	-0-	455	879	46	1	409	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	286	-0-	286	1165	32	1	254	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	286	-0-	286	1451	286	3			Y	-0-			-0-
02		1838 N	387	-0-	-1451	-0-	387	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #:		2	RRCID ->	242339	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6418 - 6668			
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	326	120	3			Y	-0-			-0-
01		435 N	109	-0-	-326	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		1	RRCID ->	242340	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	6543	PERF.	6310 - 6320			
09		240 N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	254	-0-	254	254	29	1	225	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	527	27	1	246	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	172	-0-	172	699	19	1	153	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	172	-0-	172	871	172	3			Y	-0-			-0-
02		1103 N	232	-0-	-871	-0-	232	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		1	RRCID ->	242341	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5996 - 6238			
09		120 N	102	-0-	-18	-0-	12	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	113	-0-	113	113	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	121	-0-	121	234	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	77	-0-	77	311	9	1	68	3	Y	-0-			-0-
01		387 N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		1	RRCID ->	242343	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	6570	PERF.	6120 - 6386			
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	3	1	25	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	3	1	27	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	77	2	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	19	-0-	19	96	19	3			Y	-0-			-0-
02		122 N	26	-0-	-96	-0-	26	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L1		WELL #:		1	RRCID ->	242558	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	5994 - 6232			
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	62	1	482	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	607	-0-	607	607	70	1	537	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	653	-0-	653	1260	66	1	587	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	410	-0-	410	1670	46	1	364	3	Y	-0-			-0-
01		2080 N	410	-0-	-1670	-0-	410	3			Y	-0-			-0-
02		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH L8		WELL #:		1	RRCID ->	243096	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6018 - 6258		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	46	1	358	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	452	-0-	452	452	52	1	400	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	486	-0-	486	938	49	1	437	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	306	-0-	306	1244	35	1	271	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	305	-0-	305	1549	305	3			Y	-0-			-0-
02	1961 N	412	-0-	-1549	-0-	412	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		1	RRCID ->	243098	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	6520	PERF.	6118 - 6377		
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	12	1	90	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	13	1	100	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	121	-0-	121	234	12	1	109	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	77	-0-	77	311	9	1	68	3	Y	-0-			-0-
01	387 N	76	-0-	-311	-0-	76	3			Y	-0-			-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		1	RRCID ->	243099	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	6533	PERF.	6090 - 6394		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	143	-0-	143	583	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	143	-0-	143	726	143	3			Y	-0-			-0-
02	919 N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J10		WELL #:		1	RRCID ->	243100	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6100 - 6332		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	17	1	134	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	170	-0-	170	170	20	1	150	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	352	18	1	164	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	115	-0-	115	467	13	1	102	3	Y	-0-			-0-
01	581 N	114	-0-	-467	-0-	114	3			Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH PR 2		WELL #:		1	RRCID ->	243344	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6466 - 6683		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		1	RRCID ->	243629	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	6518	PERF.	6063 - 6310		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	143	-0-	143	583	16	1	127	3	Y	-0-			-0-
01	726 N	143	-0-	-583	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #:		2	RRCID ->	245162	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6413 - 6672		
09	390 N	376	-0-	-14	-0-	376	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	401	-0-	401	401	401	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	287	-0-	287	688	287	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	399	-0-	399	1087	399	3			Y	-0-			-0-
01	1449 N	362	-0-	-1087	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P13		WELL #:		3	RRCID ->	245163	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6460 - 6700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-		113	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	120	-0-	120	120		120	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	206		86	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	326		120	3	Y	-0-		-0-
01	435 N	109	-0-	-326	-0-		109	3	Y	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-		126	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		1	RRCID ->	245165	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6093 - 6332
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P2		WELL #:		1	RRCID ->	245804	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	6865	PERF.	6392 - 6593
09	300 N	288	-0-	-12	-0-		288	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	307	-0-	307	307		307	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	220	-0-	220	527		220	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	306	-0-	306	833		306	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	277	-0-	277	1110		277	3	Y	-0-		-0-
02	1431 N	321	-0-	-1110	-0-		321	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #:		1	RRCID ->	247039	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6100 - 6330
09	300 N	278	-0-	-22	-0-		32	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311		36	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645		34	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	210	-0-	210	855		24	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	1065		210	3	Y	-0-		-0-
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-		284	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J4		WELL #:		1	RRCID ->	247303	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6034 - 6288
09	300 N	278	-0-	-22	-0-		32	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311		36	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645		34	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	210	-0-	210	855		24	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	1065		210	3	Y	-0-		-0-
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-		284	3	Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J7		WELL #:		1	RRCID ->	247305	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6042 - 6292
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J5		WELL #:		1	RRCID ->	247306	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	6540	PERF.	6090 - 6196
09	270 N	240	-0-	-30	-0-		27	1	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	268	-0-	268	268		31	1	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	288	-0-	288	556		29	1	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	182	-0-	182	738		21	1	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	181	-0-	181	919		181	3	Y	-0-		-0-
02	1164 N	245	-0-	-919	-0-		245	3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
GALVAN RANCH J6		WELL #: 1		RRCID -> 247307		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	72 1	560 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	707	-0-	707	707	82 1	625 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	758	-0-	758	1465	76 1	682 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	478	-0-	478	1943	54 1	424 3	Y	-0-	-0-
01	2420 N	477	-0-	-1943	-0-	477 3		Y	-0-	-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #: 1		RRCID -> 247308		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 3		RRCID -> 247397		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582		
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	321	134 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	507	186 3		Y	-0-	-0-
01	676 N	169	-0-	-507	-0-	169 3		Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #: 2		RRCID -> 247691		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598		
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	91	38 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	53	-0-	53	144	53 3		Y	-0-	-0-
01	192 N	48	-0-	-144	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #: 1		RRCID -> 247721		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653		
09	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 3		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374 3		Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	268	-0-	268	642	268 3		Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1015	373 3		Y	-0-	-0-
01	1353 N	338	-0-	-1015	-0-	338 3		Y	-0-	-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 1		RRCID -> 248160		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036		
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	40 1	314 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	396	-0-	396	396	46 1	350 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	821	43 1	382 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	267	-0-	267	1088	30 1	237 3	Y	-0-	-0-
01	1355 N	267	-0-	-1088	-0-	267 3		Y	-0-	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 1		RRCID -> 248280		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230		
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	12 1	90 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	113	-0-	113	113	13 1	100 3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	121	-0-	121	234	12 1	109 3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	77	-0-	77	311	9 1	68 3	Y	-0-	-0-
01	387 N	76	-0-	-311	-0-	76 3		Y	-0-	-0-
02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611												
GALVAN C		WELL #: 3		RRCID -> 248379		COMPL. DATE 11/19/2008			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	330 N	316	-0-	-14	-0-	36 1	280 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	353	-0-	353	353	41 1	312 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	379	-0-	379	732	38 1	341 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	239	-0-	239	971	27 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1210 N	239	-0-	-971	-0-	239 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L3		WELL #: 2		RRCID -> 248385		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256					
09	253 N	253	-0-	-0-	-0-	29 1	224 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	283	-0-	283	283	33 1	250 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	303	-0-	303	586	30 1	273 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	192	-0-	192	778	22 1	170 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	969 N	191	-0-	-778	-0-	191 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #: 2		RRCID -> 248392		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188					
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	26 1	202 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	29 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	273	-0-	273	527	27 1	246 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	172	-0-	172	699	19 1	153 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	871 N	172	-0-	-699	-0-	172 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L2		WELL #: 2		RRCID -> 248552		COMPL. DATE 01/19/2009			TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 2		RRCID -> 248556		COMPL. DATE 02/19/2009			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 9014					
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	6 1	45 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	57	-0-	57	57	7 1	50 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	61	-0-	61	118	6 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	38	-0-	38	156	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	38	-0-	38	194	38 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	246 N	52	-0-	-194	-0-	52 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #: 3		RRCID -> 248557		COMPL. DATE 03/04/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6064 - 6296					
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	25 1	190 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	240	-0-	240	240	28 1	212 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	258	-0-	258	498	26 1	232 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	162	-0-	162	660	18 1	144 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	162	-0-	162	822	162 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1041 N	219	-0-	-822	-0-	219 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

GALVAN F		WELL #: 2		RRCID -> 248632		COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374					
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	42	5 1	37 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	88	5 1	41 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	116	3 1	25 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	145	29 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	184 N	39	-0-	-145	-0-	39 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN K		WELL #:		4	RRCID ->	248634	COMPL. DATE	04/01/2009	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6179 - 6426	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-		38	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	40	-0-	40	40		40	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	69		29	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	40	-0-	40	109		40	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	36	-0-	36	145		36	3	Y	-0-			-0-
02	187 N	42	-0-	-145	-0-		42	3	Y	-0-			-0-

GALVAN B		WELL #:		2	RRCID ->	248635	COMPL. DATE	03/25/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6076 - 6312	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		10	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	98	-0-	98	98		11	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	107	-0-	107	205		11	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	67	-0-	67	272		8	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	67	-0-	67	339		67	3	Y	-0-			-0-
02	429 N	90	-0-	-339	-0-		90	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #:		2	RRCID ->	248639	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	6876	PERF.	6248 - 6488	
09	90 N	88	-0-	-2	-0-		88	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93		93	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	160		67	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	253		93	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	337		84	3	Y	-0-			-0-
02	435 N	98	-0-	-337	-0-		98	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N2		WELL #:		1	RRCID ->	249419	COMPL. DATE	02/19/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6106 - 6331	
09	480 N	476	-0-	-4	-0-		476	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	507	-0-	507	507		507	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	364	-0-	364	871		364	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	506	-0-	506	1377		506	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	458	-0-	458	1835		458	3	Y	-0-			-0-
02	2365 N	530	-0-	-1835	-0-		530	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		1	RRCID ->	249433	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	6572	PERF.	6112 - 6336	
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-		413	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	441	-0-	441	441		441	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	316	-0-	316	757		316	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	439	-0-	439	1196		439	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	398	-0-	398	1594		398	3	Y	-0-			-0-
02	2054 N	460	-0-	-1594	-0-		460	3	Y	-0-			-0-

GALVAN G		WELL #:		2	RRCID ->	250190	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	6505	PERF.	6100 - 6348	
09	360 N	341	-0-	-19	-0-		39	1	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	381	-0-	381	381		44	1	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	410	-0-	410	791		41	1	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	258	-0-	258	1049		29	1	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	258	-0-	258	1307		258	3	Y	-0-			-0-
02	1655 N	348	-0-	-1307	-0-		348	3	Y	-0-			-0-

GALVAN L		WELL #:		2	RRCID ->	250192	COMPL. DATE	04/21/2009	TOTAL DEPTH	6760	PERF.	6284 - 6550	
09	330 N	313	-0-	-17	-0-		313	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	334	-0-	334	334		334	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	239	-0-	239	573		239	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	333	-0-	333	906		333	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	301	-0-	301	1207		301	3	Y	-0-			-0-
02	1556 N	349	-0-	-1207	-0-		349	3	Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS) FLETCHER OPERATING, LLC GALVAN M		//CONT.// 52211 060 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
M	O	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
WELL #: 4		RRCID -> 250193		COMPL. DATE 03/22/2009		TOTAL DEPTH 6578		PERF. 6164 - 6404						
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	93	-0-	93	93	93	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	67	-0-	67	160	67	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	93	-0-	93	253	93	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	84	-0-	84	337	84	3			Y	-0-			-0-
02	435 N	98	-0-	-337	-0-	98	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 250194		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6273 - 6512						
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	325	-0-	325	779	325	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1232	453	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	410	-0-	410	1642	410	3			Y	-0-			-0-
02	2116 N	474	-0-	-1642	-0-	474	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 250195		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6050 - 6282						
09	420 N	392	-0-	-28	-0-	45	1	347	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	438	-0-	438	438	51	1	387	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	470	-0-	470	908	47	1	423	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	297	-0-	297	1205	34	1	263	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	296	-0-	296	1501	296	3			Y	-0-			-0-
02	1901 N	400	-0-	-1501	-0-	400	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 250196		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6106 - 6351						
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	183	-0-	183	183	21	1	162	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	197	-0-	197	380	20	1	177	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	124	-0-	124	504	14	1	110	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	124	-0-	124	628	124	3			Y	-0-			-0-
02	796 N	168	-0-	-628	-0-	168	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 250197		COMPL. DATE 05/25/2009		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 6060 - 6316						
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	70	-0-	70	70	8	1	62	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	76	-0-	76	146	8	1	68	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	47	-0-	47	193	5	1	42	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	48	-0-	48	241	48	3			Y	-0-			-0-
02	305 N	64	-0-	-241	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 250198		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 6440		PERF. 5941 - 6050						
09	150 N	126	-0-	-24	-0-	14	1	112	3	N	-0-			-0-
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	3	N	-0-			-0-
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	3	N	-0-			-0-
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	11	1	85	3	N	-0-			-0-
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-			-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 251520		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 6497		PERF. 5966 - 6202						
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	27	1	213	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	268	-0-	268	268	31	1	237	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	288	-0-	288	556	29	1	259	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	182	-0-	182	738	21	1	161	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	181	-0-	181	919	181	3			Y	-0-			-0-
02	1164 N	245	-0-	-919	-0-	245	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH J9		WELL #:		2	RRCID ->	251557	COMPL. DATE	06/25/2009	TOTAL DEPTH	6497	PERF. 6129 - 6373	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

GALVAN J		WELL #:		3	RRCID ->	251558	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	6651	PERF. 6170 - 6424	
09		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	120	-0-	120	120	120	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	86	-0-	86	206	86	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	120	-0-	120	326	120	3	Y	-0-	-0-	
01		435 N	109	-0-	-326	-0-	109	3	Y	-0-	-0-	
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN J		WELL #:		2	RRCID ->	251563	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6126 - 6370	
09		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	267	-0-	267	267	267	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	191	-0-	191	458	191	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	266	-0-	266	724	266	3	Y	-0-	-0-	
01		965 N	241	-0-	-724	-0-	241	3	Y	-0-	-0-	
02		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN B		WELL #:		3	RRCID ->	251564	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6096 - 6338	
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	19	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	183	-0-	183	183	21	1	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	197	-0-	197	380	20	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	124	-0-	124	504	14	1	Y	-0-	-0-	
01		628 N	124	-0-	-504	-0-	124	3	Y	-0-	-0-	
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN M		WELL #:		2	RRCID ->	251959	COMPL. DATE	07/08/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6175 - 6411	
09		90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	80	-0-	80	80	80	3	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	57	-0-	57	137	57	3	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	217	80	3	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	289	72	3	Y	-0-	-0-	
02		373 N	84	-0-	-289	-0-	84	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J11		WELL #:		2	RRCID ->	252064	COMPL. DATE	07/07/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6128 - 6360	
09		240 N	215	-0-	-25	-0-	25	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	240	-0-	240	240	28	1	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	258	-0-	258	498	26	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	162	-0-	162	660	18	1	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	162	-0-	162	822	162	3	Y	-0-	-0-	
02		1041 N	219	-0-	-822	-0-	219	3	Y	-0-	-0-	

GALVAN RANCH J12		WELL #:		2	RRCID ->	252066	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6052 - 6288	
09		330 N	304	-0-	-26	-0-	35	1	Y	-0-	-0-	
10	DLQ	G-10	339	-0-	339	339	39	1	Y	-0-	-0-	
11	DLQ	G-10	365	-0-	365	704	37	1	Y	-0-	-0-	
12	DLQ	G-10	229	-0-	229	933	26	1	Y	-0-	-0-	
01	DLQ	G-10	229	-0-	229	1162	229	3	Y	-0-	-0-	
02		1471 N	309	-0-	-1162	-0-	309	3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
GALVAN RANCH L10		WELL #: 2		RRCID -> 252068		COMPL. DATE 07/16/2009			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	38	1	291	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	368	-0-	368	368	43	1	325	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	395	-0-	395	763	40	1	355	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	248	-0-	248	1011	28	1	220	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	248	-0-	248	1259	248	3			Y	-0-
02	1594 N	335	-0-	-1259	-0-	335	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #: 2		RRCID -> 252069		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6215 - 6468		
09	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	25	1	187	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	436	182	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	689	253	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	229	-0-	229	918	229	3			Y	-0-
02	1183 N	265	-0-	-918	-0-	265	3			Y	-0-

GALVAN G		WELL #: 3		RRCID -> 252074		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438		
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	143	-0-	143	583	16	1	127	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	143	-0-	143	726	143	3			Y	-0-
02	919 N	193	-0-	-726	-0-	193	3			Y	-0-

GALVAN I		WELL #: 2		RRCID -> 252075		COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299		
09	300 N	278	-0-	-22	-0-	32	1	246	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	311	-0-	311	311	36	1	275	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	334	-0-	334	645	34	1	300	3	Y	-0-
12	DLQ G-10	210	-0-	210	855	24	1	186	3	Y	-0-
01	DLQ G-10	210	-0-	210	1065	210	3			Y	-0-
02	1349 N	284	-0-	-1065	-0-	284	3			Y	-0-

GALVAN M		WELL #: 3		RRCID -> 252076		COMPL. DATE 07/21/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	267	-0-	267	267	267	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	191	-0-	191	458	191	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	266	-0-	266	724	266	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	241	-0-	241	965	241	3			Y	-0-
02	1244 N	279	-0-	-965	-0-	279	3			Y	-0-

GALVAN RANCH N7		WELL #: 2		RRCID -> 252077		COMPL. DATE 08/20/2009			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6188 - 6452		
09	390 N	388	-0-	-2	-0-	388	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	711	297	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	413	-0-	413	1124	413	3			Y	-0-
01	1498 N	374	-0-	-1124	-0-	374	3			Y	-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #: 2		RRCID -> 252090		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6202 - 6520		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77	3			Y	-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106	3			Y	-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	96	3			Y	-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112	3			Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
GALVAN RANCH P17		WELL #:		2	RRCID ->	252561	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6341 - 6590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	174	-0-	174	174	174	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	124	-0-	124	298	124	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	173	-0-	173	471	173	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	157	-0-	157	628	157	3			Y	-0-			-0-
02	809 N	181	-0-	-628	-0-	181	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		2	RRCID ->	252563	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6374 - 6616			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	230	96	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	363	133	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	121	-0-	121	484	121	3			Y	-0-			-0-
02	623 N	139	-0-	-484	-0-	139	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N8		WELL #:		2	RRCID ->	252566	COMPL. DATE	08/23/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6242 - 6496			
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	38	-0-	38	91	38	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	53	-0-	53	144	53	3			Y	-0-			-0-
01	192 N	48	-0-	-144	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L13		WELL #:		2	RRCID ->	252568	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6114 - 6350			
09	390 N	354	-0-	-36	-0-	40	1	314	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	396	-0-	396	396	46	1	350	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	425	-0-	425	821	43	1	382	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	267	-0-	267	1088	30	1	237	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	267	-0-	267	1355	267	3			Y	-0-			-0-
02	1716 N	361	-0-	-1355	-0-	361	3			Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #:		3	RRCID ->	252569	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6203 - 6451			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GALVAN K		WELL #:		2	RRCID ->	252571	COMPL. DATE	08/20/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6156 - 6392			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106	3			Y	-0-			-0-
01	386 N	96	-0-	-290	-0-	96	3			Y	-0-			-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH M16		WELL #:		1	RRCID ->	254790	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6078 - 6312			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			83

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN L		WELL #:		3	RRCID ->	254901	COMPL. DATE	11/09/2009	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6290 -	6562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN L		WELL #:		4	RRCID ->	254902	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	6725	PERF. 6222 -	6465	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	254	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	182	-0-	182	436	182	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	253	-0-	253	689	253	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	229	-0-	229	918	229	3		Y	-0-			-0-
02	1183 N	265	-0-	-918	-0-	265	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		3	RRCID ->	254904	COMPL. DATE	08/28/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6336 -	6422	
09	270 N	263	-0-	-7	-0-	263	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	280	-0-	280	280	280	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	481	201	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	761	280	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	253	-0-	253	1014	253	3		Y	-0-			-0-
02	1307 N	293	-0-	-1014	-0-	293	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		2	RRCID ->	254908	COMPL. DATE	09/30/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6336 -	6578	
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	367	153	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	213	-0-	213	580	213	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	193	-0-	193	773	193	3		Y	-0-			-0-
02	996 N	223	-0-	-773	-0-	223	3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH H10		WELL #:		1	RRCID ->	255067	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6080 -	6154	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		1	RRCID ->	255070	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 5940 -	6208	
09	240 N	228	-0-	-12	-0-	26	1	202	3	Y	-0-		129
10	DLQ G-10	254	-0-	254	254	29	1	225	3	Y	-0-		129
11	DLQ G-10	273	-0-	273	527	27	1	246	3	Y	-0-		129
12	DLQ G-10	172	-0-	172	699	19	1	153	3	Y	-0-		129
01	DLQ G-10	172	-0-	172	871	172	3		Y	-0-			129
02	1103 N	232	-0-	-871	-0-	232	3		Y	-0-			129

GALVAN RANCH K16		WELL #:		1	RRCID ->	255071	COMPL. DATE	12/03/2009	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 2200 -	6028	
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	52	1	403	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	509	-0-	509	509	59	1	450	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	546	-0-	546	1055	55	1	491	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	344	-0-	344	1399	39	1	305	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	343	-0-	343	1742	343	3		Y	-0-			-0-
02	2206 N	464	-0-	-1742	-0-	464	3		Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH L5		WELL #:		3	RRCID ->	255121	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	1800 - 6206			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	392	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	494	-0-	494	494	494		57	1	437	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	531	-0-	531	1025	1025		53	1	478	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	335	-0-	335	1360	1360		38	1	297	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	1694	1694		334	3			Y	-0-		-0-
02	2145 N	451	-0-	-1694	-0-	-0-		451	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L4		WELL #:		3	RRCID ->	255212	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5946 - 6196			
09	690 N	657	-0-	-33	-0-	-0-		75	1	582	3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	735	-0-	735	735	735		85	1	650	3	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	789	-0-	789	1524	1524		79	1	710	3	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	497	-0-	497	2021	2021		56	1	441	3	Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	496	-0-	496	2517	2517		496	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	670	-0-	-2130	387	387		670	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH O14		WELL #:		1	RRCID ->	255217	COMPL. DATE	11/30/2009	TOTAL DEPTH	6595	PERF.	6160 - 6410			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-2		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		75

GALVAN RANCH R12		WELL #:		1	RRCID ->	255712	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	6879	PERF.	6507 - 6770			
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		726	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	774	-0-	774	774	774		774	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	555	-0-	555	1329	1329		555	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	772	-0-	772	2101	2101		772	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	699	-0-	699	2800	2800		699	3			Y	-0-		-0-
02	2800 N	809	-0-	-1991	809	809		809	3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH J13		WELL #:		3	RRCID ->	255781	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6118 - 6376			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH M12		WELL #:		1	RRCID ->	255782	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5994 - 6094			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH R19		WELL #:		1	RRCID ->	255784	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6495 - 6774			
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-		100	3			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107		107	3			Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	184		77	3			Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	290		106	3			Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	386		96	3			Y	-0-		-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	-0-		112	3			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J7		WELL #:		3	RRCID ->	255905	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	6425	PERF.	6018 - 6254			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	510 N	481	-0-	-29	-0-		55	1	426	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	537	-0-	537	537		62	1	475	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	577	-0-	577	1114		58	1	519	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	363	-0-	363	1477		41	1	322	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	363	-0-	363	1840		363	3			Y	-0-			-0-
02	2330 N	490	-0-	-1840	-0-		490	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		2	RRCID ->	255906	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	6535	PERF.	6090 - 6338			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N11		WELL #:		3	RRCID ->	256017	COMPL. DATE	01/21/2010	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6240 - 6500			
09	360 N	351	-0-	-9	-0-		351	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	374	374		374	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	268	-0-	268	642		268	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1015		373	3			Y	-0-			-0-
01	1353 N	338	-0-	-1015	-0-		338	3			Y	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N12		WELL #:		2	RRCID ->	256020	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6342 - 6596			
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	387	-0-	387	387		387	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	278	-0-	278	665		278	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	386	-0-	386	1051		386	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	350	-0-	350	1401		350	3			Y	-0-			-0-
02	1805 N	404	-0-	-1401	-0-		404	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P16		WELL #:		4	RRCID ->	256098	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6419 - 6684			
09	270 N	263	-0-	-7	-0-		263	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	280	-0-	280	280		280	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	201	-0-	201	481		201	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	280	-0-	280	761		280	3			Y	-0-			-0-
01	1014 N	253	-0-	-761	-0-		253	3			Y	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-		293	3			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P17		WELL #:		4	RRCID ->	256200	COMPL. DATE	02/20/2010	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6386 - 6572			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		4	RRCID ->	256271	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6763	PERF.	6319 - 6578			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-		150	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	160	-0-	160	160		160	3			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	275		115	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	160	-0-	160	435		160	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	145	-0-	145	580		145	3			Y	-0-			-0-
02	747 N	167	-0-	-580	-0-		167	3			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P16		WELL #:		3	RRCID ->	256321	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6356 - 6600	
M	O	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	M	AMT	CODE	BALANCE
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3			Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	347	-0-	347	347	347 3			Y	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	249	-0-	249	596	249 3			Y	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	346	-0-	346	942	346 3			Y	-0-		-0-
01		1255 N	313	-0-	-942	-0-	313 3			Y	-0-		-0-
02		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3			Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L12		WELL #:		2	RRCID ->	256339	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6036 - 6270	
09		151 N	151	-0-	-0-	-0-	17 1	134 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	170	-0-	170	170	20 1	150 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	182	-0-	182	352	18 1	164 3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	115	-0-	115	467	13 1	102 3	Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	114	-0-	114	581	114 3		Y	-0-		-0-	
02		736 N	155	-0-	-581	-0-	155 3		Y	-0-		-0-	

GALVAN F		WELL #:		3	RRCID ->	256642	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6125 - 6376	
09		30 N	25	-0-	-5	-0-	3 1	22 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	28	-0-	28	28	3 1	25 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	30	-0-	30	58	3 1	27 3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	19	-0-	19	77	2 1	17 3	Y	-0-		-0-	
01		96 N	19	-0-	-77	-0-	19 3		Y	-0-		-0-	
02		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		Y	-0-		-0-	

GALVAN F		WELL #:		4	RRCID ->	256644	COMPL. DATE	03/16/2010	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	6120 - 6362	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH L10		WELL #:		4	RRCID ->	256834	COMPL. DATE	01/10/2010	TOTAL DEPTH	6530	PERF.	6025 - 6254	
09		13 N	12	-0-	-1	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	2 1	12 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	30	2 1	14 3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	9	-0-	9	39	1 1	8 3	Y	-0-		-0-	
01		49 N	10	-0-	-39	-0-	10 3		Y	-0-		-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-		-0-	

GALVAN B		WELL #:		4	RRCID ->	256894	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6091 - 6335	
09		38 N	38	-0-	-0-	-0-	4 1	34 3	Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	42	5 1	37 3	Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	46	-0-	46	88	5 1	41 3	Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	116	3 1	25 3	Y	-0-		-0-	
01		145 N	29	-0-	-116	-0-	29 3		Y	-0-		-0-	
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		Y	-0-		-0-	

GALVAN RANCH K13		WELL #:		2	RRCID ->	256935	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	6375	PERF.	5896 - 6164	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH K14		WELL #:		2	RRCID ->	257176	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5925 - 6034
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		3	RRCID ->	257177	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	6756	PERF.	6318 - 6586
09	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	454	-0-	454	454	454	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	325	-0-	325	779	325	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	453	-0-	453	1232	453	3		Y	-0-		-0-
01	1642 N	410	-0-	-1232	-0-	410	3		Y	-0-		-0-
02	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L9		WELL #:		2	RRCID ->	257808	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6040 - 6280
09	210 N	190	-0-	-20	-0-	22	1	168	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	212	-0-	212	212	25	1	187	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	228	-0-	228	440	23	1	205	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	143	-0-	143	583	16	1	127	3	Y	-0-	-0-
01	726 N	143	-0-	-583	-0-	143	3		Y	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH L10		WELL #:		3	RRCID ->	257811	COMPL. DATE	05/04/2010	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	6014 - 6246
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	9	1	67	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	85	-0-	85	85	10	1	75	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	91	-0-	91	176	9	1	82	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	57	-0-	57	233	6	1	51	3	Y	-0-	-0-
01	290 N	57	-0-	-233	-0-	57	3		Y	-0-		-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-		-0-

GALVAN O		WELL #:		3	RRCID ->	257977	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6246 - 6480
09	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	214	-0-	214	214	214	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	153	-0-	153	367	153	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	213	-0-	213	580	213	3		Y	-0-		-0-
01	773 N	193	-0-	-580	-0-	193	3		Y	-0-		-0-
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH PR19		WELL #:		1H	RRCID ->	257985	COMPL. DATE	03/18/2010	TOTAL DEPTH	6766	PERF.	6572 - 9211
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	521	-0-	521	521	521	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	373	-0-	373	894	373	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	519	-0-	519	1413	519	3		Y	-0-		-0-
01	1883 N	470	-0-	-1413	-0-	470	3		Y	-0-		-0-
02	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		Y	-0-		-0-

GALVAN RANCH P11		WELL #:		4	RRCID ->	257990	COMPL. DATE	04/20/2010	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6362 - 6640
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	374	-0-	374	374	374	3		Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	268	-0-	268	642	268	3		Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	373	-0-	373	1015	373	3		Y	-0-		-0-
01	1353 N	338	-0-	-1015	-0-	338	3		Y	-0-		-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
GALVAN RANCH P17		WELL #:		3	RRCID ->	258540	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	6779	PERF.	6352 - 6568
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	414	-0-	414	414	414	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	297	-0-	297	711	297	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	413	-0-	413	1124	413	3	Y	-0-			-0-
01	1498 N	374	-0-	-1124	-0-	374	3	Y	-0-			-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P12		WELL #:		4	RRCID ->	259238	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6384 - 6658
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	134	-0-	134	134	134	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	96	-0-	96	230	96	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	133	-0-	133	363	133	3	Y	-0-			-0-
01	484 N	121	-0-	-363	-0-	121	3	Y	-0-			-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH L11		WELL #:		4	RRCID ->	259315	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	6048 - 6154
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	23	1	179	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	226	-0-	226	226	26	1	200	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	242	-0-	242	468	24	1	218	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	153	-0-	153	621	17	1	136	3	Y	-0-	-0-
01	774 N	153	-0-	-621	-0-	153	3	Y	-0-			-0-
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH J8		WELL #:		4	RRCID ->	259410	COMPL. DATE	06/08/2010	TOTAL DEPTH	6565	PERF.	6130 - 6392
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	155	-0-	155	155	18	1	137	3	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	167	-0-	167	322	17	1	150	3	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	105	-0-	105	427	12	1	93	3	Y	-0-	-0-
01	532 N	105	-0-	-427	-0-	105	3	Y	-0-			-0-
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #:		2	RRCID ->	259411	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	6860	PERF.	6344 - 6604
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	120	-0-	120	120	120	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	206	86	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	326	120	3	Y	-0-			-0-
01	435 N	109	-0-	-326	-0-	109	3	Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		2	RRCID ->	259412	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	5970 - 6230
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #:		2	RRCID ->	259438	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6072 - 6328
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	160	-0-	160	160	160	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	115	-0-	115	275	115	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	160	-0-	160	435	160	3	Y	-0-			-0-
01	580 N	145	-0-	-435	-0-	145	3	Y	-0-			-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
GALVAN RANCH K14		WELL #: 3		RRCID -> 259699		COMPL. DATE 08/09/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH K13		WELL #: 3		RRCID -> 259701		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 3		RRCID -> 259729		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 4		RRCID -> 260518		COMPL. DATE 08/03/2010		TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724								
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	86	-0-	86	-0-	206	86	3		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	120	-0-	120	-0-	326	120	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	109	-0-	109	-0-	435	109	3		Y	-0-					-0-
02	561 N	126	-0-	-435	-0-	126	3			Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P8		WELL #: 2		RRCID -> 260519		COMPL. DATE 09/02/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH J12		WELL #: 3		RRCID -> 260622		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P13		WELL #: 4		RRCID -> 260705		COMPL. DATE 07/26/2010		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661								
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	320	-0-	320	-0-	320	320	3		Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	230	-0-	230	-0-	550	230	3		Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	319	-0-	319	-0-	869	319	3		Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	289	-0-	289	-0-	1158	289	3		Y	-0-					-0-
02	1493 N	335	-0-	-1158	-0-	335	3			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611											
GALVAN RANCH J13		WELL #:		2	RRCID ->	260729	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	6122 - 6350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J9		WELL #:		3	RRCID ->	260740	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6120 - 6370			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH J11		WELL #:		3	RRCID ->	260743	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6050 - 6274			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH P6		WELL #:		4	RRCID ->	260744	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	6287 - 6518			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-				-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-

GALVAN RANCH J6		WELL #:		3	RRCID ->	260778	COMPL. DATE	10/04/2010	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6071 - 6146			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH K15		WELL #:		3	RRCID ->	260781	COMPL. DATE	09/07/2010	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5965 - 6206			
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	-0-	5	1	37	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	88	5	41	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	28	-0-	28	-0-	116	3	25	3	Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	29	-0-	29	-0-	145	29	3		Y	-0-				-0-
02	184 N	39	-0-	-145	-0-	39	3			Y	-0-				-0-

GALVAN RANCH K16		WELL #:		2	RRCID ->	260782	COMPL. DATE	09/09/2010	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5953 - 6204			
09	480 N	443	-0-	-37	-0-	51	1	392	3	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	494	-0-	494	-0-	57	1	437	3	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	531	-0-	531	-0-	1025	53	478	3	Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	335	-0-	335	-0-	1360	38	1	297	3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	334	-0-	334	-0-	1694	334	3		Y	-0-				-0-
02	2145 N	451	-0-	-1694	-0-	451	3			Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
GALVAN RANCH L3		WELL #: 4		RRCID -> 260900		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5962 - 6192		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270 N	240	-0-	-30	-0-	27 1	213 3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	268	-0-	268	268	31 1	237 3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	288	-0-	288	556	29 1	259 3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	182	-0-	182	738	21 1	161 3	Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	181	-0-	181	919	181 3		Y	-0-			-0-
02	1164 N	245	-0-	-919	-0-	245 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 3		RRCID -> 260901		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6260 - 6512		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N9		WELL #: 4		RRCID -> 260902		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6263 - 6524		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	96 3		Y	-0-			-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH P10		WELL #: 3		RRCID -> 261676		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6278 - 6524		
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
11	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-			-0-
01	13 N	12	-0-	-1	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-			-0-

GALVAN RANCH P9		WELL #: 3		RRCID -> 261677		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 6863		PERF. 6428 - 6672		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	107	-0-	107	107	107 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	77	-0-	77	184	77 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	106	-0-	106	290	106 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	96	-0-	96	386	96 3		Y	-0-			-0-
02	498 N	112	-0-	-386	-0-	112 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH N10		WELL #: 3		RRCID -> 261688		COMPL. DATE 11/01/2010		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6123 - 6362		
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	175 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	187	187 3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	321	134 3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	507	186 3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	169	-0-	169	676	169 3		Y	-0-			-0-
02	871 N	195	-0-	-676	-0-	195 3		Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH K14		WELL #: 4		RRCID -> 261689		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 5944 - 6190		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
GALVAN RANCH P9		WELL #:		4	RRCID ->	263827	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6502 - 6751	
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	175	-0-	-5	-0-		175	3	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	187	-0-	187	-0-		187	3	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	134	-0-	134	-0-		321	3	Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	186	-0-	186	-0-		507	3	Y	-0-			-0-
01	676 N	169	-0-	-507	-0-		169	3	Y	-0-			-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-		195	3	Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978									
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		3	RRCID ->	053464	COMPL. DATE	07/10/1972	TOTAL DEPTH	6470	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876		WELL #:		4	RRCID ->	054010	COMPL. DATE	11/03/1972	TOTAL DEPTH	6622	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PXP HICKLIN CARLOS		WELL #:		1	RRCID ->	055126	COMPL. DATE	11/28/1972	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	N/A	
09	270 X	257	-0-	-13	-0-		73	1	184	3	Y	-0-	-0-
10	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-	-0-
11	240 X	213	-0-	-27	-0-		54	1	159	3	Y	-0-	-0-
12	248 X	69	-0-	-179	-0-		13	1	56	3	Y	-0-	-0-
01	320 X	320	-0-	-0-	-0-		61	1	259	3	Y	-0-	-0-
02	252 X	6	-0-	-246	-0-		2	1	4	3	Y	-0-	-0-

BOOTH, W. J.		WELL #:		B 3	RRCID ->	055151	COMPL. DATE	04/11/1973	TOTAL DEPTH	6732	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4	RRCID ->	055424	COMPL. DATE	04/10/1973	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	N/A	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 1		RRCID -> 055425		COMPL. DATE 03/12/1973		TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 1		RRCID -> 055648		COMPL. DATE 07/23/1972		TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A		
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 1	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4 1	2 3 N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 1		RRCID -> 055649		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 2		RRCID -> 055650		COMPL. DATE 09/02/1972		TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A		
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 1	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5 1	1 3 N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #: 4		RRCID -> 055655		COMPL. DATE 04/09/1973		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 1	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 3 N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 5		RRCID -> 055835		COMPL. DATE 05/20/1973		TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16		N	-0-		-0-

DE BENAVIDES, ROSA V. RALSTON J.		WELL #: 6		RRCID -> 055836		COMPL. DATE 04/29/1973		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5 1	2 3 N	-0-		-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BENEVIDES-CNR		WELL #:		7	RRCID ->	056270	COMPL. DATE	07/02/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	3	N	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-			-0-

BENEVIDES-CNR		WELL #:		8	RRCID ->	056271	COMPL. DATE	07/11/1973	TOTAL DEPTH	7270	PERF. N/A			
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	N	-0-			-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		1	RRCID ->	057449	COMPL. DATE	11/30/1972	TOTAL DEPTH	7415	PERF. N/A			
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-			3
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			3
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-			3
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			3

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	057560	COMPL. DATE	04/04/1973	TOTAL DEPTH	6810	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292		WELL #:		7	RRCID ->	057646	COMPL. DATE	04/17/1973	TOTAL DEPTH	6666	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		5	RRCID ->	058187	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	058518	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7240	PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
MARTIN, V.D.		WELL #:		1 B	RRCID ->	058519	COMPL. DATE	04/22/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

COX, B.H. & G.A.		WELL #:		2297	RRCID ->	058942	COMPL. DATE	07/08/1974	TOTAL DEPTH	7210	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		159	RRCID ->	059761	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		3	RRCID ->	061522	COMPL. DATE	01/26/1975	TOTAL DEPTH	6830	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAUNDERS, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	061597	COMPL. DATE	10/15/1974	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			N	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 1	RRCID ->	064353	COMPL. DATE	05/31/1975	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A				
09	270 X	256	-0-	-14	-0-	73	1	183	3	Y	-0-				-0-
10	279 X	244	-0-	-35	-0-	35	1	209	3	Y	-0-				-0-
11	270 X	257	-0-	-13	-0-	65	1	192	3	Y	-0-				-0-
12	279 X	73	-0-	-206	-0-	13	1	60	3	Y	-0-				-0-
01	279 X	265	-0-	-14	-0-	50	1	215	3	Y	-0-				-0-
02	252 X	243	-0-	-9	-0-	99	1	144	3	Y	-0-				-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C-		WELL #:		3	RRCID ->	064464	COMPL. DATE	12/14/1999	TOTAL DEPTH	6918	PERF. 2642 - 2754				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
RETTIG, MABEL		WELL #:		P 3	RRCID ->	064676	COMPL. DATE	12/02/1975	TOTAL DEPTH	7134	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	180 X	136	-0-	-44	-0-		39 1	97 3	Y	-0-			-0-
10	186 X	4	-0-	-182	-0-		1 1	3 3	Y	-0-			-0-
11	193 X	193	-0-	-0-	-0-		49 1	144 3	Y	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-

MARTIN ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	065111	COMPL. DATE	12/08/1975	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 5	RRCID ->	066171	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A		
09	212 X	212	-0-	-0-	-0-		60 1	152 3	Y	-0-			-0-
10	186 X	41	-0-	-145	-0-		6 1	35 3	Y	-0-			-0-
11	223 X	223	-0-	-0-	-0-		56 1	167 3	Y	-0-			-0-
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
01	186 X	80	-0-	-106	-0-		15 1	65 3	Y	-0-			-0-
02	181 X	181	-0-	-0-	-0-		74 1	107 3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		158	RRCID ->	066415	COMPL. DATE	04/01/1976	TOTAL DEPTH	6704	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VOLZ, MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	066631	COMPL. DATE	01/15/1976	TOTAL DEPTH	6922	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 8	RRCID ->	067278	COMPL. DATE	07/12/1976	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
09	360 X	238	-0-	-122	-0-		68 1	170 3	Y	-0-			-0-
10	388 X	388	-0-	-0-	-0-		56 1	332 3	Y	-0-			-0-
11	300 X	200	-0-	-100	-0-		51 1	149 3	Y	-0-			-0-
12	362 X	362	-0-	-0-	-0-		67 1	295 3	Y	-0-			-0-
01	310 X	207	-0-	-103	-0-		39 1	168 3	Y	-0-			-0-
02	364 X	229	-0-	-135	-0-		93 1	136 3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 4	RRCID ->	067430	COMPL. DATE	06/25/1976	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
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-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 9		RRCID -> 067651		COMPL. DATE 08/23/1976		TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	204 X	204	-0-	-0-	-0-	58 1	146 3	Y	-0-	-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
11	150 X	28	-0-	-122	-0-	7 1	21 3	Y	-0-	-0-
12	155 X	53	-0-	-102	-0-	10 1	43 3	Y	-0-	-0-
01	341 X	341	-0-	-0-	-0-	65 1	276 3	Y	-0-	-0-
02	168 X	61	-0-	-107	-0-	25 1	36 3	Y	-0-	-0-

MARTIN, V. D. -A-		WELL #: 191		RRCID -> 068214		COMPL. DATE 11/06/1973		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SAUNDERS-EISENHOWER		WELL #: 2		RRCID -> 068382		COMPL. DATE 08/24/1976		TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 10		RRCID -> 068512		COMPL. DATE 10/02/1976		TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A		
09	360 X	324	-0-	-36	-0-	92 1	232 3	Y	-0-	-0-
10	391 X	391	-0-	-0-	-0-	56 1	335 3	Y	-0-	-0-
11	360 X	347	-0-	-13	-0-	88 1	259 3	Y	-0-	-0-
12	341 X	136	-0-	-205	-0-	25 1	111 3	Y	-0-	-0-
01	341 X	73	-0-	-268	-0-	14 1	59 3	Y	-0-	-0-
02	336 X	43	-0-	-293	-0-	18 1	25 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 11		RRCID -> 068715		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A		
09	210 X	168	-0-	-42	-0-	48 1	120 3	Y	-0-	-0-
10	217 X	185	-0-	-32	-0-	27 1	158 3	Y	-0-	-0-
11	210 X	184	-0-	-26	-0-	47 1	137 3	Y	-0-	-0-
12	217 X	20	-0-	-197	-0-	4 1	16 3	Y	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
02	168 X	63	-0-	-105	-0-	26 1	37 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 15		RRCID -> 069546		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A		
09	240 X	214	-0-	-26	-0-	61 1	153 3	Y	-0-	-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
11	240 X	231	-0-	-9	-0-	58 1	173 3	Y	-0-	-0-
12	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-	-0-
01	217 X	199	-0-	-18	-0-	38 1	161 3	Y	-0-	-0-
02	224 X	124	-0-	-100	-0-	50 1	74 3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 16		RRCID -> 069633		COMPL. DATE 01/06/1977		TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A		
09	251 X	251	-0-	-0-	-0-	71 1	180 3	Y	-0-	-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	-0-
11	300 X	158	-0-	-142	-0-	40 1	118 3	Y	-0-	-0-
12	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-
01	310 X	166	-0-	-144	-0-	32 1	134 3	Y	-0-	-0-
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
RETTIG, MABEL		WELL #: P 17		RRCID -> 069906		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 X	108	-0-	-72	-0-	31 1	77 3	Y	-0-
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
11	162 X	162	-0-	-0-	-0-	41 1	121 3	Y	-0-
12	124 X	29	-0-	-95	-0-	5 1	24 3	Y	-0-
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	30 1	128 3	Y	-0-
02	147 X	147	-0-	-0-	-0-	60 1	87 3	Y	-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 069913		COMPL. DATE 01/20/1977		TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A	
09	690 N	684	-0-	-6	-0-	684 3		Y	-0-
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 3		Y	-0-
11	690 N	558	-0-	-132	-0-	558 3		Y	-0-
12	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932 3		Y	-0-
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887 3		Y	-0-
02	740 N	740	-0-	-0-	-0-	36 1	704 3	Y	-0-

OWEN 4		WELL #: 1		RRCID -> 070054		COMPL. DATE 02/14/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A	
09	164 X	164	-0-	-0-	-0-	26 1	138 3	Y	-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
11	150 X	92	-0-	-58	-0-	3 1	89 3	Y	-0-
12	155 X	56	-0-	-99	-0-	4 1	52 3	Y	-0-
01	155 X	56	-0-	-99	-0-	2 1	54 3	Y	-0-
02	140 X	42	-0-	-98	-0-	1 1	41 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 18		RRCID -> 070055		COMPL. DATE 02/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	450 X	420	-0-	-30	-0-	119 1	301 3	Y	-0-
10	465 X	442	-0-	-23	-0-	64 1	378 3	Y	-0-
11	564 X	564	-0-	-0-	-0-	143 1	421 3	Y	-0-
12	465 X	418	-0-	-47	-0-	77 1	341 3	Y	-0-
01	465 X	433	-0-	-32	-0-	82 1	351 3	Y	-0-
02	532 X	368	-0-	-164	-0-	150 1	218 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 19		RRCID -> 070056		COMPL. DATE 02/08/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A	
09	210 X	208	-0-	-2	-0-	59 1	149 3	Y	-0-
10	217 X	98	-0-	-119	-0-	14 1	84 3	Y	-0-
11	227 X	227	-0-	-0-	-0-	57 1	170 3	Y	-0-
12	217 X	104	-0-	-113	-0-	19 1	85 3	Y	-0-
01	222 X	222	-0-	-0-	-0-	42 1	180 3	Y	-0-
02	224 X	146	-0-	-78	-0-	59 1	87 3	Y	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 14		RRCID -> 070179		COMPL. DATE 02/21/1977		TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A	
09	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	460 1	1159 3	Y	-0-
10	764 X	764	-0-	-0-	-0-	110 1	654 3	Y	-0-
11	720 X	591	-0-	-129	-0-	150 1	441 3	Y	-0-
12	744 X	572	-0-	-172	-0-	106 1	466 3	Y	-0-
01	992 X	611	-0-	-381	-0-	116 1	495 3	Y	-0-
02	896 X	531	-0-	-365	-0-	216 1	315 3	Y	-0-

ED RACHAL "GC"		WELL #: 3A		RRCID -> 070319		COMPL. DATE 11/11/1976		TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A	
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	070574	COMPL. DATE	11/19/1976	TOTAL DEPTH	6700	PERF. N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW	CODE	LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOOTH, W. V. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	070594	COMPL. DATE	03/11/1977	TOTAL DEPTH	6844	PERF. N/A				
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-				-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	19	1	61	3	N	-0-			-0-
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	1	81	3	N	-0-			-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	7	1	71	3	N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 22	RRCID ->	070764	COMPL. DATE	03/18/1977	TOTAL DEPTH	6925	PERF. N/A				
09	90	X	35	-0-	-55	-0-	10	1	25	3	Y	-0-			-0-
10	93	X	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	3	Y	-0-			-0-
11	189	X	189	-0-	-0-	-0-	48	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	124	X	14	-0-	-110	-0-	3	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	124	X	124	-0-	-0-	-0-	24	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	140	X	110	-0-	-30	-0-	45	1	65	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		4I	RRCID ->	071428	COMPL. DATE	09/23/1976	TOTAL DEPTH	6603	PERF. N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MARTIN - VOLZ		WELL #:		3	RRCID ->	071546	COMPL. DATE	04/26/1977	TOTAL DEPTH	6965	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENAVIDES, IMELDA O.		WELL #:		1	RRCID ->	071610	COMPL. DATE	03/25/1977	TOTAL DEPTH	7265	PERF. N/A				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-				-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-			-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-				-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 23	RRCID ->	071849	COMPL. DATE	06/10/1977	TOTAL DEPTH	6966	PERF. N/A				
09	600	X	508	-0-	-92	-0-	144	1	364	3	Y	-0-			-0-
10	620	X	535	-0-	-85	-0-	77	1	458	3	Y	-0-			-0-
11	510	X	493	-0-	-17	-0-	125	1	368	3	Y	-0-			-0-
12	527	X	325	-0-	-202	-0-	60	1	265	3	Y	-0-			-0-
01	527	X	217	-0-	-310	-0-	41	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	476	X	381	-0-	-95	-0-	155	1	226	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
COX, G. A.		WELL #:		1234	RRCID ->	072197	COMPL. DATE	07/15/1977	TOTAL DEPTH	7154	PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN 4		WELL #:		P 2	RRCID ->	072468	COMPL. DATE	08/07/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. N/A					
09	244 X	244	-0-	-0-	-0-	39	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	186 X	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186 X	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					-0-
01	248 X	60	-0-	-188	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	224 X	162	-0-	-62	-0-	3	1	159	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 24 A	RRCID ->	073276	COMPL. DATE	07/14/1977	TOTAL DEPTH	7301	PERF. N/A					
09	510 X	387	-0-	-123	-0-	110	1	277	3	N	-0-					-0-
10	951 X	951	-0-	-0-	-0-	137	1	814	3	N	-0-					-0-
11	730 X	730	-0-	-0-	-0-	185	1	545	3	N	-0-					-0-
12	527 X	53	-0-	-474	-0-	10	1	43	3	N	-0-					-0-
01	527 X	274	-0-	-253	-0-	52	1	222	3	N	-0-					-0-
02	835 X	835	-0-	-0-	-0-	340	1	495	3	N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 25	RRCID ->	073787	COMPL. DATE	10/27/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A					
09	210 X	159	-0-	-51	-0-	45	1	114	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	290 X	290	-0-	-0-	-0-	73	1	217	3	Y	-0-					-0-
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	158 X	158	-0-	-0-	-0-	30	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	280 X	14	-0-	-266	-0-	6	1	8	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 27	RRCID ->	073789	COMPL. DATE	10/14/1977	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
09	711 X	711	-0-	-0-	-0-	202	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	365 X	365	-0-	-0-	-0-	53	1	312	3	Y	-0-					-0-
11	573 X	573	-0-	-0-	-0-	145	1	428	3	Y	-0-					-0-
12	310 X	67	-0-	-243	-0-	12	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	601 X	601	-0-	-0-	-0-	114	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	597 X	597	-0-	-0-	-0-	243	1	354	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL		WELL #:		P 29	RRCID ->	073892	COMPL. DATE	11/18/1977	TOTAL DEPTH	7060	PERF. N/A					
09	210 X	135	-0-	-75	-0-	38	1	97	3	Y	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	224 X	224	-0-	-0-	-0-	57	1	167	3	Y	-0-					-0-
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	186 X	131	-0-	-55	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	196 X	90	-0-	-106	-0-	37	1	53	3	Y	-0-					-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	073926	COMPL. DATE	10/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
EXP OWEN -3-		WELL #: 2		RRCID -> 074784		COMPL. DATE 01/09/1978			TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	106 X	106	-0-	-0-	-0-	17	1	89	3	Y	-0-	-0-
10	93 X	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-	-0-
11	90 X	88	-0-	-2	-0-	3	1	85	3	Y	-0-	-0-
12	93 X	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	3	Y	-0-	-0-
01	93 X	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-	-0-
02	84 X	33	-0-	-51	-0-	1	1	32	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 28		RRCID -> 075135		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A			
09	210 X	195	-0-	-15	-0-	55	1	140	3	Y	-0-	-0-
10	226 X	226	-0-	-0-	-0-	33	1	193	3	Y	-0-	-0-
11	195 X	195	-0-	-0-	-0-	49	1	146	3	Y	-0-	-0-
12	186 X	106	-0-	-80	-0-	19	1	87	3	Y	-0-	-0-
01	217 X	90	-0-	-127	-0-	17	1	73	3	Y	-0-	-0-
02	196 X	97	-0-	-99	-0-	39	1	58	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 13		RRCID -> 075201		COMPL. DATE 02/01/1978			TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A			
09	730 X	730	-0-	-0-	-0-	207	1	523	3	Y	-0-	-0-
10	744 X	356	-0-	-388	-0-	51	1	305	3	Y	-0-	-0-
11	720 X	575	-0-	-145	-0-	146	1	429	3	Y	-0-	-0-
12	744 X	39	-0-	-705	-0-	7	1	32	3	Y	-0-	-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	-0-
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #: 2		RRCID -> 076472		COMPL. DATE 03/25/1978			TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 34		RRCID -> 076518		COMPL. DATE 05/01/1978			TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A			
09	120 X	107	-0-	-13	-0-	30	1	77	3	Y	-0-	-0-
10	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
11	120 X	48	-0-	-72	-0-	12	1	36	3	Y	-0-	-0-
12	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
01	200 X	200	-0-	-0-	-0-	38	1	162	3	Y	-0-	-0-
02	112 X	30	-0-	-82	-0-	12	1	18	3	Y	-0-	-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #: 1		RRCID -> 078596		COMPL. DATE 09/05/1978			TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A			
09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-	-0-
02	224 N	34	-0-	-190	-0-	34	3			Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 080429		COMPL. DATE 01/13/1979			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6472 - 6762			
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-	-0-
10	651 N	472	-0-	-179	-0-	472	3			Y	-0-	-0-
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-	-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-	-0-
01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		4	RRCID ->	081040	COMPL. DATE	02/11/1979	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6572 - 6712			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE		AMT CODE	M	PROD		AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		5	RRCID ->	081538	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6761 - 6673			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		1501	RRCID ->	081546	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	6881	PERF. 6601 - 6683			
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-			-0-
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-
11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-			-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-			-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	3	1	520	3	N	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	081550	COMPL. DATE	01/11/1979	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 6536 - 6882			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COX, G.A.		WELL #:		4	RRCID ->	082020	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6794 - 6980			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	082021	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6807 - 6830			
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MANGUM BOOTH		WELL #:		2	RRCID ->	082557	COMPL. DATE	05/08/1979	TOTAL DEPTH	6751	PERF. 6578 - 6688			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY, CONNEVEY -C-		WELL #:		4	RRCID ->	083046	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6592 - 6710
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2	RRCID ->	083208	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6756 - 6850
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	10	1	418	3	N	-0-	-0-
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	3	N	-0-	-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	-0-	-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-	-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		N	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		1	RRCID ->	083810	COMPL. DATE	08/15/1979	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6184 - 6469
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1		Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		3	RRCID ->	084789	COMPL. DATE	10/11/1979	TOTAL DEPTH	6602	PERF.	6206 - 6489
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		2	RRCID ->	084868	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6233 - 6498
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47"		WELL #:		1	RRCID ->	085824	COMPL. DATE	12/31/1979	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6832 - 6898
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-

GARNER MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	088063	COMPL. DATE	05/17/1980	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6828 - 6923
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER MITCHELL		WELL #:		2	RRCID ->	089116	COMPL. DATE	06/19/1980	TOTAL DEPTH	7006	PERF. 6801 - 6906	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3	N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ		WELL #:		5	RRCID ->	092269	COMPL. DATE	01/27/1981	TOTAL DEPTH	6797	PERF. 6592 - 6719	
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-

DIRKS BOOTH		WELL #:		3	RRCID ->	092283	COMPL. DATE	03/06/1981	TOTAL DEPTH	6489	PERF. 6345 - 6428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		1	RRCID ->	093758	COMPL. DATE	04/11/1981	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6489 - 6604	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BARREDA		WELL #:		2	RRCID ->	094620	COMPL. DATE	07/01/1981	TOTAL DEPTH	6590	PERF. 6408 - 6515	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		30	RRCID ->	098328	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	7494	PERF. 7063 - 7065	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES-CNR		WELL #:		31	RRCID ->	098329	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	7462	PERF. 7118 - 7119	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
BARREDA A		WELL #:		1	RRCID ->	100471	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6395 - 6503				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		1	RRCID ->	100742	COMPL. DATE	05/16/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6587 - 6712				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PALAFOX "B"		WELL #:		2	RRCID ->	102374	COMPL. DATE	08/15/1982	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6590 - 6730				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-				-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-				-0-
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		4	RRCID ->	102627	COMPL. DATE	10/21/1982	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6516 - 6636				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	56	1	415	3	N	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		5	RRCID ->	102628	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6543 - 6601				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-				-0-

BARREDA		WELL #:		5	RRCID ->	104678	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6471 - 6620				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MEADOR STATE		WELL #:		6	RRCID ->	107856	COMPL. DATE	10/04/1983	TOTAL DEPTH	6956	PERF. 6519 - 6668				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BOOTH, W.V. -B-		WELL #:		4	RRCID ->	109013	COMPL. DATE	12/28/1983	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6405 - 6756
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FASKEN, B.T.		WELL #:		1	RRCID ->	120233	COMPL. DATE	01/30/1986	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6220 - 6476
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BARREDA		WELL #:		1B	RRCID ->	138965	COMPL. DATE	06/24/1991	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6519 - 6704
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY		WELL #:		8	RRCID ->	142664	COMPL. DATE	03/01/1992	TOTAL DEPTH	6575	PERF. 6349 - 6408
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RACHAL, ED		WELL #:		6	RRCID ->	150374	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6069 - 6297
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALAFOX		WELL #:		10	RRCID ->	152917	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	6529	PERF. 6178 - 6290
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		242	RRCID ->	174968	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	6880	PERF. 6592 - 6736
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
H.I. PALAFOX		WELL #:		2040	RRCID ->	174969	COMPL. DATE	02/19/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6468 - 6581				
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3040	RRCID ->	174971	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6573 - 6720				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4040	RRCID ->	174972	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	6879	PERF. 6616 - 6720				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		6040	RRCID ->	175019	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	6885	PERF. 6574 - 6714				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		4042	RRCID ->	175021	COMPL. DATE	09/25/1999	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6534 - 6668				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		3039	RRCID ->	175030	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6470 - 6590				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		5040	RRCID ->	175035	COMPL. DATE	08/06/1999	TOTAL DEPTH	6812	PERF. 6514 - 6660				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
H.I. PALAFOX		WELL #: 3042		RRCID -> 175098		COMPL. DATE 08/06/1999			TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1		Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-				-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 4039		RRCID -> 178622		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6484 - 6612						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 1		RRCID -> 180268		COMPL. DATE 07/19/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692						
09	540	N	420	-0-	-120	-0-	221	1	199	3	N	-0-			-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	106	1	331	3	N	-0-			-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	112	1	349	3	N	-0-			-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	140	1	427	3	N	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	141	1	468	3	N	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 6		RRCID -> 181251		COMPL. DATE 12/28/2000			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709						
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	253	1	228	3	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	125	1	389	3	N	-0-			-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	102	1	316	3	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	134	1	409	3	N	-0-			-0-
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	121	1	401	3	N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 10		RRCID -> 181614		COMPL. DATE 12/08/2000			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6532 - 6550						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292		WELL #: 3 T		RRCID -> 182707		COMPL. DATE 01/12/2001			TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6600 - 6704						
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	337	1	304	3	N	-0-			-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	156	1	485	3	N	-0-			-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	139	1	430	3	N	-0-			-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	145	1	444	3	N	-0-			-0-
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	130	1	431	3	N	-0-			-0-
02	532	N	466	-0-	-66	-0-	44	1	422	3	N	-0-			-0-

BARREDA 34		WELL #: 8		RRCID -> 182963		COMPL. DATE 05/25/2001			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636						
09	810	N	349	-0-	-461	-0-	183	1	166	3	N	-0-			-0-
10	806	N	191	-0-	-615	-0-	46	1	145	3	N	-0-			-0-
11	750	N	233	-0-	-517	-0-	57	1	176	3	N	-0-			-0-
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	144	1	440	3	N	-0-			-0-
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	3	N	-0-			-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	19	1	182	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
PALAFOX 47		WELL #: 5B		RRCID -> 182964		COMPL. DATE 05/04/2001		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6776 - 6784				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	3	N	-0-			-0-
10	868 N	757	-0-	-111	-0-	58	1	699 3	N	-0-		-0-
11	840 N	670	-0-	-170	-0-	670	3	N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			N	-0-			-0-

BARREDA 36		WELL #: 7		RRCID -> 183379		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665				
09	690 N	609	-0-	-81	-0-	320	1	289 3	N	-0-		-0-
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	167	1	519 3	N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0-	-0-	161	1	501 3	N	-0-		-0-
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	161	1	494 3	N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	145	1	482 3	N	-0-		-0-
02	616 N	520	-0-	-96	-0-	49	1	471 3	N	-0-		-0-

GONZALEZ, M. A.		WELL #: 8		RRCID -> 183432		COMPL. DATE 06/18/2001		TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630				
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 8040		RRCID -> 183607		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6576 - 6721				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 184109		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3	N	-0-			-0-
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 5		RRCID -> 184979		COMPL. DATE 07/27/2001		TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718				
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	133	1	121 3	N	-0-		-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126 3	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113 3	N	-0-		-0-
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115 3	N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0-	-0-	34	1	111 3	N	-0-		-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	108 3	N	-0-		-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292		WELL #: 4		RRCID -> 185249		COMPL. DATE 08/18/2001		TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3 3	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 3	N	-0-		-0-
02	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	3	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BOOTH, W. V. 2292 ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	185834	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	6832	PERF.	6526 - 6644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	30	3	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	47	3	N	-0-	-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	45	3	N	-0-	-0-
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	53	3	N	-0-	-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	55	3	N	-0-	-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-	-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		9040	RRCID ->	186979	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6618 - 6774	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		1040	RRCID ->	187202	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	6550 - 6689	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		1140	RRCID ->	188276	COMPL. DATE	11/13/2001	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6572 - 6730	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

BENAVIDES		WELL #:		35	RRCID ->	189380	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	7238	PERF.	7009 - 7048	
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		N	-0-	-0-	
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1		N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	2	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	235	3	N	-0-	-0-

FULLER 2292		WELL #:		2	RRCID ->	194258	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	6313 - 6424	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

H.I. PALAFOX		WELL #:		1340	RRCID ->	194672	COMPL. DATE	03/17/2003	TOTAL DEPTH	6915	PERF.	6458 - 6574	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 3		RRCID -> 195185		COMPL. DATE 04/03/2003			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	350	3	Y	-0-			3
10	496 N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	390	3	Y	-0-			3
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	366	3	Y	-0-	3	1	-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	331	3	Y	-0-			-0-
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	394	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	84	-0-	-336	-0-	-0-	39	1	45	3	Y	-0-			-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL 9		WELL #: 1		RRCID -> 195206		COMPL. DATE 04/25/2003			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957						
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-			2
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-			2
11	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	1399	3			Y	-0-			2
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	-0-	1533	3			Y	-0-			2
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-			2
02	1204 N	1153	-0-	-51	-0-	-0-	55	1	1098	3	Y	-0-			2

H.I. PALAFOX		WELL #: 1240		RRCID -> 195561		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX		WELL #: 5106		RRCID -> 198285		COMPL. DATE 01/01/2002			TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 42		RRCID -> 199808		COMPL. DATE 06/29/2003			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616						
09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	465	3	Y	-0-			-0-
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	772	3	Y	-0-			-0-
11	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	603	3	Y	-0-			-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	616	3	Y	-0-			-0-
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	192	1	818	3	Y	-0-			-0-
02	756 N	660	-0-	-96	-0-	-0-	269	1	391	3	Y	-0-			-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 5		RRCID -> 200118		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143						
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	299	3	N	-0-			4
10	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	360	3	N	-0-			4
11	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	348	3	N	-0-			4
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	224	3	N	-0-			4
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	232	3	N	5	6	1	3
02	336 N	240	-0-	-96	-0-	-0-	111	1	129	3	N	-0-			3

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #:		6		RRCID -> 202011		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232		
M	O	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
09		240 N	173	-0-	-67	-0-	53 1	120 3	N	-0-		7
10		217 N	153	-0-	-64	-0-	33 1	120 3	N	-0-		7
11		180 N	121	-0-	-59	-0-	30 1	91 3	N	-0-		7
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	138 1	314 3	N	-0-		7
01		394 N	394	-0-	-0-	-0-	130 1	258 3	N	5	8 1	4
							6 9					
02		313 N	313	-0-	-0-	-0-	144 1	169 3	N	-0-		4

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL A		WELL #:		2		RRCID -> 202348		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998		
09		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-		2
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		2
11		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		2
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 3		N	-0-		2
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-			N	-0-		2

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B"		WELL #:		4		RRCID -> 202704		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1439		RRCID -> 204412		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1440		RRCID -> 204413		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

H.I. PALAFOX		WELL #:		1540		RRCID -> 204414		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617		
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1		Y	-0-		-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-		-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	10 N	-10	-0-	-0-	-0-		10	1		Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5 N	-5	-0-	-0-	-0-		5	1		Y	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

09	60 N	-60	-0-	-0-	-0-		18	1	42	3	N	-0-				7
10	31 N	-31	-0-	-0-	-31						N	-0-				7
11	62 N	-62	-0-	-0-	-0-		16	1	46	3	N	-0-				7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				7
01	87 N	-87	-0-	-0-	-0-		28	1	56	3	N	3	6	1		4
02	117 N	-117	-0-	-0-	-0-		3	9	54	1	63	3	N	-0-		4

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

09	387 N	-387	-0-	-0-	-0-		118	1	269	3	N	-0-				-0-
10	325 N	-325	-0-	-0-	-0-		69	1	256	3	N	-0-				-0-
11	348 N	-348	-0-	-0-	-0-		88	1	260	3	N	-0-				-0-
12	375 N	-375	-0-	-0-	-0-		115	1	260	3	N	-0-				-0-
01	341 N	-341	-0-	-0-	-0-		114	1	227	3	N	-0-				-0-
02	283 N	-283	-0-	-0-	-0-		130	1	153	3	N	-0-				-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 10		RRCID -> 206924		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	37	1 83 3	N	-0-		-0-
10	124 N	65	-0-	-59	-0-	14	1 51 3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	32	1 97 3	N	-0-		-0-
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	38	1 85 3	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	42	1 84 3	N	-0-		-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	54	1 63 3	N	-0-		-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 11		RRCID -> 207011		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240			
09	240 N	222	-0-	-18	-0-	68	1 154 3	N	-0-		3
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49	1 179 3	N	-0-		3
11	240 N	233	-0-	-7	-0-	59	1 174 3	N	-0-	3 1	-0-
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	75	1 170 3	N	-0-		-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	61	1 122 3	N	-0-		-0-
02	224 N	217	-0-	-7	-0-	100	1 117 3	N	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #: 11		RRCID -> 207025		COMPL. DATE 11/28/2004		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	6	1 44 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 24		RRCID -> 207027		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1 12 3	Y	-0-		-0-

VT TRIPHENE MIDDLETON ET AL B		WELL #: 805		RRCID -> 207631		COMPL. DATE 01/11/2005		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853			
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3	N	-0-		2
10	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3	N	-0-		2
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3	N	-0-		2
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3	N	-0-		2
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3	N	-0-		2
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1 1113 3	N	-0-		2

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #: 25		RRCID -> 207932		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 21		RRCID -> 207935		COMPL. DATE 12/19/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6732 - 6774			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1 70 3	N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
MEADOR STATE		WELL #: 10		RRCID -> 208617		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 6534 - 6636		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	76 1 565 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 12		RRCID -> 208754		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 7023 PERF. 6684 - 6811		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	43 1 318 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 48		RRCID -> 209131		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6814 - 6855		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1 29 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #: 22		RRCID -> 209194		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	40 1 297 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 39		RRCID -> 210523		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6692 - 6718		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	78 1 586 3	Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #: 9		RRCID -> 211051		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	123 1 918 3	Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #: 8		RRCID -> 211053		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6680		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1 4 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	82 1 794 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 49 RRCID -> 211152 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6854													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	19	1	144	3	Y			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 20 RRCID -> 211254 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 6680													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	14	1	101	3	Y			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 9 RRCID -> 211488 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6566 - 6630													
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	415	1	375	3	N			-0-
10	620 N	575	-0-	-45	-0-	140	1	435	3	N			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	147	1	455	3	N			-0-
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	176	1	538	3	N			-0-
01	702 N	702	-0-	-0-	-0-	162	1	540	3	N			-0-
02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	57	1	550	3	N			-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 10 RRCID -> 211491 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6528 - 6649													
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	193	1	174	3	Y			-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	90	1	281	3	Y			-0-
11	390 N	335	-0-	-55	-0-	82	1	253	3	Y			-0-
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	83	1	255	3	Y			-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	78	1	261	3	Y			-0-
02	308 N	296	-0-	-12	-0-	28	1	268	3	Y			-0-

HIN PALAFOX 40 WELL #: 16 RRCID -> 212435 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6846													
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1		N	-0-			-0-
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HIN PALAFOX 39 WELL #: 40 RRCID -> 212456 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6576 - 6599													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 28 RRCID -> 213788 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6600 - 6709													
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1		Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	Y			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		8	RRCID ->	214148	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6501 - 6774	
M	O	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

09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 3		N	-0-			-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-			-0-
11		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3		N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 3		N	-0-			-0-
02		866 N	866	-0-	-0-	-0-	4 1	862 3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		23	RRCID ->	214745	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6636 - 6753	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		N	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		13	RRCID ->	214748	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6568 - 6688	
09		319 N	319	-0-	-0-	-0-	168 1	151 3	Y	-0-			-0-
10		186 N	28	-0-	-158	-0-	7 1	21 3	Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-			-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		7	RRCID ->	215249	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6520 - 6641	
09		960 N	761	-0-	-199	-0-	400 1	361 3	Y	-0-			-0-
10		817 N	817	-0-	-0-	-0-	198 1	619 3	Y	-0-			-0-
11		990 N	783	-0-	-207	-0-	191 1	592 3	Y	-0-			-0-
12		593 N	593	-0-	-0-	-0-	146 1	447 3	Y	-0-			-0-
01		601 N	601	-0-	-0-	-0-	139 1	462 3	Y	-0-			-0-
02		728 N	603	-0-	-125	-0-	57 1	546 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		38	RRCID ->	215934	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6571 - 6682	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		396 N	396	-0-	-0-	-0-	47 1	349 3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		40	RRCID ->	215953	COMPL. DATE	10/23/2005	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6592 - 6730	
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	1 1	4 3	Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 63		WELL #:		6301	RRCID ->	216339	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6474 - 6756	
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 3		N	-0-			-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GONZALEZ 2292		WELL #:		14	RRCID ->	216542	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6552 - 6648
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	343	-0-	-77	-0-	180	1	163	3	Y	-0-	-0-
10	434 N	395	-0-	-39	-0-	96	1	299	3	Y	-0-	-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	91	1	281	3	Y	-0-	-0-
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	3	Y	-0-	-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	85	1	282	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	31	1	298	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		30	RRCID ->	216723	COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6682
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ 2292		WELL #:		12	RRCID ->	216885	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	6574 - 6713
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	177	1	160	3	Y	-0-	-0-
10	341 N	341	-0-	-0-	-0-	83	1	258	3	Y	-0-	-0-
11	330 N	328	-0-	-2	-0-	80	1	248	3	Y	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	Y	-0-	-0-
01	309 N	309	-0-	-0-	-0-	71	1	238	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	26	1	251	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		14	RRCID ->	216899	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	7035	PERF.	6578 - 6692
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		29	RRCID ->	218297	COMPL. DATE	02/09/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6720 - 6744
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		37	RRCID ->	218387	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6535 - 6658
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	218750	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	7260	PERF.	6628 - 6862
09	720 N	636	-0-	-84	-0-	97	1	539	3	N	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-	-0-
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	112	1	259	3	N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		5	RRCID ->	218784	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6426 - 6444
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		26	RRCID ->	218787	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6449 - 6612
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		8 1	61 3	Y	-0-		-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		6	RRCID ->	218964	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6436 - 6446
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-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97		WELL #:		16	RRCID ->	219273	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6673
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		12	RRCID ->	219280	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6581 - 6713
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 1		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-		48 1	355 3	Y	-0-		-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		11	RRCID ->	219605	COMPL. DATE	04/02/2006	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6651 - 6774
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-		160 1	1196 3	Y	-0-		-0-

MEADOR STATE		WELL #:		18	RRCID ->	219617	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6560 - 6669
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-		1 1	4 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-		25 1	237 3	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6202	RRCID ->	219761	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 6237 - 6781				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3		N	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	-0-	1	1	235	3	N	-0-		-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		6201	RRCID ->	220753	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6402 - 6754				
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	3		N	-0-			-0-
12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
02	420	N	59	-0-	-361	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		18	RRCID ->	220894	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6607 - 6778				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	106	3	Y	-0-		-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX		WELL #:		5902	RRCID ->	220948	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6143 - 6729				
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	548	3		N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	3		N	-0-			-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	474	3	N	-0-		-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #:		6001	RRCID ->	221167	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	6910	PERF. 6062 - 6446				
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VT PALAFOX EXPLORATION CO. A		WELL #:		9	RRCID ->	221243	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	7070	PERF. 6508 - 6864				
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
10	465	N	184	-0-	-281	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11	450	N	368	-0-	-82	-0-	-0-	368	3		N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	336	N	9	-0-	-327	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		4	RRCID ->	221264	COMPL. DATE	05/08/2006	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7100 - 7234				
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	131	3	Y	-0-		-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	134	3	Y	-0-		-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	Y	-0-		-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #: 4901		RRCID -> 221528		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	26 1	144 3	N	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-	-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	16 1	37 3	N	-0-	-0-

VT. T. MARTIN ST OF TX		WELL #: 8001		RRCID -> 221694		COMPL. DATE 07/18/2006		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022		
09	630 N	424	-0-	-206	-0-	64 1	360 3	N	-0-	-0-
10	589 N	182	-0-	-407	-0-	16 1	166 3	N	-0-	-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 3		N	-0-	-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	14 1	54 3	N	-0-	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3		N	-0-	-0-
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	177 1	410 3	N	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 19		RRCID -> 221762		COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 31		RRCID -> 221788		COMPL. DATE 05/28/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: L 51		RRCID -> 222033		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794		
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	101 1	256 3	N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	56 1	331 3	N	-0-	-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	87 1	258 3	N	-0-	-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	60 1	264 3	N	-0-	-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	58 1	246 3	N	-0-	-0-
02	336 N	212	-0-	-124	-0-	86 1	126 3	N	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 44		RRCID -> 222607		COMPL. DATE 07/07/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	35 1	260 3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 33		RRCID -> 222610		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	5 1	34 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BEASLEY STATE 97		WELL #: 32		RRCID -> 222686		COMPL. DATE 07/14/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 35		RRCID -> 222687		COMPL. DATE 08/07/2006		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 5901		RRCID -> 222732		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	-0-	
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-	-0-	

VT M. C. DAMMIER ST OF TX		WELL #: 5001		RRCID -> 222749		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847			
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	111	1	618	3	N	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-	
11	420 N	336	-0-	-84	-0-	336	3	N	-0-	-0-	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	N	-0-
01	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885	3	N	-0-	-0-	
02	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	345	1	798	3	N	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #: 60		RRCID -> 222790		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292		WELL #: 6		RRCID -> 222791		COMPL. DATE 08/12/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674			
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	271	1	245	3	N	-0-
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	73	1	228	3	N	-0-
11	275 N	275	-0-	-0-	-0-	67	1	208	3	N	-0-
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	67	1	207	3	N	-0-
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	58	1	193	3	N	-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	20	1	189	3	N	-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 27		RRCID -> 222819		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BEASLEY STATE 97		WELL #:		55	RRCID ->	222942	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6560 - 6690		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		15	RRCID ->	223093	COMPL. DATE	09/26/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6631 - 6754		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	29	N	29	-0-	-0-		3 1	26 3		Y	-0-			-0-

VT M. MARTIN ST OF TX		WELL #:		4902	RRCID ->	223556	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6753 - 6932		
09	5	N	5	-0-	-0-		1 1	4 3		N	-0-			-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124					N	-0-			-0-
11	155	N	155	-0-	-0-		155 3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-		7 3			N	-0-			-0-
02	140	N	64	-0-	-76		19 1	45 3		N	-0-			-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6601	RRCID ->	223567	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6646 - 6866		
09	366	N	366	-0-	-0-		56 1	310 3		N	-0-			-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	540	N	540	-0-	-0-		540 3			N	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-		22 1	51 3		N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		56	RRCID ->	223751	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6579 - 6704		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		63	RRCID ->	224044	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6504 - 6619		
09	11	N	11	-0-	-0-		11 1			Y	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-		10 1	77 3		Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		41	RRCID ->	224290	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6614 - 6740		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 99		WELL #:		61	RRCID ->	224295	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6770 -	6806
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 68-B		WELL #:		1	RRCID ->	224305	COMPL. DATE	11/29/2006	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6558 -	6804
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	6 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		62	RRCID ->	224417	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6570 -	6685
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	156	3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 70-B		WELL #:		1	RRCID ->	224684	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	6960	PERF.	6017 -	6431
09	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-			-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	126	3	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	-0-	270	3	N	-0-			-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #:		34	RRCID ->	224729	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6552 -	6702
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	124	3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #:		1	RRCID ->	224733	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5839 -	6333
09	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	3	N	-0-			-0-
10	310 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		58	RRCID ->	224971	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6646 -	6802
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
BEASLEY STATE 97		WELL #: 57		RRCID -> 225039		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	24	1	182	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 67		RRCID -> 225136		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 64		RRCID -> 225665		COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	52	1	392	3	Y	-0-					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 7901		RRCID -> 225797		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930								
09	330	N	211	-0-	-119	32	1	179	3	N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	397	1	916	3	N	-0-					-0-

VT MARTIN TRUST'S ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 225842		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6649 - 6877								
09	450	N	411	-0-	-39	62	1	349	3	N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	886	N	886	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	210	1	484	3	N	-0-					-0-

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6602		RRCID -> 226007		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845								
09	510	N	355	-0-	-155	54	1	301	3	N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	156	1	361	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97		WELL #: 68		RRCID -> 226160		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641								
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY STATE 97		WELL #: 36		RRCID -> 226161		COMPL. DATE 02/23/2007		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 1	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

VT MANNY 2292		WELL #: 4		RRCID -> 226246		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	155 1	419 3	Y	-0-	3
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	125 1	379 3	Y	-0-	3
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	150 1	297 3	Y	-0-	3
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	184 1	369 3	Y	-0-	3
01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	314 1	362 3	Y	-0-	3
02	440 N	440	-0-	-0-	-0-	169 1	271 3	Y	-0-	-0-

MEADOR STATE		WELL #: 7		RRCID -> 226257		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	119 1	888 3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS 106		WELL #: 4		RRCID -> 226422		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6172 - 6433		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	4 1	9 3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	-0-
12	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 3	N	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX 53-A		WELL #: 2		RRCID -> 226794		COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354		
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 3		N	-0-	-0-
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VT MANNY 2292		WELL #: 1		RRCID -> 226804		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367		
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	40 1	108 3	Y	-0-	6
10	248 N	160	-0-	-88	-0-	40 1	120 3	Y	-0-	6
11	150 N	93	-0-	-57	-0-	31 1	62 3	Y	-0-	6
12	112 N	112	-0-	-0-	-0-	37 1	75 3	Y	-0-	6
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	53 1	62 3	Y	-0-	6
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	51 1	81 3	Y	-0-	-0-

VT MANNY ST OF TX 1138		WELL #: 1		RRCID -> 226872		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424		
09	300 N	297	-0-	-3	-0-	80 1	217 3	Y	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	78 1	235 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	107 1	212 3	Y	-0-	-0-
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	106 1	214 3	Y	-0-	-0-
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	141 1	162 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	252	-0-	-56	-0-	97 1	155 3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		2	RRCID ->	226874	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7203 - 7332		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	357	-0-	-213	-0-	96	1	261	3	Y	-0-			3
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	130	1	394	3	Y	-0-			3
11	450 N	409	-0-	-41	-0-	137	1	272	3	Y	-0-			3
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	127	1	255	3	Y	-0-			3
01	495 N	495	-0-	-0-	-0-	230	1	265	3	Y	-0-			3
02	392 N	369	-0-	-23	-0-	142	1	227	3	Y	-0-	3	1	-0-

MEADOR STATE		WELL #:		14	RRCID ->	227366	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6531 - 6647		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	21	1	199	3	Y	-0-			-0-

MEADOR STATE		WELL #:		13	RRCID ->	227502	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6526 - 6670		
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	62	1	462	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		54	RRCID ->	227543	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6722 - 6848		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	28	1	209	3	Y	-0-			-0-

SAUNDERS-STATE 108		WELL #:		7	RRCID ->	227556	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6452 - 6475		
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-

VT MANRY 2292		WELL #:		3	RRCID ->	227872	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7267 - 7407		
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	38	1	103	3	Y	-0-			1
10	153 N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	3	Y	-0-			1
11	124 N	124	-0-	-0-	-0-	42	1	82	3	Y	-0-			1
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	49	1	98	3	Y	-0-			1
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	89	1	102	3	Y	-0-			1
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	63	1	101	3	Y	-0-	1	1	-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		8	RRCID ->	228133	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7165 - 7303		
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	73	1	198	3	Y	-0-			3
10	434 N	265	-0-	-169	-0-	66	1	199	3	Y	-0-			3
11	360 N	260	-0-	-100	-0-	87	1	173	3	Y	-0-			3
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	100	1	201	3	Y	-0-			3
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	167	1	193	3	Y	-0-			3
02	252 N	241	-0-	-11	-0-	92	1	149	3	Y	-0-	3	1	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978							
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		69	RRCID ->	228454	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6665 - 6796	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	45 1	338 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		15	RRCID ->	228828	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6582 - 6722	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	66 1	641 3	Y	-0-	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #:		5	RRCID ->	229001	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	7560 PERF. 7206 - 7351	
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	82 1	221 3	Y	-0-	3	
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	62 1	187 3	Y	-0-	3	
11	349 N	349	-0-	-0-	-0-	117 1	232 3	Y	-0-	3	
12	326 N	326	-0-	-0-	-0-	108 1	218 3	Y	-0-	3	
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	137 1	158 3	Y	-0-	3	
02	280 N	270	-0-	-10	-0-	104 1	166 3	Y	-0-	-0-	

VT MANRY 2292		WELL #:		7	RRCID ->	229036	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	7610 PERF. 7280 - 7422	
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	96 1	260 3	Y	-0-	1	
10	403 N	344	-0-	-59	-0-	86 1	258 3	Y	-0-	1	
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	107 1	212 3	Y	-0-	1	
12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	118 1	237 3	Y	-0-	1	
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	181 1	210 3	Y	-0-	1	
02	308 N	294	-0-	-14	-0-	113 1	181 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		19	RRCID ->	229377	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	6900 PERF. 6610 - 6745	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	155 1	1160 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98		WELL #:		70	RRCID ->	229378	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	7000 PERF. 6634 - 6754	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 3	Y	-0-	-0-	

MEADOR STATE		WELL #:		16	RRCID ->	229591	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6913 PERF. 6544 - 6660	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	81 1	785 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VT MANRY 2292		WELL #: 9		RRCID -> 230030		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7172 - 7308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	99 1	268 3	Y	-0-			3
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	93 1	283 3	Y	-0-			3
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	151 1	297 3	Y	-0-			3
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	145 1	291 3	Y	-0-			3
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	181 1	208 3	Y	-0-			3
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	143 1	231 3	Y	-0-	3 1		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 6		RRCID -> 230356		COMPL. DATE 08/15/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318			
09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	32 1	87 3	Y	-0-			3
10	341 N	6	-0-	-335	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			3
11	285 N	285	-0-	-0-	-0-	96 1	189 3	Y	-0-			3
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	82 1	165 3	Y	-0-			3
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	98 1	113 3	Y	-0-			3
02	280 N	120	-0-	-160	-0-	46 1	74 3	Y	-0-	3 1		-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 10		RRCID -> 230549		COMPL. DATE 08/30/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7251 - 7392			
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	97 1	261 3	Y	-0-			8
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	65 1	197 3	Y	-0-			8
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	64 1	126 3	Y	-0-			8
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	91 1	184 3	Y	-0-			8
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	126 1	145 3	Y	-0-			8
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	48 1	77 3	Y	-0-	8 1		-0-

PALAFOX 59		WELL #: 2		RRCID -> 230727		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6458 - 6644			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COX 1047		WELL #: 1		RRCID -> 230739		COMPL. DATE 08/18/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-			-0-
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	51 1	380 3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 11		RRCID -> 231017		COMPL. DATE 09/20/2007			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7180 - 7312			
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	68 1	184 3	Y	-0-			8
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	82 1	248 3	Y	-0-			8
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	115 1	228 3	Y	-0-			8
12	373 N	373	-0-	-0-	-0-	124 1	249 3	Y	-0-			8
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-	159 1	184 3	Y	-0-			8
02	280 N	219	-0-	-61	-0-	84 1	135 3	Y	-0-	8 1		-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 9		RRCID -> 231214		COMPL. DATE 08/31/2007			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT MANRY 2292		WELL #:		12		RRCID -> 231959		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7264 - 7404				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	71	1	193	3	Y	-0-			3
10	372 N	92	-0-	-280	-0-	23	1	69	3	Y	-0-			3
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	75	1	147	3	Y	-0-			3
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	62	1	125	3	Y	-0-			3
01	251 N	251	-0-	-0-	-0-	116	1	135	3	Y	-0-			3
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	94	1	151	3	Y	-0-	3	1	-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		9		RRCID -> 232467		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		18		RRCID -> 232770		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		28		RRCID -> 232778		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN 3		WELL #:		3		RRCID -> 232779		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206				
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44	1	234	3	Y	-0-			-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
11	272 N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	5	1	230	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		45		RRCID -> 232782		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	47	1	355	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		14		RRCID -> 233067		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7260 - 7407				
09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	102	1	276	3	Y	-0-			3
10	357 N	357	-0-	-0-	-0-	89	1	268	3	Y	-0-			3
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	139	1	273	3	Y	-0-			3
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	151	1	303	3	Y	-0-			3
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	194	1	223	3	Y	-0-			3
02	392 N	317	-0-	-75	-0-	122	1	195	3	Y	-0-	3	1	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #:		65	RRCID ->	233160	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6667 - 6796					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	20	1	146	3	Y	-0-					-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		13	RRCID ->	233200	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7217 - 7377					
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	6	1	15	3	Y	-0-					3
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
11	120 N	110	-0-	-10	-0-	37	1	73	3	Y	-0-					3
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	Y	-0-					3
01	176 N	176	-0-	-0-	-0-	82	1	94	3	Y	-0-					3
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	24	1	40	3	Y	-0-	3	1			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		17	RRCID ->	233908	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 7303 - 7454					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

VT MANRY 2292		WELL #:		15	RRCID ->	233970	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	7710	PERF. 7362 - 7486					
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	3	Y	-0-					3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
11	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					3
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	28	1	58	3	Y	-0-					3
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	3	Y	-0-					3
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	48	1	76	3	Y	-0-	3	1			-0-

OWEN 4		WELL #:		3	RRCID ->	234817	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	7430	PERF. 7189 - 7334					
09	174 N	174	-0-	-0-	-0-	28	1	146	3	N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #:		33	RRCID ->	234827	COMPL. DATE	10/13/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6195 - 6468					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		15	RRCID ->	234831	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	6650	PERF. 6445 - 6474					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #:		74	RRCID ->	234913	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	6981	PERF.	6624 -	6750
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	12 1	90 3	Y	-0-		-0-	

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #:		5	RRCID ->	234926	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	7770	PERF.	7301 -	7449
09	515 N	515	-0-	-0-	-0-	-0-	139 1	376 3	Y	-0-		-0-	
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	138 1	416 3	Y	-0-		-0-	
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	-0-	232 1	459 3	Y	-0-		-0-	
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	243 1	489 3	Y	-0-		-0-	
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	-0-	281 1	325 3	Y	-0-		-0-	
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	-0-	251 1	404 3	Y	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 110		WELL #:		13	RRCID ->	235040	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6351 -	6378
09	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	51 3	Y	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		37	RRCID ->	235042	COMPL. DATE	11/01/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6419 -	6435
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		81	RRCID ->	235512	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6136 -	6311
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	11 3	Y	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #:		22	RRCID ->	235897	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6220 -	6495
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #:		17	RRCID ->	236431	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6208 -	6309
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-		-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
VT MANRY 2292		WELL #: 18		RRCID -> 236503		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	3	Y	-0-			1
10	155 N	128	-0-	-27	-0-	32	1	96	3	Y	-0-			1
11	150 N	111	-0-	-39	-0-	37	1	74	3	Y	-0-			1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	46	1	94	3	Y	-0-			1
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	117	1	135	3	Y	-0-			1
02	112 N	71	-0-	-41	-0-	27	1	44	3	Y	-0-	1	1	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 20		RRCID -> 236512		COMPL. DATE 02/07/2008			TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 73		RRCID -> 236650		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	24	1	176	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY ST OF TX 1138		WELL #: 3		RRCID -> 236707		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531					
09	330 N	301	-0-	-29	-0-	81	1	220	3	Y	-0-			-0-
10	310 N	284	-0-	-26	-0-	71	1	213	3	Y	-0-			-0-
11	330 N	220	-0-	-110	-0-	74	1	146	3	Y	-0-			-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	57	1	116	3	Y	-0-			-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	162	1	187	3	Y	-0-			-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	126	1	202	3	Y	-0-			-0-

VT MANRY 2292		WELL #: 16		RRCID -> 237024		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419					
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	29	1	77	3	Y	-0-			3
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	3	Y	-0-			3
11	120 N	116	-0-	-4	-0-	39	1	77	3	Y	-0-			3
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	50	1	100	3	Y	-0-			3
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	58	1	67	3	Y	-0-			3
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	42	1	67	3	Y	-0-	3	1	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 54		RRCID -> 237478		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 43		RRCID -> 238164		COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	46	1	344	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT PALAFOX EXPLORATION CO.		WELL #: 1502		RRCID -> 238468		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

VT J. MARTIN ST OF TX		WELL #: 6603		RRCID -> 240259		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786			
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	50 1	282 3	N	-0-	-0-	
10	341 N	232	-0-	-109	-0-	20 1	212 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-	-0-	
02	513 N	513	-0-	-0-	-0-	155 1	358 3	N	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6002		RRCID -> 240283		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552			
09	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-	-0-	
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 3		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 70		RRCID -> 240289		COMPL. DATE 12/06/2007		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	7 1	54 3	Y	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5701		RRCID -> 240379		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6442 - 6534			
09	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-	-0-	
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 3		N	-0-	-0-	
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	1 1	241 3	N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 76		RRCID -> 241011		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	1	-0-	1	-0-	1 3		Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 77		RRCID -> 241049		COMPL. DATE 03/22/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	13 1	101 3	Y	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 72		RRCID -> 241604		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	91 1	682 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 11		RRCID -> 241609		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0-	-0-	13 1	27 3	Y	-0-	-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	336 N	139	-0-	-197	-0-	16 1	123 3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 25		RRCID -> 241738		COMPL. DATE 05/21/2008		TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 21		RRCID -> 241740		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		Y	-0-	-0-
10	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7 1	16 3	Y	-0-	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3		Y	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 1		Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	168 N	4	-0-	-164	-0-	4 3		Y	-0-	-0-

COX 1047		WELL #: 2		RRCID -> 241746		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
02	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	227 1	1699 3	Y	-0-	-0-

SAUNDERS STATE 108 "A"		WELL #: 20		RRCID -> 241757		COMPL. DATE 04/12/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 241766		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		87	RRCID ->	241928	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6560 - 6584			
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		11	RRCID ->	241932	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6151 - 6430			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAUNDERS 108		WELL #:		16	RRCID ->	241933	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	6650	PERF.	6245 - 6511			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN 4		WELL #:		4	RRCID ->	241938	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7122 - 7256			
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	60	1	315	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	11	1	351	3	Y	-0-			-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	357	3	Y	-0-			-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	6	1	288	3	Y	-0-			-0-

VT MARIN TRUST'S ST OF TX		WELL #:		6603	RRCID ->	242011	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	7160	PERF.	6770 - 6798			
09	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	205	1	1145	3	N	-0-			-0-
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	118	1	1257	3	N	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-			-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	43	1	157	3	N	-0-			-0-
01	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2503	3			N	-0-			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	474	1	1094	3	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #:		36	RRCID ->	242097	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6128 - 6392			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 109		WELL #:		42	RRCID ->	242198	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6468 - 6481			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
OWEN 3		WELL #: 6		RRCID -> 242222		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	16	1	84	3	Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	3	Y	-0-
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	Y	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	Y	-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	5	3			Y	-0-

PALAFOX 109		WELL #: 45		RRCID -> 243664		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105		WELL #: 46		RRCID -> 243714		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	175 N	175	-0-	-0-	-0-	21	1	154	3	Y	-0-

PALAFOX STATE 107		WELL #: 40		RRCID -> 244622		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COX 1047		WELL #: 5		RRCID -> 244636		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-
11	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	126	1	942	3	Y	-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 5		RRCID -> 244641		COMPL. DATE 10/04/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN 3		WELL #: 7		RRCID -> 245170		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208			
09	270 N	249	-0-	-21	-0-	40	1	209	3	Y	-0-
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-
11	270 N	244	-0-	-26	-0-	7	1	237	3	Y	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	3	Y	-0-
01	242 N	242	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	-0-
02	224 N	196	-0-	-28	-0-	4	1	192	3	Y	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
RETTIG, MABEL		WELL #: L 45A		RRCID -> 247265		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6802 - 6912		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	655	-0-	-35	-0-	186	1	469	3	Y	-0-	-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	96	1	567	3	Y	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	-0-	167	1	492	3	Y	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	476	3	Y	-0-	-0-
01	712 N	712	-0-	-0-	-0-	135	1	577	3	Y	-0-	-0-
02	616 N	550	-0-	-66	-0-	224	1	326	3	Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 92		RRCID -> 247280		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 6717		PERF. 6451 - 6481		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	-0-

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX "C"		WELL #: 5601		RRCID -> 247299		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 6712		PERF. 5942 - 5952		
09	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-	-0-
*02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 69		RRCID -> 247387		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6387 - 6410		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	20	1	147	3	N	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292		WELL #: 90		RRCID -> 247388		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6404 - 6440		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876		WELL #: 68		RRCID -> 247420		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 6189 - 6290		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-	-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 53		RRCID -> 247494		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 7029		PERF. 6772 - 6791		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.// 52211 060		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B		WELL #: 6		RRCID -> 247807		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801				
M	O	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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-		77 1		Y	-0-	-0-	
10	31 N	12	-0-	-19	-0-		4 1	8 3	Y	-0-	-0-	
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-		472 3		Y	-0-	-0-	
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 1		Y	-0-	-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7 3		Y	-0-	-0-	
02	448 N	31	-0-	-417	-0-		4 1	27 3	Y	-0-	-0-	

VT FASKEN, L. & M. ST OF TX		WELL #: 6203		RRCID -> 248057		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6470 - 6546				
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-		335 3		N	-0-	-0-	
10	248 N	113	-0-	-135	-0-		113 3		N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-		218 3		N	-0-	-0-	
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31 3		N	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 82		RRCID -> 248283		COMPL. DATE 06/12/2009		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-		7 1	54 3	Y	-0-	-0-	

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104		WELL #: 66		RRCID -> 248442		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-		2 1	12 3	Y	-0-	-0-	

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182		WELL #: 91		RRCID -> 248487		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6562 - 6596				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 3		Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	-0-	

OWEN 3		WELL #: 5		RRCID -> 249197		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251				
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-		58 1	306 3	Y	-0-	-0-	
10	465 N	403	-0-	-62	-0-		403 3		Y	-0-	-0-	
11	390 N	366	-0-	-24	-0-		11 1	355 3	Y	-0-	-0-	
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		23 1	309 3	Y	-0-	-0-	
01	383 N	383	-0-	-0-	-0-		14 1	369 3	Y	-0-	-0-	
02	336 N	304	-0-	-32	-0-		6 1	298 3	Y	-0-	-0-	

COX 96		WELL #: 6		RRCID -> 250089		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-		2081 3		N	-0-	-0-	

 LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

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
09	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30	1	165	3	N	-0-			-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 VT ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	23	1	129	3	N	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MIDDLETON OIL COMPANY 565000
 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 057775 COMPL. DATE 06/24/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	120 N	74	-0-	-46	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	2	N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	N	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	5	1	170	2	N	-0-			-0-
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-			-0-

 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

09	600 N	516	-0-	-84	-0-	13	1	503	2	N	-0-			-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-			-0-
11	540 N	465	-0-	-75	-0-	14	1	451	2	N	-0-			-0-
12	527 N	484	-0-	-43	-0-	13	1	471	2	N	-0-			-0-
01	527 N	456	-0-	-71	-0-	13	1	443	2	N	-0-			-0-
02	448 N	421	-0-	-27	-0-	11	1	410	2	N	-0-			-0-

 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

09	1140 N	883	-0-	-257	-0-	22	1	861	2	N	-0-			-0-
10	896 N	896	-0-	-0-	-0-	22	1	874	2	N	-0-			-0-
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	25	1	821	2	N	-0-			-0-
12	899 N	883	-0-	-16	-0-	24	1	859	2	N	-0-			-0-
01	899 N	852	-0-	-47	-0-	24	1	828	2	N	-0-			-0-
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	22	1	855	2	N	-0-			-0-

 MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	N	-0-			-0-
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	13	1	523	2	N	-0-			-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	17	1	566	2	N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	423	2	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	374	2	N	-0-			-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	13	1	478	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	060710	COMPL. DATE	09/24/1973	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	416	-0-	-4	-0-		10	1	406	2	N	-0-			-0-
10	415 N	415	-0-	-0-	-0-		10	1	405	2	N	-0-			-0-
11	420 N	252	-0-	-168	-0-		7	1	245	2	N	-0-			-0-
12	434 N	216	-0-	-218	-0-		6	1	210	2	N	-0-			-0-
01	403 N	292	-0-	-111	-0-		8	1	284	2	N	-0-			-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-		8	1	301	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	060711	COMPL. DATE	10/13/1973	TOTAL DEPTH	6932	PERF.	N/A			
09	630 N	510	-0-	-120	-0-		13	1	497	2	N	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-		14	1	544	2	N	-0-			-0-
11	600 N	470	-0-	-130	-0-		14	1	456	2	N	-0-			-0-
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-		15	1	539	2	N	-0-			-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-		14	1	486	2	N	-0-			-0-
02	448 N	425	-0-	-23	-0-		11	1	414	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C-		WELL #:		1	RRCID ->	060712	COMPL. DATE	10/16/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	360 N	324	-0-	-36	-0-		8	1	316	2	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-		7	1	257	2	N	-0-			-0-
11	270 N	236	-0-	-34	-0-		7	1	229	2	N	-0-			-0-
12	341 N	215	-0-	-126	-0-		6	1	209	2	N	-0-			-0-
01	279 N	265	-0-	-14	-0-		7	1	258	2	N	-0-			-0-
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-		6	1	241	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		2	RRCID ->	060746	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	N/A			
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-		8	1	317	2	N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-		8	1	309	2	N	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-		7	1	249	2	N	-0-			-0-
12	310 N	270	-0-	-40	-0-		7	1	263	2	N	-0-			-0-
01	310 N	247	-0-	-63	-0-		7	1	240	2	N	-0-			-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-		7	1	283	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR.		WELL #:		4	RRCID ->	060785	COMPL. DATE	07/23/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	150 N	92	-0-	-58	-0-		2	1	90	2	N	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-		3	1	106	2	N	-0-			-0-
11	120 N	112	-0-	-8	-0-		3	1	109	2	N	-0-			-0-
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-		3	1	115	2	N	-0-			-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-		3	1	114	2	N	-0-			-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-		3	1	115	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		3	RRCID ->	060797	COMPL. DATE	08/07/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	N/A			
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-		14	1	543	2	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-		13	1	525	2	N	-0-			-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-		14	1	450	2	N	-0-			-0-
12	527 N	518	-0-	-9	-0-		14	1	504	2	N	-0-			-0-
01	527 N	475	-0-	-52	-0-		13	1	462	2	N	-0-			-0-
*02	523 N	523	-0-	-0-	-0-		13	1	510	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	060879	COMPL. DATE	05/05/1973	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-		12	1	479	2	N	-0-			-0-
10	517 N	517	-0-	-0-	-0-		13	1	504	2	N	-0-			-0-
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-		11	1	368	2	N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-		13	1	452	2	N	-0-			-0-
01	432 N	432	-0-	-0-	-0-		12	1	420	2	N	-0-			-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-		10	1	369	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB							
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		1	RRCID ->	060880	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	7271	PERF. N/A					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	270 N	249	-0-	-21	-0-	7	1	242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	279 N	211	-0-	-68	-0-	6	1	205	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	147	-0-	-101	-0-	4	1	143	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	224 N	151	-0-	-73	-0-	4	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		2	RRCID ->	061471	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A					
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	4	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	210 N	122	-0-	-88	-0-	4	1	118	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	186 N	151	-0-	-35	-0-	4	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	061636	COMPL. DATE	12/11/1974	TOTAL DEPTH	7018	PERF. N/A					
09	1050 N	813	-0-	-237	-0-	20	1	793	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	23	1	904	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	900 N	827	-0-	-73	-0-	24	1	803	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	877 N	877	-0-	-0-	-0-	24	1	853	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	946 N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	21	1	800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		2	RRCID ->	061637	COMPL. DATE	08/10/1974	TOTAL DEPTH	7000	PERF. N/A					
09	390 N	27	-0-	-363	-0-	1	1	26	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	372 N	86	-0-	-286	-0-	2	1	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	150 N	119	-0-	-31	-0-	3	1	116	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

COX, G.A.		WELL #:		1	RRCID ->	061726	COMPL. DATE	07/05/1974	TOTAL DEPTH	6932	PERF. N/A					
09	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F-		WELL #:		3	RRCID ->	061875	COMPL. DATE	11/25/1974	TOTAL DEPTH	7150	PERF. N/A					
09	330 N	236	-0-	-94	-0-	6	1	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	-0-	7	1	227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	196 N	153	-0-	-43	-0-	4	1	149	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E-		WELL #:		3	RRCID ->	061876	COMPL. DATE	10/24/1974	TOTAL DEPTH	7025	PERF. N/A					
09	570 N	516	-0-	-54	-0-	13	1	503	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	16	1	641	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16	1	545	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	15	1	537	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	368	-0-	-221	-0-	10	1	358	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	396	-0-	-136	-0-	10	1	386	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		6	RRCID ->	061878	COMPL. DATE	04/09/1975	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	390 N	314	-0-	-76	-0-			8	1	306	2	N	-0-		-0-
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-			8	1	311	2	N	-0-		-0-
11	240 N	197	-0-	-43	-0-			6	1	191	2	N	-0-		-0-
12	310 N	250	-0-	-60	-0-			7	1	243	2	N	-0-		-0-
01	310 N	214	-0-	-96	-0-			6	1	208	2	N	-0-		-0-
*02	253 N	253	-0-	-0-	-0-			6	1	247	2	N	-0-		-0-

MALTSBERGER, J.T., JR.		WELL #:		5	RRCID ->	062001	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	N/A			
09	180 N	161	-0-	-19	-0-			4	1	157	2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-			4	1	139	2	N	-0-		-0-
11	180 N	144	-0-	-36	-0-			4	1	140	2	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-			6	1	215	2	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-			7	1	259	2	N	-0-		-0-
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-			5	1	185	2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL -B-		WELL #:		3	RRCID ->	069914	COMPL. DATE	01/30/1977	TOTAL DEPTH	7013	PERF.	N/A			
09	270 N	108	-0-	-162	-0-			3	1	105	2	N	-0-		-0-
10	248 N	97	-0-	-151	-0-			2	1	95	2	N	-0-		-0-
11	90 N	87	-0-	-3	-0-			3	1	84	2	N	-0-		-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-			3	1	119	2	N	-0-		-0-
01	93 N	84	-0-	-9	-0-			2	1	82	2	N	-0-		-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-			2	1	73	2	N	-0-		-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D-		WELL #:		1	RRCID ->	070395	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	6947	PERF.	N/A			
09	390 N	363	-0-	-27	-0-			9	1	354	2	N	-0-		36
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-			10	1	394	2	N	-0-		36
11	390 N	370	-0-	-20	-0-			11	1	359	2	N	-0-		36
12	372 N	336	-0-	-36	-0-			9	1	327	2	N	-0-		36
01	403 N	339	-0-	-64	-0-			9	1	330	2	N	-0-		36
02	336 N	319	-0-	-17	-0-			8	1	311	2	N	-0-		36

MIDDLETON 25		WELL #:		1	RRCID ->	073754	COMPL. DATE	11/10/1977	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	N/A			
09	270 X	178	-0-	-92	-0-			4	1	174	2	Y	-0-		10
10	229 X	229	-0-	-0-	-0-			6	1	223	2	Y	-0-		10
11	238 X	238	-0-	-0-	-0-			7	1	231	2	Y	-0-		10
12	239 X	239	-0-	-0-	-0-			6	1	233	2	Y	-0-		10
01	218 X	218	-0-	-0-	-0-			6	1	212	2	Y	-0-		10
*02	250 X	250	-0-	-0-	-0-			6	1	244	2	Y	-0-		10

MIDDLETON		WELL #:		1	RRCID ->	073794	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A			
09	434 X	434	-0-	-0-	-0-			11	1	423	2	Y	-0-		13
10	403 X	317	-0-	-86	-0-			8	1	309	2	Y	-0-		13
11	390 X	294	-0-	-96	-0-			9	1	285	2	Y	-0-		13
12	434 X	381	-0-	-53	-0-			10	1	371	2	Y	-0-		13
01	434 X	402	-0-	-32	-0-			11	1	391	2	Y	-0-		13
02	392 X	338	-0-	-54	-0-			9	1	329	2	Y	-0-		13

MIDDLETON -16-		WELL #:		1	RRCID ->	074113	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	N/A			
09	120 X	34	-0-	-86	-0-			1	1	33	2	Y	-0-		9
10	91 X	91	-0-	-0-	-0-			2	1	89	2	Y	-0-		9
11	30 X	22	-0-	-8	-0-			1	1	21	2	Y	-0-		9
12	143 X	143	-0-	-0-	-0-			4	1	139	2	Y	-0-		9
01	136 X	136	-0-	-0-	-0-			4	1	132	2	Y	-0-		9
*02	128 X	128	-0-	-0-	-0-			3	1	125	2	Y	-0-		9

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON "6"		WELL #:		RRCID ->	076578	COMPL. DATE	05/01/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2019												

MIDDLETON -16-		WELL #:		2	RRCID ->	076599	COMPL. DATE	04/18/1978	TOTAL DEPTH	7225	PERF. N/A
09	300 X	267	-0-	-33	-0-	7 1	260 2	Y	-0-		10
10	281 X	281	-0-	-0-	-0-	7 1	274 2	Y	-0-		10
11	270 X	255	-0-	-15	-0-	7 1	248 2	Y	-0-		10
12	279 X	269	-0-	-10	-0-	7 1	262 2	Y	-0-		10
01	279 X	230	-0-	-49	-0-	6 1	224 2	Y	-0-		10
*02	270 X	270	-0-	-0-	-0-	7 1	263 2	Y	-0-		10

MIDDLETON -25-		WELL #:		2	RRCID ->	076600	COMPL. DATE	04/24/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A
09	30 X	5	-0-	-25	-0-	5 2		Y	-0-		10
10	31 X	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-		10
11	30 X	21	-0-	-9	-0-	1 1	20 2	Y	-0-		10
12	17 X	17	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-		10
01	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		10
02	28 X	19	-0-	-9	-0-	19 2		Y	-0-		10

MIDDLETON -3-		WELL #:		1	RRCID ->	077494	COMPL. DATE	07/11/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	17 1	693 2	Y	-0-		14
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	6 1	254 2	Y	-0-		14
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	10 1	326 2	Y	-0-		14
12	403 N	373	-0-	-30	-0-	10 1	363 2	Y	-0-		14
01	248 N	219	-0-	-29	-0-	6 1	213 2	Y	-0-		14
02	308 N	175	-0-	-133	-0-	4 1	171 2	Y	-0-		14

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		E 5	RRCID ->	078038	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	7050	PERF. N/A
09	390 N	11	-0-	-379	-0-	11 2		N	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	56 2	N	-0-		-0-
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-

MIDDLETON '3'		WELL #:		2	RRCID ->	078830	COMPL. DATE	10/04/1978	TOTAL DEPTH	7250	PERF. N/A
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	21 1	828 2	Y	-0-		-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	19 1	756 2	Y	-0-		-0-
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	24 1	801 2	Y	-0-		-0-
12	885 N	885	-0-	-0-	-0-	24 1	861 2	Y	-0-		-0-
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	24 1	831 2	Y	-0-		-0-
02	700 N	540	-0-	-160	-0-	14 1	526 2	Y	-0-		-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000										
MIDDLETON		WELL #:		2201	RRCID ->	080266	COMPL. DATE	12/16/1978	TOTAL DEPTH	7121	PERF.	6938 - 7069		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	810 N	678	-0-	-132	-0-		17	1	661	2	Y	-0-		11
10	690 N	690	-0-	-0-	-0-		17	1	673	2	Y	-0-		11
11	690 N	539	-0-	-151	-0-		16	1	523	2	Y	-0-		11
12	713 N	604	-0-	-109	-0-		16	1	588	2	Y	-0-		11
01	682 N	631	-0-	-51	-0-		18	1	613	2	Y	-0-		11
*02	637 N	637	-0-	-0-	-0-		16	1	621	2	Y	-0-		11

MIDDLETON		WELL #:		1401	RRCID ->	080267	COMPL. DATE	06/04/1978	TOTAL DEPTH	6966	PERF.	6775 - 6894		
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		28	1	1129	2	Y	-0-		10
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-		27	1	1065	2	Y	-0-		10
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		30	1	988	2	Y	-0-		10
12	1209 N	1088	-0-	-121	-0-		29	1	1059	2	Y	-0-		10
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-		28	1	962	2	Y	-0-		10
*02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-		26	1	976	2	Y	-0-		10

MIDDLETON FEE		WELL #:		2	RRCID ->	080448	COMPL. DATE	12/10/1978	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6695 - 6830		
09	300 N	257	-0-	-43	-0-		6	1	251	2	Y	-0-		1
10	279 N	275	-0-	-4	-0-		7	1	268	2	Y	-0-		1
11	270 N	242	-0-	-28	-0-		7	1	235	2	Y	-0-		1
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-		8	1	285	2	Y	-0-		1
01	279 N	258	-0-	-21	-0-		7	1	251	2	Y	-0-		1
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		6	1	227	2	Y	-0-		1

MIDDLETON FEE		WELL #:		3	RRCID ->	080449	COMPL. DATE	12/15/1978	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6782 - 6846		
09	690 N	518	-0-	-172	-0-		13	1	505	2	Y	-0-		3
10	558 N	550	-0-	-8	-0-		14	1	536	2	Y	-0-		3
11	600 N	565	-0-	-35	-0-		17	1	548	2	Y	-0-		3
12	527 N	513	-0-	-14	-0-		14	1	499	2	Y	-0-		3
01	558 N	493	-0-	-65	-0-		14	1	479	2	Y	-0-		3
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-		14	1	542	2	Y	-0-		3

MIDDLETON FEE		WELL #:		1	RRCID ->	080612	COMPL. DATE	12/17/1978	TOTAL DEPTH	6788	PERF.	6563 - 6671		
09	960 N	423	-0-	-537	-0-		10	1	413	2	Y	-0-		3
10	446 N	446	-0-	-0-	-0-		11	1	435	2	Y	-0-		3
11	390 N	389	-0-	-1	-0-		11	1	378	2	Y	-0-		3
12	434 N	415	-0-	-19	-0-		11	1	404	2	Y	-0-		3
01	434 N	420	-0-	-14	-0-		12	1	408	2	Y	-0-		3
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-		10	1	385	2	Y	-0-		3

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		4	RRCID ->	084375	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	6980	PERF.	6690 - 6799
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		98

PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2024 - WELL PLUGGED 03/12/24

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON FEE		WELL #:		4	RRCID ->	092019	COMPL. DATE	12/14/1981	TOTAL DEPTH	6853	PERF.	6610 - 6770
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09		390 N	338	-0-	-52	-0-	8 1	330 2	Y	-0-		1
10		506 N	506	-0-	-0-	-0-	13 1	493 2	Y	-0-		1
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	11 1	363 2	Y	-0-		1
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	23 1	813 2	Y	-0-		1
01		974 N	974	-0-	-0-	-0-	27 1	947 2	Y	-0-		1
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	24 1	915 2	Y	-0-		1

MIDDLETON FEE		WELL #:		5	RRCID ->	092020	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6648 - 6772
09		900 N	745	-0-	-155	-0-	18 1	727 2	Y	-0-		15
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	20 1	768 2	Y	-0-		15
11		840 N	1	-0-	-839	-0-	1 2		Y	-0-		15
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		15
01		775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		15
02		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		15

MIDDLETON FEE		WELL #:		6	RRCID ->	092021	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	6840	PERF.	6622 - 6740
09		810 N	687	-0-	-123	-0-	17 1	670 2	Y	-0-		3
10		730 N	730	-0-	-0-	-0-	18 1	712 2	Y	-0-		3
11		720 N	666	-0-	-54	-0-	19 1	647 2	Y	-0-		3
12		713 N	688	-0-	-25	-0-	19 1	669 2	Y	-0-		3
01		744 N	651	-0-	-93	-0-	18 1	633 2	Y	-0-		3
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	17 1	659 2	Y	-0-		3

MIDDLETON		WELL #:			RRCID ->	092022	COMPL. DATE	11/02/1980	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7071 - 7179
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43

MIDDLETON		WELL #:		2002	RRCID ->	092023	COMPL. DATE	01/14/1981	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	6814 - 6942
09		793 N	793	-0-	-0-	-0-	19 1	774 2	Y	-0-		17
10		978 N	978	-0-	-0-	-0-	24 1	954 2	Y	-0-		17
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	819 2	Y	-0-		17
12		967 N	967	-0-	-0-	-0-	26 1	941 2	Y	-0-		17
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	26 1	920 2	Y	-0-		17
02		783 N	783	-0-	-0-	-0-	20 1	763 2	Y	-0-		17

MIDDLETON, TRIPHENE "E"		WELL #:		6	RRCID ->	093416	COMPL. DATE	04/27/1981	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6712 - 6820
09		510 N	460	-0-	-50	-0-	11 1	449 2	N	-0-		-0-
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	14 1	549 2	N	-0-		-0-
11		540 N	540	-0-	-0-	-0-	16 1	524 2	N	-0-		-0-
12		526 N	526	-0-	-0-	-0-	14 1	512 2	N	-0-		-0-
01		527 N	418	-0-	-109	-0-	12 1	406 2	N	-0-		-0-
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	11 1	428 2	N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2022

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000												
BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		7	RRCID ->	144319	COMPL. DATE	01/06/1993	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6688 - 6708				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2		N	-0-					-0-
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2		N	-0-					-0-
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2		N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	2		N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		8	RRCID ->	146423	COMPL. DATE	05/01/1993	TOTAL DEPTH	6882	PERF.	6532 - 6654				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26		WELL #:		3	RRCID ->	171051	COMPL. DATE	11/16/1998	TOTAL DEPTH	7093	PERF.	6718 - 6836				
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-				143
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	12	1	471	2	N	-0-				143
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	15	1	509	2	N	-0-				143
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	18	1	667	2	N	-0-				143
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	511	2	N	-0-				143
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	14	1	541	2	N	-0-				143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL		WELL #:		F 4	RRCID ->	199392	COMPL. DATE	01/20/2004	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7075 - 7100				
09	840	N	563	-0-	-277	-0-	14	1	549	2	N	-0-				-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	15	1	578	2	N	-0-				-0-
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	15	1	501	2	N	-0-				-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	N	-0-				-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	16	1	568	2	N	-0-				-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	-0-				-0-

MEADOR, BEASLEY "A"		WELL #:		9	RRCID ->	205422	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6568 - 6746				
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2		N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E		WELL #:		7	RRCID ->	214718	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	7192	PERF.	6917 - 6941				
09	930	N	706	-0-	-224	-0-	17	1	689	2	N	-0-				15
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	18	1	712	2	N	-0-				15
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	19	1	633	2	N	-0-				15
12	744	N	641	-0-	-103	-0-	17	1	624	2	N	-0-				15
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	19	1	643	2	N	-0-				15
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	621	2	N	-0-				15

BEASLEY-MEADOR "B"		WELL #:		12	RRCID ->	226026	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6522 - 6640				
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	2		N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2		N	-0-					-0-
11	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2		N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2		N	-0-					-0-
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2		N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000											
BEASLEY-MEADOR "A"		WELL #:		11	RRCID ->	226102	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6618 - 6718			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	773	-0-	-217	-0-		773	2		N	-0-				-0-
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-		821	2		N	-0-				-0-
11	960 N	783	-0-	-177	-0-		783	2		N	-0-				-0-
12	806 N	387	-0-	-419	-0-		387	2		N	-0-				-0-
01	806 N	481	-0-	-325	-0-		481	2		N	-0-				-0-
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-		798	2		N	-0-				-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	233235	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	6798	PERF.	6528 - 6638			
09	750 N	618	-0-	-132	-0-		15	1	603	2	N	-0-			19
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-		15	1	576	2	N	-0-			19
11	570 N	484	-0-	-86	-0-		14	1	470	2	N	-0-			19
12	651 N	461	-0-	-190	-0-		12	1	449	2	N	-0-			19
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-		18	1	630	2	N	-0-			19
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-		14	1	546	2	N	-0-			19

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2801	RRCID ->	233639	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6598 - 6704			
09	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-		40	1	1605	2	N	-0-			38
10	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-		47	1	1833	2	N	-0-			38
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-		44	1	1451	2	N	-0-			38
12	1333 N	1238	-0-	-95	-0-		33	1	1205	2	N	-0-			38
01	1333 N	1030	-0-	-303	-0-		29	1	1001	2	N	-0-			38
02	1204 N	1027	-0-	-177	-0-		26	1	1001	2	N	-0-			38

MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		2701	RRCID ->	260748	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6598 - 6692			
09	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-		41	1	1632	2	N	-0-			120
10	1550 N	1317	-0-	-233	-0-		33	1	1284	2	N	-0-			120
11	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		49	1	1626	2	N	-0-			120
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-		50	1	1798	2	N	-0-			120
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		44	1	1529	2	N	-0-			120
*02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-		40	1	1525	2	N	-0-			120

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		4	RRCID ->	260749	COMPL. DATE	12/23/2010	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6652 - 6742			
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-		30	1	1185	2	N	-0-			59
10	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-		32	1	1257	2	N	-0-			59
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-		35	1	1165	2	N	-0-			59
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-		35	1	1268	2	N	-0-			59
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		41	1	1430	2	N	-0-			59
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		34	1	1305	2	N	-0-			59

TRIPHENE MIDDLETON "D"		WELL #:		5	RRCID ->	260829	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6621 - 6731			
09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		45	1	1777	2	N	-0-			42
10	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		49	1	1914	2	N	-0-			42
11	1110 N	1030	-0-	-80	-0-		30	1	1000	2	N	-0-			42
12	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-		46	1	1644	2	N	-0-			42
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		44	1	1528	2	N	-0-			42
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		30	1	1137	2	N	-0-			42

UVALLE STATE		WELL #:		1H	RRCID ->	260904	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	6833	PERF.	8906 - 11026			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
MIDDLETON OIL COMPANY		//CONT.//		565000								
MIDDLETON, TRIPHENE		WELL #:		3001	RRCID ->	270189	COMPL. DATE	11/20/2012	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6600 - 7020	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	785	-0-	-265	-0-	19 1	766 2	N	-0-		14
10		806 N	779	-0-	-27	-0-	19 1	760 2	N	-0-		14
11		870 N	554	-0-	-316	-0-	16 1	538 2	N	-0-		14
12		806 N	758	-0-	-48	-0-	20 1	738 2	N	-0-		14
01		775 N	677	-0-	-98	-0-	19 1	658 2	N	-0-		14
*02		620 N	620	-0-	-0-	-0-	16 1	604 2	N	-0-		14

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915				COMPL. DATE		TOTAL DEPTH			PERF. 6532 - 6716	
FASKEN		WELL #:		2	RRCID ->	212450	05/15/2005					
09		150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10		155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-		-0-
11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FASKEN		WELL #:		1	RRCID ->	212452	COMPL. DATE	05/02/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6563 - 6753
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-	-0-
10		155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		3	RRCID ->	214161	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6422 - 6598
09		90 N	77	-0-	-13	-0-	77 3		N	-0-	-0-
10		93 N	79	-0-	-14	-0-	79 3		N	-0-	-0-
11		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-	-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		N	-0-	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		4	RRCID ->	214771	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6106 - 6514
09		120 N	115	-0-	-5	-0-	115 3		N	-0-	-0-
10		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 3		N	-0-	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-	-0-
12		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 3		N	-0-	-0-
01		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709 3		N	-0-	-0-
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-	-0-

FASKEN		WELL #:		10	RRCID ->	214775	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6490 - 6674
09		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3		N	-0-	-0-
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		N	-0-	-0-
11		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-	-0-
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		N	-0-	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-	-0-
02		112 N	15	-0-	-97	-0-	15 3		N	-0-	-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN				WELL #: 5	RRCID -> 215045	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6296	- 6550			
M	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
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 6	RRCID -> 215053	COMPL. DATE 08/22/2005	TOTAL DEPTH 7107	PERF. 5850	- 6474			
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 9	RRCID -> 215098	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 5890	- 6312			
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN				WELL #: 7	RRCID -> 215193	COMPL. DATE 09/29/2005	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6356	- 6635			
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 19	RRCID -> 215215	COMPL. DATE 11/18/2005	TOTAL DEPTH 6912	PERF. 6364	- 6616			
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 15	RRCID -> 215216	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 6603	PERF. 6059	- 6217			
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 17	RRCID -> 215217	COMPL. DATE 11/01/2005	TOTAL DEPTH 6612	PERF. 6140	- 6296			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
FASKEN B		WELL #:		14	RRCID ->	215218	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6198 - 6287
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154 3		N	-0-			-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 3		N	-0-			-0-
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		11	RRCID ->	215223	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	6315 - 6587
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827 3		N	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		13	RRCID ->	215241	COMPL. DATE	10/15/2005	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	6288 - 6382
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		12	RRCID ->	216707	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6393 - 6462
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		21	RRCID ->	217386	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6238 - 6396
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		27	RRCID ->	217394	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6274 - 6346
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115 3		N	-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 3		N	-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3		N	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN, S.		WELL #:		26	RRCID ->	217426	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6640 - 6716
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 3		N	-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138 3		N	-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 3		N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 3		N	-0-			-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160 3		N	-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
FASKEN				WELL #: 18	RRCID -> 219770	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 6902	PERF. 6420	- 6516					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-			-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3	N	-0-		-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3	N	-0-		-0-			-0-
02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3	N	-0-		-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 16	RRCID -> 220017	COMPL. DATE 04/18/2006	TOTAL DEPTH 6723	PERF. 6258	- 6332					
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FASKEN				WELL #: 31	RRCID -> 222382	COMPL. DATE 07/17/2006	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6227	- 6378					
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-			-0-
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3	N	-0-		-0-			-0-
01	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-		-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3	N	-0-		-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 23	RRCID -> 222392	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 6718	PERF. 5926	- 5938					
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-		-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-		-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-		-0-			-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 22	RRCID -> 222430	COMPL. DATE 07/21/2006	TOTAL DEPTH 6642	PERF. 6050	- 6201					
09	150 N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-		-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 24	RRCID -> 222959	COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6206	- 6606					
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-		-0-			-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-			-0-
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	3	N	-0-		-0-			-0-
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-		-0-			-0-
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-		-0-			-0-

FASKEN B				WELL #: 25	RRCID -> 223060	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6340	- 6606					
09	180 N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-		-0-			-0-
10	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-		-0-			-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-		-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-		-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-		-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS)		//CONT.//		52211 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
FASKEN		WELL #:		29	RRCID ->	223066	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 6320 - 6438		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		28	RRCID ->	223067	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6046 - 6180		
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		32	RRCID ->	223089	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6418 - 6680		
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3	N	-0-			-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3	N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		34	RRCID ->	223293	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6412 - 6586		
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			-0-
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		33	RRCID ->	223304	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	7015	PERF. 6528 - 6700		
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3	N	-0-			-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3	N	-0-			-0-

FASKEN		WELL #:		30	RRCID ->	223362	COMPL. DATE	09/04/2006	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6512 - 6684		
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3	N	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-

FASKEN B		WELL #:		35	RRCID ->	225840	COMPL. DATE	02/05/2007	TOTAL DEPTH	6828	PERF. 6376 - 6526		
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3	N	-0-			-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3	N	-0-			-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-			N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
 ROSA V. BENAVIDES WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
 BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	62	1	463	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX)		//CONT.//		52211 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
BEASLEY CONNEVEY RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	091697	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 2514 - 2702	
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V., JR. ET AL		2292		WELL #:	3 C	RRCID ->	182705	COMPL. DATE	01/12/2001	TOTAL DEPTH	6882	PERF. 2872 - 2878
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

W. V. BOOTH ET AL				WELL #:	12	RRCID ->	197792	COMPL. DATE	07/07/2003	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 2838 - 2841
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

BOOTH, W. V. ET AL		2292		WELL #:	7	RRCID ->	254643	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL DEPTH	6901	PERF. 2806 - 2816
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX 2600)				52211 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
SAUNDERS 106		WELL #:		3	RRCID ->	181385	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	3602	PERF. 2581 - 2585	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LAS TIENDAS (WILCOX 2800)				52211 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
DIRKS BOOTH		WELL #:		1	RRCID ->	256646	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	6807	PERF. 2817 - 2827	
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	938	1	846	3	Y	-0-
10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	427	1	1329	3	Y	-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	392	1	1216	3	Y	-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	381	1	1166	3	Y	-0-
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	344	1	1146	3	Y	-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	114	1	1096	3	Y	-0-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS)		52215 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
BOOTH, W. V.		WELL #: B 1		RRCID -> 075410		COMPL. DATE 04/12/1977		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800)		52220 420		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
H.I. PALAFOX		WELL #: 9039		RRCID -> 181767		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 1	N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-		N	-0-		-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900)		52220 425		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978								
MEADOR STATE		WELL #: 20		RRCID -> 249033		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 2895 - 2906		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

LAUREL (975)		52299 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-C		RRCID -> 146963		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEONARDO (WILCOX)		53291 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
LEONARDO		WELL #: 3R		RRCID -> 114114		COMPL. DATE 07/11/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6489 - 6494		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LEONOR (FRIO S-5)		53297 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
ARCADIO		WELL #: 1		RRCID -> 212679		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8760 - 8782				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3	Y	-0-		101
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3	Y	-0-		101
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3	Y	-0-		101
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3	Y	-0-		101
01	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3	Y	-0-		101
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-	11 3	101

ARCADIO		WELL #: 2		RRCID -> 216346		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786				
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		57

ARCADIO		WELL #: 3		RRCID -> 219399		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808				
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEPRECHAUN (3RD PUIG)		53306 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
THOMASMA, RAY J.		WELL #: 16		RRCID -> 242207		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		6

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
DULANEY-BRUNI		WELL #: 3		RRCID -> 257483		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9426 - 9456				
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-		33
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

LEYENDECKER (6100)		53484 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC		251741										
BARRERA-LEYENDECKER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 169825		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6421 - 6427				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 154059 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 6913 - 6981

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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10402 - 10430

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10372 - 10407

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10372 - 10407

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					105

LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//	53518 265	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//	412178								
LIBRE		WELL #:	9	RRCID ->	186059	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10408 - 10438	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		57
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		57

LIBRE		WELL #:	11	RRCID ->	186070	COMPL. DATE	11/19/2001	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10435	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		27
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

LIBRE		WELL #:	8	RRCID ->	187009	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10715	PERF.10465 - 10484	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	9		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9		N	NO RPT		-0-

LIBRE		WELL #:	12	RRCID ->	197731	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		57
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		57

LIBRE		WELL #:	14	RRCID ->	211545	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10489 - 10514	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		75
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		75

LIBRE		WELL #:	13	RRCID ->	212273	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10448 - 10481	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		97
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		97

LIBRE		WELL #:	15	RRCID ->	212459	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10422 - 10448	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		137
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		137

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		18	RRCID ->	213312	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10373 - 10387			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127

LIBRE		WELL #:		19	RRCID ->	213690	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	10718	PERF.10506 - 10525			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			199
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			199

LIBRE EAST		WELL #:		1	RRCID ->	214704	COMPL. DATE	10/20/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10520 - 10544			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65

LIBRE EAST		WELL #:		3	RRCID ->	215120	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10401 - 10424			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

LIBRE		WELL #:		17	RRCID ->	216115	COMPL. DATE	12/31/2005	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10405 - 10442			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72

LIBRE		WELL #:		27	RRCID ->	216535	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10434 - 10448			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			92

LIBRE		WELL #:		16	RRCID ->	216582	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10472 - 10502			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE				WELL #: 23	RRCID -> 216709	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10400	- 10422					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

LIBRE				WELL #: 20	RRCID -> 216976	COMPL. DATE 02/07/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10400	- 10422					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			79
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			79

LIBRE				WELL #: 21	RRCID -> 217473	COMPL. DATE 02/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10480	- 10508					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			22

LIBRE				WELL #: 5R	RRCID -> 218281	COMPL. DATE 03/17/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10415	- 10436					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

LIBRE				WELL #: 28	RRCID -> 218283	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10512	- 10532					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			10

LIBRE EAST				WELL #: 8	RRCID -> 218645	COMPL. DATE 04/06/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10433	- 10452					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

LIBRE				WELL #: 24	RRCID -> 219891	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10471	- 10489					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LIBRE EAST		WELL #:		9	RRCID ->	221278	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10758	PERF.10168 - 10200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				80

LIBRE		WELL #:		32	RRCID ->	221540	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10412 - 10434				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				2

LIBRE		WELL #:		31	RRCID ->	221621	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10525 - 10555				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				33

LIBRE		WELL #:		34	RRCID ->	222129	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10490 - 10510				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				14

LIBRE		WELL #:		33	RRCID ->	222202	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10340 - 10370				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				22

LIBRE		WELL #:		35	RRCID ->	222349	COMPL. DATE	08/31/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10400 - 10419				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				25
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				25

LIBRE		WELL #:		36	RRCID ->	222399	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10391 - 10413				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				12

LIBRE (QUEEN CITY)		//CONT.//		53518 265	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
LIBRE		WELL #:		26	RRCID ->	222579	COMPL. DATE	08/20/2006	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10416 - 10435			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			4

LIBRE		WELL #:		37	RRCID ->	225664	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10560 - 10577			
09		T. A.	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LIBRE		WELL #:		25	RRCID ->	230017	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10473 - 10505			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			72
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			72

LIBRE EAST		WELL #:		10	RRCID ->	230535	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10599 - 10631			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			39
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			39

LIL MISS (PETTUS)		53567 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL							
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #:		4 C	RRCID ->	130008	COMPL. DATE	01/19/1989	TOTAL DEPTH	4716	PERF. 4596 - 4602			
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIL MISS (PETTUS 3290)		53567 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
MOFFETT L.P. EST		WELL #: 2026		RRCID -> 123154		COMPL. DATE 01/16/1987		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 3289 - 3297				
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	137	1	53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35			88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
MOFFETT, L.P.		WELL #: 4277		RRCID -> 126054		COMPL. DATE 08/08/1987		TOTAL DEPTH 3412		PERF. 3263 - 3269				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LIL MISS (P-2)		53567 606		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC		953807												
ROGERS, HERMINIA G.		WELL #: 4 T		RRCID -> 165117		COMPL. DATE 01/19/1989		TOTAL DEPTH 4716		PERF. 4644 - 4649				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LILIA (WILCOX)		53571 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652												
BRUNI, LILIA		WELL #: 1		RRCID -> 085338		COMPL. DATE 06/01/1979		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 9135 - 9264				
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			18
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-			18
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			18
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			18
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			18
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			18
BRUNI, LILIA		WELL #: 6		RRCID -> 163688		COMPL. DATE 05/21/1997		TOTAL DEPTH 9494		PERF. 9116 - 9312				
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-			-0-
10	372 N	195	-0-	-177	-0-	195	2			N	-0-			-0-
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-			-0-
12	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			-0-
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-					N	NO RPT			-0-
BRUNI-SUMMERS		WELL #: 8		RRCID -> 164874		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8982 - 9364				
09	270 N	140	-0-	-130	-0-	136	2	4	9	Y	4	4	1	7
10	DLQ G-10	162	-0-	162	162	162	2			Y	-0-			7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	162					Y	NO RPT			7
12	DLQ G-10	150	-0-	150	312	150	2			Y	-0-			7
01	DLQ G-10	145	-0-	145	457	145	2			Y	-0-			7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	457					Y	NO RPT			7

LILIA (WILCOX)		//CONT.//		53571 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
BRUNI-SUMMERS		WELL #:		11	RRCID ->	169608	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8758 - 9360			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	810	N	476	-0-	-334	-0-	462	2	14	9	Y	13	13	1	5
10	775	N	235	-0-	-540	-0-	235	2			Y	-0-			5
11	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					Y	NO RPT			5
12	496	N	225	-0-	-271	-0-	225	2			Y	-0-			5
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		10	RRCID ->	170860	COMPL. DATE	09/28/1998	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8730 - 9290			
09	2550	X	2170	-0-	-380	-0-	2104	2	66	9	Y	60	60	1	21
10	2635	X	2496	-0-	-139	-0-	2496	2			Y	-0-			21
11	2400	N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT			21
12	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	2020	2			Y	-0-			21
01	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-			21
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		16	RRCID ->	174429	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9066 - 9086			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
10	DLQ	G-10	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-			9
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	107	107					Y	NO RPT			9
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-			9
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-			9
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			9

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		15	RRCID ->	175840	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	8769 - 9352			
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	2	1	9	N	1	1	1	2
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			2
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			2
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		18	RRCID ->	177871	COMPL. DATE	06/10/2000	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	9311 - 9478			
09	1170	N	627	-0-	-543	-0-	608	2	19	9	Y	17	17	1	12
10	1147	N	558	-0-	-589	-0-	558	2			Y	-0-			12
11	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT			12
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			12
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			Y	-0-			12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		17	RRCID ->	183605	COMPL. DATE	06/02/2001	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8914 - 9600			
09	330	N	167	-0-	-163	-0-	161	2	6	9	Y	5	5	1	17
10	DLQ	G-10	191	-0-	191	191	191	2			Y	-0-			17
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	191				Y	NO RPT			17
12	DLQ	G-10	206	-0-	206	397	206	2			Y	-0-			17
01	DLQ	G-10	199	-0-	199	596	199	2			Y	-0-			17
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	596					Y	NO RPT			17

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		19	RRCID ->	184068	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9253 - 9313			
09	300	N	197	-0-	-103	-0-	191	2	6	9	Y	5	5	1	4
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	2			Y	-0-			4
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT			4
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			4
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(I) MONTHLY STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		330 N	144	-0-	-186	-0-	140 2	4 9	Y	4	4 1		5
10	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	244 2		Y	-0-			5
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	244			Y	NO RPT			5
12	DLQ	G-10	216	-0-	216	460	216 2		Y	-0-			5
01	DLQ	G-10	209	-0-	209	669	209 2		Y	-0-			5
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	669			Y	NO RPT			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

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

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

09	420	N	143	-0-	-277	-0-	139 2	4 9	N	4	4 1		5
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			5
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-			N	NO RPT			5
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 HUBBERD TRUST WELL #: 5 RRCID -> 221759 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8895 - 9061

09	90	N	97	-0-	7 B	-22799	5 1	92 2	N	-0-			1
10	93	N	56	-0-	-37 B	-22799	3 1	53 2	N	-0-			1
11	60	N	44	-0-	-16 B	-22799	2 1	42 2	N	-0-			1
12	93	N	149	-0-	56 B	-22743	9 1	140 2	N	-0-			1
01	62	N	139	-0-	77 B	-22666	7 1	132 2	N	-0-			1
02	28	N	76	-0-	48 B	-22618	4 1	72 2	N	-0-			1

LIZ (LOBO 6)		//CONT.//		54194 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		45	RRCID ->	262327	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8604 - 8614	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	72	-0-	-138 B	-45926	2	1	57	2	N	12	8 1	15
						13	9						
10	62 N	93	-0-	31 B	-45895	3	1	86	2	N	4	11 1	8
						4	9						
11	30 N	879	-0-	849 B	-45046	29	1	843	2	N	6	11 1	3
						7	9						
12	62 N	543	-0-	481 B	-44565	19	1	516	2	N	7		10
						8	9						
01	93 N	273	-0-	180 B	-44385	9	1	264	2	N	-0-		10
02	812 N	78	-0-	-734 B	-44385	3	1	63	2	N	11	10 1	11
						12	9						

LIZ (8100)		54194 330		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
HUBBERD		WELL #:		16	RRCID ->	155149	COMPL. DATE	08/17/1995	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8071 - 8106	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-		28
10	403 N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-		28
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-		28
12	398 N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	N	-0-		28
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-		28
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	3	N	-0-		28

HUBBERD, WILLIAM "C"		WELL #:		41	RRCID ->	189398	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	8214 - 8324	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	3	N	-0-		9
10	940 N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	N	-0-		9
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	37	1	901	3	N	-0-		9
12	930 N	922	-0-	-8	-0-	41	1	881	3	N	-0-		9
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	35	1	823	3	N	-0-		9
02	840 N	735	-0-	-105	-0-	31	1	704	3	N	-0-		9

HUBBERD		WELL #:		7	RRCID ->	192370	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	6612 - 6624	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HUBBERD		WELL #:		61	RRCID ->	204088	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7026 - 7047	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD		WELL #:		79	RRCID ->	214259	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8193 - 8377	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIZ (8100)		//CONT.//		54194 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD "B"				WELL #: 5	RRCID -> 210522	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8538	- 8582					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIZ (8200)				54194 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HUBBERD "B"				WELL #: 7	RRCID -> 211342	COMPL. DATE 05/24/2005	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8478	- 8566					
09	8121 X	8121	-0-	-0-	-0-	430 1	7645 2	N	42					51
						46 9								
10	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	454 1	7857 2	N	-0-					51
11	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	392 1	6858 2	N	5					56
						6 9								
12	6823 X	6823	-0-	-0-	-0-	391 1	6432 2	N	-0-					56
01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	286 1	5466 2	N	-0-					56
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	178 1	3355 2	N	-0-					56

HUBBERD "B"				WELL #: 6	RRCID -> 212827	COMPL. DATE 05/02/2005	TOTAL DEPTH 8991	PERF. 8624	- 8710					
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	77 1	1360 2	N	-0-					-0-
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	89 1	1547 2	N	-0-					-0-
11	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	88 1	1548 2	N	-0-					-0-
12	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	99 1	1619 2	N	-0-					-0-
01	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	83 1	1595 2	N	-0-					-0-
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	78 1	1471 2	N	-0-					-0-

LIZ (8840)				54194 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD TRUST				WELL #: 74	RRCID -> 215850	COMPL. DATE 11/05/2005	TOTAL DEPTH 9281	PERF. 8788	- 9024					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

LIZ (9200)				54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
HUBBERD				WELL #: 2	RRCID -> 149470	COMPL. DATE 05/23/1994	TOTAL DEPTH 10225	PERF. 8564	- 9118					
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14 1	293 3	N	-0-					-0-
10	341 N	164	-0-	-177	-0-	8 1	156 3	N	-0-					-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	10 1	244 3	N	-0-					-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	15 1	333 3	N	-0-					-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	62 1	1430 3	N	-0-					-0-
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	67 1	1539 3	N	-0-					-0-

HUBBERD				WELL #: 4	RRCID -> 149895	COMPL. DATE 06/07/1994	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8643	- 9237					
09	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	73 1	1559 3	N	-0-					41
10	1550 N	1481	-0-	-69	-0-	67 1	1414 3	N	-0-					41
11	1650 N	1520	-0-	-130	-0-	60 1	1460 3	N	-0-					41
12	1674 N	1492	-0-	-182	-0-	66 1	1426 3	N	-0-					41
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	59 1	1376 3	N	-0-					41
02	1428 N	1240	-0-	-188	-0-	52 1	1188 3	N	-0-					41

LIZ (9200) COLUMBUS ENERGY, LLC HUBBERD		//CONT.// 54194 600 //CONT.// 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
		WELL #: 3		RRCID -> 149907		COMPL. DATE 06/07/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8290 - 9128			
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
09	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	47 1	1007 3	N	-0-			101
10	1023 N	967	-0-	-56	-0-	43 1	917 3	N	6			107
11	1170 N	881	-0-	-289	-0-	34 1	830 3	N	15			122
12	1085 N	968	-0-	-117	-0-	17 9	42 1	N	23			145
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	25 9	37 1	N	-0-			145
02	812 N	804	-0-	-8	-0-	34 1	770 3	N	-0-			145

HUBBERD		WELL #: 5		RRCID -> 150071		COMPL. DATE 06/26/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 8		RRCID -> 150833		COMPL. DATE 08/18/1994			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8794 - 9053			
09	237 N	237	-0-	-0-	-0-	11 1	226 3	N	-0-			23
10	155 N	118	-0-	-37	-0-	6 1	112 3	N	-0-			23
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	8 1	185 3	N	-0-			23
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 3	N	-0-			23
01	207 N	207	-0-	-0-	-0-	9 1	198 3	N	-0-			23
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	15 1	330 3	N	-0-			23

HUBBERD		WELL #: 6		RRCID -> 151297		COMPL. DATE 07/25/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904			
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 3	N	-0-			39
10	155 N	51	-0-	-104	-0-	2 1	49 3	N	-0-			39
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	5 1	129 3	N	-0-			39
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6 1	120 3	N	-0-			39
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	170 3	N	-0-			39
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	9 1	206 3	N	-0-			39

HUBBERD		WELL #: 12		RRCID -> 152213		COMPL. DATE 12/02/1994			TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUBBERD		WELL #: 13		RRCID -> 152583		COMPL. DATE 01/17/1995			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	N	-0-		23
10	434 N	276	-0-	-158	-0-	12	1	264	3	N	-0-		23
11	420 N	217	-0-	-203	-0-	9	1	208	3	N	-0-		23
12	434 N	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	3	N	-0-		23
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-		23
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	3	N	-0-		23

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

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

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 8486

09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	3	N	-0-		73
10	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	47	1	1004	3	N	-0-		73
11	1200 N	937	-0-	-263	-0-	37	1	893	3	N	6		79
						7	9						
12	1209 N	910	-0-	-299	-0-	40	1	870	3	N	-0-		79
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	41	1	950	3	N	-0-		79
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	35	1	797	3	N	-0-		79

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

09	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	84	1	1786	3	N	-0-		71
10	1829 N	1695	-0-	-134	-0-	77	1	1618	3	N	-0-		71
11	1920 N	1839	-0-	-81	-0-	73	1	1766	3	N	-0-		71
12	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	85	1	1827	3	N	-0-		71
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	3	N	-0-		71
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	73	1	1662	3	N	-0-		71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
HUBBERD		WELL #: 64		RRCID -> 197051		COMPL. DATE 12/29/2003			TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-	59
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	59
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-	59
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-	59
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-	59
02	84 N	42	-0-	-42	-0-	2	1	40	3	N	-0-	59

HUBBERD		WELL #: 71		RRCID -> 205357		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8958 - 8978			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUBBERD ESTATE "D"		WELL #: 68ST		RRCID -> 209836		COMPL. DATE 06/21/2005			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025			
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	75	1	1597	3	N	3	13
						3	9				85	1
10	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	N	14	27
						15	9					
11	1770 N	1701	-0-	-69	-0-	68	1	1633	3	N	-0-	27
12	1736 N	1608	-0-	-128	-0-	72	1	1536	3	N	-0-	27
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	3	N	1	28
						1	9					
02	1596 N	1521	-0-	-75	-0-	64	1	1457	3	N	-0-	28

HUBBERD, WM. "C-1"		WELL #: 76		RRCID -> 210773		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964			
09	1320 X	472	-0-	-848	-0-	21	1	451	3	N	-0-	27
10	1333 X	578	-0-	-755	-0-	26	1	552	3	N	-0-	27
11	600 N	500	-0-	-100	-0-	20	1	480	3	N	-0-	27
12	496 N	452	-0-	-44	-0-	20	1	432	3	N	-0-	27
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-	27
02	476 N	391	-0-	-85	-0-	17	1	374	3	N	-0-	27

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 135275		COMPL. DATE 06/16/1990			TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356			
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 15										
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	62	1	1206	2	Y	-0-	8
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	79	1	1219	2	Y	-0-	8
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	1158	2	Y	-0-	8
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	57	1	1161	2	Y	-0-	8
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	40	1	1120	2	Y	-0-	8
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	57	1	1131	2	Y	-0-	8

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 17		RRCID -> 146527		COMPL. DATE 08/27/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940			
09	8670 X	8438	-0-	-232	-0-	410	1	8028	2	Y	-0-	42
10	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	523	1	8126	2	Y	-0-	42
11	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-	426	1	7603	2	Y	-0-	42
12	8292 X	8292	-0-	-0-	-0-	388	1	7904	2	Y	-0-	42
01	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	278	1	7769	2	Y	-0-	42
02	6993 X	6993	-0-	-0-	-0-	335	1	6658	2	Y	-0-	42

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	34	1	989	2	Y	8	4	1	9
						9	9							
10	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	39	1	991	2	Y	2	6	1	5
						2	9							
11	990 N	965	-0-	-25	-0-	32	1	929	2	Y	4	7	1	2
						4	9							
12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	38	1	1024	2	Y	4			6
						4	9							
01	1023 N	1007	-0-	-16	-0-	32	1	975	2	Y	-0-			6
02	940 N	940	-0-	-0-	-0-	36	1	896	2	Y	7	6	1	7
						8	9							

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

09	480 N	456	-0-	-24	-0-	15	1	438	2	Y	3	2	1	4
						3	9							
10	496 N	474	-0-	-22	-0-	18	1	455	2	Y	1	3	1	2
						1	9							
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	487	2	Y	1			2
						1	9							
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	16	1	487	2	Y	-0-			2
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	17	1	420	2	Y	3	2	1	3
						3	9							

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2			N	-0-			138
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			138
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			138
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			138

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

09	900 N	863	-0-	-37	-0-	42	1	821	2	Y	-0-			6
10	930 N	790	-0-	-140	-0-	48	1	742	2	Y	-0-			6
11	870 N	720	-0-	-150	-0-	38	1	682	2	Y	-0-			6
12	899 N	723	-0-	-176	-0-	34	1	689	2	Y	-0-			6
01	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	2	Y	-0-			6
02	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	92	1	1820	2	Y	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	71	1	1393	2	Y	-0-			5
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	87	1	1347	2	Y	-0-			5
11	1530 N	429	-0-	-1101	-0-	23	1	406	2	Y	-0-			5
12	1519 N	450	-0-	-1069	-0-	21	1	429	2	Y	-0-			5
01	1426 N	1232	-0-	-194	-0-	43	1	1189	2	Y	-0-			5
02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	85	1	1679	2	Y	-0-			5

LIZ (9200)		//CONT.// 54194 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 24		RRCID -> 156918		COMPL. DATE 01/20/1996			TOTAL DEPTH 8628		PERF. 8268 - 8342			
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	72	1	2108	2	Y	10	2	1	10
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	11	9	1951	2	Y	3	7	1	6
11	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	Y	5	8	1	3
12	1519 N	1155	-0-	-364	-0-	3	9	1110	2	Y	4			7
01	1519 N	765	-0-	-754	-0-	52	1	741	2	Y	-0-			7
02	1372 N	857	-0-	-515	-0-	41	1	814	2	Y	9	8	1	8
						24	1							
						33	1							
						10	9							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 25		RRCID -> 157551		COMPL. DATE 04/25/1998			TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8254 - 8361			
09	7680 X	7342	-0-	-338	-0-	241	1	7050	2	Y	46	31	1	57
10	7626 X	7520	-0-	-106	-0-	51	9	7222	2	Y	15	42	1	30
11	7380 X	7272	-0-	-108	-0-	281	1	7003	2	Y	25	42	1	13
12	7626 X	7510	-0-	-116	-0-	17	9	7217	2	Y	23			36
01	7626 X	5452	-0-	-2174	-0-	241	1	5278	2	Y	-0-			36
02	6860 X	6361	-0-	-499	-0-	268	1	6070	2	Y	43	38	1	41
						25	9							
						174	1							
						244	1							
						47	9							
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 28		RRCID -> 171237		COMPL. DATE 12/13/1998			TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8568 - 8573			
09	2610 X	2507	-0-	-103	-0-	122	1	2385	2	N	-0-			19
10	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	165	1	2567	2	N	-0-			19
11	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	142	1	2543	2	N	-0-			19
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	129	1	2619	2	N	-0-			19
01	2697 X	2458	-0-	-239	-0-	85	1	2373	2	N	-0-			19
02	2436 N	2166	-0-	-270	-0-	104	1	2062	2	N	-0-			19
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 30		RRCID -> 173048		COMPL. DATE 05/22/1999			TOTAL DEPTH 8825		PERF. 8544 - 8549			
09	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	173	1	3382	2	Y	-0-			15
10	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	214	1	3325	2	Y	-0-			15
11	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	192	1	3437	2	Y	-0-			15
12	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	236	1	4821	2	Y	-0-			15
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	151	1	4234	2	Y	-0-			15
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	210	1	4167	2	Y	-0-			15
BRUNI MINERAL TRUST		WELL #: B 18		RRCID -> 183083		COMPL. DATE 06/28/2001			TOTAL DEPTH 8376		PERF. 8097 - 8117			
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	428	2	Y	2	2	1	3
10	465 N	461	-0-	-4	-0-	2	9	442	2	Y	2	3	1	2
11	420 N	367	-0-	-53	-0-	17	1	353	2	Y	2	3	1	1
12	465 N	400	-0-	-65	-0-	12	1	385	2	Y	1			2
01	465 N	413	-0-	-52	-0-	2	9	400	2	Y	-0-			2
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	3	2	1	3
						1	9							
						13	1							
						13	1							
						3	9							

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	195183	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8530 - 8582
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
09	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1267 2	Y	9	3 1	10	
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	10 9	1419 2	Y	4	8 1	6	
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	4 9	1350 2	Y	5	8 1	3	
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	6 9	1341 2	Y	4		7	
01	1488 N	1365	-0-	-123	-0-	50 1	1321 2	Y	-0-		7	
02	1316 N	1243	-0-	-73	-0-	4 9	1185 2	Y	9	8 1	8	
						44 1						
						48 1						
						10 9						

BRUNI MINERAL TRUST		WELL #:		B 29	RRCID ->	197445	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	8535 - 8586
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		3	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	11 1	175 2	Y	-0-		3	
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-		3	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		3	
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3 1	86 2	Y	-0-		3	
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4 1	73 2	Y	-0-		3	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		37	RRCID ->	213305	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8589 - 8599
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		1	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		1	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		1	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		1	

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		41	RRCID ->	222956	COMPL. DATE	08/14/2006	TOTAL DEPTH	8964	PERF.	8556 - 8566
09	4470 X	4126	-0-	-344	-0-	200 1	3926 2	N	-0-		-0-	
10	4619 X	4286	-0-	-333	-0-	259 1	4027 2	N	-0-		-0-	
11	4260 X	4065	-0-	-195	-0-	216 1	3849 2	N	-0-		-0-	
12	4371 X	4062	-0-	-309	-0-	190 1	3872 2	N	-0-		-0-	
01	4371 X	4002	-0-	-369	-0-	137 1	3839 2	N	24		24	
02	3864 X	3606	-0-	-258	-0-	26 9	3433 2	N	-0-		24	
						173 1						

BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		43	RRCID ->	247401	COMPL. DATE	08/13/2008	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8222 - 8232
09	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	71 1	2094 2	N	36	23 1	44	
10	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	40 9	2248 2	N	13	33 1	24	
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	87 1	2108 2	N	19	33 1	10	
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	14 9	2101 2	N	18		28	
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	72 1	2011 2	N	-0-		28	
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	21 9	1777 2	N	35	30 1	33	
						78 1						
						20 9						
						66 1						
						71 1						
						39 9						

LIZ (9200)		//CONT.//		54194 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
BRUNI MINERAL TRUST "B"		WELL #:		46	RRCID ->	260394	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	8796	PERF.	8516 - 8526		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1890 N	1870	-0-	-20	-0-	61	1	1779	2	N	27	17	1	33
						30	9							
10	2511 N	1912	-0-	-599	-0-	71	1	1830	2	N	10	25	1	18
						11	9							
11	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	66	1	1917	2	N	15	25	1	8
						17	9							
12	1922 N	1645	-0-	-277	-0-	58	1	1573	2	N	13			21
						14	9							
01	1922 N	1419	-0-	-503	-0-	45	1	1374	2	N	-0-			21
02	1876 N	1094	-0-	-782	-0-	41	1	1023	2	N	27	23	1	25
						30	9							

LOCKHART (P-1, SOUTH)		54312 282		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178												
MCLEAN, MARRS		WELL #:		29	RRCID ->	209967	COMPL. DATE	04/30/2005	TOTAL DEPTH	4510	PERF.	3504 - 3520		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	208	1	790	2	N	41	24	1	63
						45	9							
10	970 N	970	-0-	-0-	-0-	181	1	744	2	N	41	48	1	56
						45	9							
11	780 N	763	-0-	-17	-0-	188	1	532	2	N	39	49	1	46
						43	9							
12	898 N	898	-0-	-0-	-0-	215	1	632	2	N	46	47	1	45
						51	9							
01	806 N	726	-0-	-80	-0-	160	1	523	2	N	39	25	1	59
						43	9							
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	152	1	487	2	N	38	48	1	49
						42	9							

LOCKHART (PETTUS, GAS)		54312 329		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR					
MAVERICK BROTHERS OPERATING, INC.		534178												
MCLEAN, MARRS		WELL #:		26	RRCID ->	199154	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	3556 - 3562		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	208 N	208	-0-	-0-	-0-	42	1	158	2	N	7	4	1	10
						8	9							
10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	36	1	149	2	N	7	8	1	9
						8	9							
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	37	1	106	2	N	7	9	1	7
						8	9							
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	43	1	126	2	N	8	8	1	7
						9	9							
01	155 N	145	-0-	-10	-0-	32	1	105	2	N	7	4	1	10
						8	9							
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	37	1	98	2	N	7	8	1	9
						8	9							

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		54354 465		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
ABACO OPERATING, LLC		000894											
CLARK-SAIN		WELL #:		2	RRCID ->	187581	COMPL. DATE	07/26/2001	TOTAL DEPTH	12732	PERF.	12013 - 12128	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4
11	T. A.	244	-0-	244	244	30	1	214	3	Y	-0-		4
12	T. A.	346	-0-	346	590	31	1	315	3	Y	-0-		4
01	T. A.	385	-0-	385	975	31	1	354	3	Y	-0-		4
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	975					Y	NO RPT		4

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1)		//CONT.//		54354 465	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY					
ABACO OPERATING, LLC		//CONT.//		000894										
CLARK-SAIN		WELL #:		3	RRCID ->	189119	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11855 - 11887		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	T. A.	219	-0-	219	219	30	1	189	3	Y	-0-			3
12	T. A.	348	-0-	348	567	31	1	317	3	Y	-0-			3
01	T. A.	454	-0-	454	1021	31	1	423	3	Y	-0-			3
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1021					Y	NO RPT			3

CLARK-SAIN		WELL #:		4	RRCID ->	190023	COMPL. DATE	07/05/2002	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	11655 - 11690		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			57
11	T. A.	1967	-0-	1967	1967	120	1	1774	3	Y	66	78	1 9 8	36
12	T. A.	808	-0-	808	2775	73	1	729	3	Y	15	4	8	47
01	T. A.	411	-0-	411	3186	17	9	369	3	Y	10	43	1	14
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3186	31	1			Y	NO RPT			14

CLARK-SAIN		WELL #:		7	RRCID ->	195640	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12360 - 12412		
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			41
10	T. A.	1590	-0-	1590	1590	124	1	1436	3	Y	27			68
11	T. A.	2124	-0-	2124	3714	30	9	1952	3	Y	47	54	1 8 8	53
12	T. A.	1979	-0-	1979	5693	52	9	1771	3	Y	76	10	8	119
01	6877 X	1184	-0-	-5693	-0-	124	1	1030	3	Y	27	118	1	28
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	30	9			Y	NO RPT			28

CLARK-SAIN		WELL #:		14	RRCID ->	213684	COMPL. DATE	08/17/2005	TOTAL DEPTH	12030	PERF.	11756 - 11799		
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
11	T. A.	1325	-0-	1325	1325	120	1	1174	3	Y	28	31	1 5 8	4
12	T. A.	354	-0-	354	1679	31	1	322	3	Y	1	1	8	4
01	T. A.	54	-0-	54	1733	1	9			Y	-0-			4
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1733	54	3			Y	NO RPT			4

LOMA BLANCA (FRIO 7300)		54492 284		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: BROOKS						
WELDERXP LTD.		907320												
BROOKS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	267336	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	7290 - 7292		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOMA BLANCA (9000)		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
TRAD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030457		COMPL. DATE 01/04/1963		TOTAL DEPTH 9610 PERF. N/A								
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 030641		COMPL. DATE 09/10/1962		TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A								
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					29
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					29

WELDERXP LTD.		907320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
BROOKS - HEIRS		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 181316		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400)		54492 923		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
LOGAS ENERGY, LLC		505860														
TRAD, HANNA		WELL #: 2		RRCID -> 197105		COMPL. DATE 08/03/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570								
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE)		54507 219		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
REMORA OPERATING, LLC		701613														
STATE 214		WELL #: 1		RRCID -> 159064		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215		54492 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
		505860														
		WELL #: 1		RRCID -> 162909		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714								
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					308
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					308
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					308
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					308
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					308
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					308

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX)			54509 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
EXXON STATE			WELL #:	3	RRCID ->	198019	COMPL. DATE	11/06/2003	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8744 - 8810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EXXON STATE			WELL #:	4	RRCID ->	200643	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9052	PERF.	8766 - 8883
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99

WELDER GU 217			WELL #:	1 C	RRCID ->	213015	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	8740 - 8875
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WELDERS HEIRS 71			WELL #:	2	RRCID ->	271240	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	15050	PERF.	8823 - 8865
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12652			N	-0-			194

EXXON STATE			WELL #:	1	RRCID ->	274742	COMPL. DATE	06/03/2013	TOTAL DEPTH	14762	PERF.	9268 - 9278
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			147

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK)			54509 535		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
REMORA OPERATING, LLC			701613									
WELDER GU 217			WELL #:	1	RRCID ->	212340	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	10768	PERF.	10232 - 10409
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		54520 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234									
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 141922		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-		1	1	17	2	-0-
02	80 X	80	-0-	-0-	-0-		5	1	75	2	-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 145748		COMPL. DATE 09/10/1995		TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 4		RRCID -> 146166		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-		17	1	156	2	-0-
01	184 X	184	-0-	-0-	-0-		7	1	177	2	-0-
02	228 X	228	-0-	-0-	-0-		13	1	215	2	-0-
LOMA VIEJA		WELL #: 4		RRCID -> 147016		COMPL. DATE 08/22/1993		TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 166416		COMPL. DATE 12/25/1997		TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 178461		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
EL PEYOTE MINERAL TRUST		WELL #: 5		RRCID -> 201092		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LOMA VIEJA (WILCOX)		//CONT.//		54520 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
JENNINGS				WELL #: 70	RRCID -> 176680	COMPL. DATE 03/03/2000	TOTAL DEPTH 12700	PERF.12160	- 12190					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-
MERIT ENERGY COMPANY				561136				CNTY: JIM HOGG						
GARZA HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 195059	COMPL. DATE 04/24/2003	TOTAL DEPTH 15647	PERF.10013	- 10027					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858				CNTY: JIM HOGG						
VELA ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 181119	COMPL. DATE 12/12/2000	TOTAL DEPTH 14530	PERF.12267	- 12330					
09	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397 2				N	-0-			-0-
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2				N	-0-			-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2				N	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2				N	-0-			-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2				N	-0-			-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-0-	-280	-0-				N	NO RPT			-0-
VELA ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 184035	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 15363	PERF.12241	- 12263					
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2				N	-0-			20
10	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2				N	-0-			20
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 2				N	-0-			20
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2				N	-0-			20
*01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2				N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20
LONDON, DEEP (LEHMAN GAS)				54543 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
XOG OPERATING LLC				945921										
LEHMAN				WELL #: A 7	RRCID -> 230547	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 8067	PERF. 7916	- 7921					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LONDON, WEST (4200)				54550 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925										
HORNE				WELL #: 1	RRCID -> 254089	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4206	- 4210					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

LONGHORN, MIDDLE (5800)		54760 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
THREE C EXPLORATION, LLC		857512							
MILLER, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	068658	COMPL. DATE	03/11/1976	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5802 - 5812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGHORN, SOUTH (4200)		54762 250		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MILLER		WELL #:	5	RRCID ->	164361	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	6014 PERF. 4201 - 4213
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE)		54765 270		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	163480	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	6412 PERF. 3944 - 3952
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	198			-0-

LONGHORN, WEST (3700)		54765 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035							
MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	184942	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6412 PERF. 3748 - 3752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210	N	162	-0-	-48 B	-0-	151 3	11 9 Y	1067
10	186	N	165	-0-	-21 B	-0-	156 3	9 9 Y	1075
11	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	134 3	9 9 Y	1083
12	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	278 3	6 9 Y	1088
01	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	218 3	3 9 Y	1091
02	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	218 3	3 9 Y	1094

LOPENO (CONSOLIDATED)		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
BEEHIVE OPERATING, LLC		061750							
ESPERANZA		WELL #:	4	RRCID ->	179848	COMPL. DATE	06/18/2005	TOTAL DEPTH	8735 PERF. 6966 - 7612
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-			62
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			62
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			62

ESPERANZA		54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
ESPERANZA		WELL #:	1	RRCID ->	181315	COMPL. DATE	01/28/2001	TOTAL DEPTH	9000 PERF. 6867 - 7705
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-			2
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-			2
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			2

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
PALOMA OPERATING, LLC			100344						
PALMYRA		WELL #:	3	RRCID -> 170339	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL DEPTH 8640	PERF. 7885	- 7902	
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	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824						
PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:	3 T	RRCID -> 158967	COMPL. DATE 06/01/1996	TOTAL DEPTH 9375	PERF. 9073	- 9276	
09		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-				-0-

YZAGUIRRE		WELL #:	1	RRCID -> 160655	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 15388	PERF.10514	- 12550	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				-0-

BUSTAMANTE OIL COMPANY			112685						
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON		WELL #:	1	RRCID -> 184854	COMPL. DATE 08/09/2001	TOTAL DEPTH 11990	PERF.11650	- 11685	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

VELA, J.		WELL #:	1	RRCID -> 246911	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 7824	- 9272	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310						
WORLEY GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID -> 235722	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8040	- 8456	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WORLEY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	236754	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	9440	PERF. 8250 - 8516	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WORLEY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	238108	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9910 - 10614	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FALCON		WELL #:		1	RRCID ->	273219	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12878 - 12984	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178			RRCID ->	155182	COMPL. DATE	08/11/1995	TOTAL DEPTH	12140	PERF.10538 - 11084	
GUERRA, RAUL		WELL #:		1								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		2	RRCID ->	155715	COMPL. DATE	09/12/1995	TOTAL DEPTH	11230	PERF. 9071 - 10022	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALMYRA MINERALS, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	156168	COMPL. DATE	07/08/1995	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11320 - 11335	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178													
PALMYRA MINERALS LTD. WELL #: 3 C RRCID -> 156731 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7761 - 8728													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						32

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						8

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						114

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178															
PALMYRA WELL #: 12 RRCID -> 215456 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 7392 - 8030															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

PALMYRA WELL #: 17 RRCID -> 215920 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7870 - 10001															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 18 RRCID -> 217000 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7170 - 8994															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

PALMYRA WELL #: 19 RRCID -> 217017 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6808 - 9859															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

PALMYRA WELL #: 20 RRCID -> 217107 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 6822 - 8930															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			78

PALMYRA WELL #: 21 RRCID -> 217221 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6446 - 8948															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.//	54866 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAPATA			
THREE C EXPLORATION, LLC			857512						
EL MILAGRO "B"			WELL #: B 2	RRCID -> 232961	COMPL. DATE 10/18/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8344 - 8454	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "B"			WELL #: B 1	RRCID -> 233632	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8326 - 8530
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

EL MILAGRO "B"			WELL #: B 3	RRCID -> 233795	COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH	9143	PERF. 8162 - 8185
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	68
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	68
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	68
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	68
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	68
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	68

EL MILAGRO "B"			WELL #: B 4	RRCID -> 235282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8838	PERF. 8388 - 8500
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VANTAGE OPERATING II, LLC			882605				TOTAL DEPTH	9653	PERF. N/A
RAMIREZ, JOSEFA			WELL #: 1 L	RRCID -> 011537	COMPL. DATE 01/28/1959				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

GUERRA, AVELINO			WELL #: 1	RRCID -> 011540	COMPL. DATE 10/09/1959		TOTAL DEPTH	9512	PERF. N/A
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122 2	N	-0-	-0-
10	1581 N	6	-0-	-1575	-0-	6 2	N	-0-	-0-
11	1680 N	19	-0-	-1661	-0-	19 2	N	-0-	-0-
12	1147 N	43	-0-	-1104	-0-	43 2	N	-0-	-0-
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2	N	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-		N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 2		RRCID -> 011546		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-	-0-	-0-
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2	N	-0-	-0-	-0-
11	270 N	187	-0-	-83	-0-	187	2	N	-0-	-0-	-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2	N	-0-	-0-	-0-
01	248 N	159	-0-	-89	-0-	159	2	N	-0-	-0-	-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, BLAS		WELL #: 4		RRCID -> 093342		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090			
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	41	-0-	-300	-0-	41	2	N	-0-	-0-	-0-
11	210 N	89	-0-	-121	-0-	89	2	N	-0-	-0-	-0-
12	403 N	21	-0-	-382	-0-	21	2	N	-0-	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-	-0-
02	84 N	NO RPT	-0-	-84	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 2A		RRCID -> 117458		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210			
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2	N	-0-	-0-	-0-
10	341 N	202	-0-	-139	-0-	202	2	N	-0-	-0-	-0-
11	390 N	135	-0-	-255	-0-	135	2	N	-0-	-0-	-0-
12	279 N	189	-0-	-90	-0-	189	2	N	-0-	-0-	-0-
01	217 N	53	-0-	-164	-0-	53	2	N	-0-	-0-	-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 120605		COMPL. DATE 06/30/2008		TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854			
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-	-0-	-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	N	-0-	-0-	-0-
11	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
12	341 N	280	-0-	-61	-0-	280	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	251	-0-	-59	-0-	251	2	N	-0-	-0-	-0-
02	252 N	NO RPT	-0-	-252	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 1 S		RRCID -> 127850		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334			
09	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2	N	-0-	-0-	-0-
10	992 N	821	-0-	-171	-0-	821	2	N	-0-	-0-	-0-
11	960 N	738	-0-	-222	-0-	738	2	N	-0-	-0-	-0-
12	868 N	751	-0-	-117	-0-	751	2	N	-0-	-0-	-0-
01	806 N	649	-0-	-157	-0-	649	2	N	-0-	-0-	-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 1		RRCID -> 127855		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352			
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2	N	-0-	-0-	-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2	N	-0-	-0-	-0-
11	330 N	314	-0-	-16	-0-	314	2	N	-0-	-0-	-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2	N	-0-	-0-	-0-
01	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	2	N	-0-	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
RAMIREZ, M.R.		WELL #: 3		RRCID -> 129645		COMPL. DATE 04/03/2014		TOTAL DEPTH 11251 PERF. 9166 - 10942								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 2		RRCID -> 129648		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136								
09	150 N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 4		RRCID -> 130138		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO		WELL #: 1 U		RRCID -> 134251		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONATO SERNA		WELL #: 1 L		RRCID -> 134269		COMPL. DATE 03/01/1990		TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE		WELL #: 1		RRCID -> 137162		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 1 A		RRCID -> 149135		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, FELIX		WELL #: 1R		RRCID -> 153559		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-	-0-	
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA, RAUL		WELL #: 5		RRCID -> 161346		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208			
09	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2628 2		N	-0-	-0-	
10	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 2		N	-0-	-0-	
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 2		N	-0-	-0-	
01	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385 2		N	-0-	-0-	
02	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3A		RRCID -> 161358		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225			
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 2		N	-0-	-0-	
10	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 2		N	-0-	-0-	
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	581 2		N	-0-	-0-	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675 2		N	-0-	-0-	
01	651 N	628	-0-	-23	-0-	628 2		N	-0-	-0-	
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #: 2		RRCID -> 161739		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FERNANDO MUNOZ G. U.		WELL #: 3T		RRCID -> 161962		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208			
09	3360 X	2527	-0-	-833	-0-	2527 2		N	-0-	-0-	
10	3751 X	1852	-0-	-1899	-0-	1852 2		N	-0-	-0-	
11	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3672 2		N	-0-	-0-	
12	3751 X	3340	-0-	-411	-0-	3340 2		N	-0-	-0-	
01	3100 X	2046	-0-	-1054	-0-	2046 2		N	-0-	-0-	
02	3388 X	NO RPT	-0-	-3388	-0-			N	NO RPT	-0-	

GUERRA, AVELINA		WELL #: 4AT		RRCID -> 163335		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492			
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	-0-	
10	1302 N	1113	-0-	-189	-0-	1113 2		N	-0-	-0-	
11	1110 N	1064	-0-	-46	-0-	1064 2		N	-0-	-0-	
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	-0-	
01	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 2		N	-0-	-0-	
02	980 N	NO RPT	-0-	-980	-0-			N	NO RPT	-0-	

RAMOS, FELIX		WELL #: 3		RRCID -> 164394		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472			
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-	-0-	
10	806 N	705	-0-	-101	-0-	705 2		N	-0-	-0-	
11	780 N	508	-0-	-272	-0-	508 2		N	-0-	-0-	
12	806 N	465	-0-	-341	-0-	465 2		N	-0-	-0-	
01	713 N	456	-0-	-257	-0-	456 2		N	-0-	-0-	
02	476 N	NO RPT	-0-	-476	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 C		RRCID -> 166019		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2	N	-0-	-0-	-0-
10	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
01	310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-
02	308 N	NO RPT	-0-	-308	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 5 T		RRCID -> 166022		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 6		RRCID -> 166806		COMPL. DATE 09/03/2010		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874			
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2	N	-0-	-0-	-0-
10	713 N	538	-0-	-175	-0-	538	2	N	-0-	-0-	-0-
11	600 N	482	-0-	-118	-0-	482	2	N	-0-	-0-	-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2	N	-0-	-0-	-0-
01	527 N	389	-0-	-138	-0-	389	2	N	-0-	-0-	-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 T		RRCID -> 167483		COMPL. DATE 03/22/1998		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446			
09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	2	N	-0-	-0-	-0-
10	589 N	571	-0-	-18	-0-	571	2	N	-0-	-0-	-0-
11	540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-
01	558 N	201	-0-	-357	-0-	201	2	N	-0-	-0-	-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 4 C		RRCID -> 167488		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 4 C		RRCID -> 168411		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9312 - 9780			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINA		WELL #: 5A		RRCID -> 170486		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 12398 PERF. 9835 - 11502			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-	-0-	-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	2	N	-0-	-0-	-0-
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2	N	-0-	-0-	-0-
12	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	2	N	-0-	-0-	-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605													
RAMIREZ, M. R.		WELL #: 6		RRCID -> 171958		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11320 PERF.10142 - 10180							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-				-0-
10	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2			N	-0-				-0-
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-				-0-
12	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-				-0-
01	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 10		RRCID -> 176543		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733							
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-				-0-
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-				-0-
11	420 N	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-				-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-				-0-
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-				-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 7		RRCID -> 177583		COMPL. DATE 04/04/2008		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 7		RRCID -> 177815		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711							
09	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-				-0-
10	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-				-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			N	-0-				-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-				-0-
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2			N	-0-				-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 4		RRCID -> 178068		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784							
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-				-0-
10	558 N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-				-0-
11	540 N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-				-0-
12	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-				-0-
01	527 N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-				-0-
02	448 N	NO RPT	-0-	-448	-0-					N	NO RPT				-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 9		RRCID -> 178277		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 8		RRCID -> 179188		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10979 PERF. 8005 - 10914							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605									
RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 4		RRCID -> 179209		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	2224	-0-	-1556	-0-	2224	2	N	-0-		-0-
10	4030 X	3638	-0-	-392	-0-	3638	2	N	-0-		-0-
11	3900 X	3772	-0-	-128	-0-	3772	2	N	-0-		-0-
12	4030 X	3879	-0-	-151	-0-	3879	2	N	-0-		-0-
01	3627 X	2971	-0-	-656	-0-	2971	2	N	-0-		-0-
02	3528 X	NO RPT	-0-	-3528	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 11		RRCID -> 179323		COMPL. DATE 11/30/2009		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200			
09	2760 X	769	-0-	-1991	-0-	769	2	N	-0-		-0-
10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	2183	2	N	-0-		-0-
11	2580 X	1648	-0-	-932	-0-	1648	2	N	-0-		-0-
12	2666 X	2491	-0-	-175	-0-	2491	2	N	-0-		-0-
01	2170 X	2101	-0-	-69	-0-	2101	2	N	-0-		-0-
02	1960 X	NO RPT	-0-	-1960	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 3 C		RRCID -> 179421		COMPL. DATE 12/26/2017		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, M. R.		WELL #: 9		RRCID -> 179529		COMPL. DATE 08/19/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7338 - 11272			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 2		RRCID -> 179660		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1128			N	NO RPT		-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 179817		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316			
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2	N	-0-		-0-
10	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2	N	-0-		-0-
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	1315	2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	1307	2	N	-0-		-0-
01	1488 N	1080	-0-	-408	-0-	1080	2	N	-0-		-0-
02	1232 N	NO RPT	-0-	-1232	-0-			N	NO RPT		-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 5		RRCID -> 179844		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432			
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-		-0-
10	465 N	387	-0-	-78	-0-	387	2	N	-0-		-0-
11	420 N	162	-0-	-258	-0-	162	2	N	-0-		-0-
12	341 N	307	-0-	-34	-0-	307	2	N	-0-		-0-
01	372 N	239	-0-	-133	-0-	239	2	N	-0-		-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605											
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2		WELL #: 3 T		RRCID -> 179968		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9988 - 10008			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-		217	2	N	-0-			-0-
10	217 N	83	-0-	-134	-0-		83	2	N	-0-			-0-
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-		207	2	N	-0-			-0-
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		280	2	N	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-		151	2	N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-				N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT		WELL #: 6 T		RRCID -> 180361		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10218 - 10704			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA		WELL #: 3		RRCID -> 180399		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9038 - 11496			
09	14B DENY	161	-0-	161	4096	161	2		N	-0-			-0-
10	14B DENY	43	-0-	43	4139	43	2		N	-0-			-0-
11	14B DENY	185	-0-	185	4324	185	2		N	-0-			-0-
12	14B DENY	158	-0-	158	4482	158	2		N	-0-			-0-
01	14B DENY	135	-0-	135	4617	135	2		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4617				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 4		RRCID -> 182159		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11003		PERF. 9716 - 10896			
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			-0-
10	837 N	710	-0-	-127	-0-	710	2		N	-0-			-0-
11	840 N	615	-0-	-225	-0-	615	2		N	-0-			-0-
12	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			-0-
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2		N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 2		RRCID -> 183707		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12250		PERF. 9856 - 10784			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FERNANDO MUNOZ		WELL #: 6 C		RRCID -> 183900		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 7531 - 9575			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 T		RRCID -> 183916		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10116 - 10450			
09	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-			-0-
11	690 N	640	-0-	-50	-0-	640	2		N	-0-			-0-
12	651 N	547	-0-	-104	-0-	547	2		N	-0-			-0-
01	651 N	377	-0-	-274	-0-	377	2		N	-0-			-0-
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				N	NO RPT			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 4 C		RRCID -> 183917		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO		WELL #: 7		RRCID -> 186508		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552								
09	3390 X	1153	-0-	-2237	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
10	2387 X	1605	-0-	-782	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1170 X	912	-0-	-258	-0-	912	2			N	-0-					-0-
12	1209 X	1011	-0-	-198	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
01	1612 X	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-
02	1456 X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 14		RRCID -> 186513		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532								
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	2077 N	833	-0-	-1244	-0-	833	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	748	-0-	-332	-0-	748	2			N	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
01	837 N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
02	700 N	NO RPT	-0-	-700	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, FEDERICO		WELL #: 5		RRCID -> 187365		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280								
09	6690 X	5187	-0-	-1503	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
10	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
11	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
12	6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
01	6913 X	5605	-0-	-1308	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
02	6244 X	NO RPT	-0-	-6244	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 13		RRCID -> 188114		COMPL. DATE 09/11/2010		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380								
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
10	1333 N	1007	-0-	-326	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
11	1260 N	909	-0-	-351	-0-	909	2			N	-0-					-0-
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
01	992 N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 5		RRCID -> 188134		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 14125 PERF. 9902 - 11472								
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATA		WELL #: 2		RRCID -> 189565		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11566 PERF.11013 - 11430								
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
01	403 N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	364 N	NO RPT	-0-	-364	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)												
VANTAGE OPERATING II, LLC												
RAMIREZ, FEDERICO												
WELL #: 6 RRCID -> 189841 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11330 - 11350												
M	ALLOW 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
09	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-	-0-
10	3503 X	2616	-0-	-887	-0-	2616	2			N	-0-	-0-
11	3390 X	2498	-0-	-892	-0-	2498	2			N	-0-	-0-
12	3503 X	2579	-0-	-924	-0-	2579	2			N	-0-	-0-
01	3379 X	2393	-0-	-986	-0-	2393	2			N	-0-	-0-
02	3052 X	NO RPT	-0-	-3052	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMIREZ, M. R.												
WELL #: 10 RRCID -> 190602 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9142 - 9160												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MUNOZ, FERNANDO												
WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380												
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-	-0-
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	-0-
11	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-	-0-
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-	-0-
01	1891 N	586	-0-	-1305	-0-	586	2			N	-0-	-0-
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT	-0-

SERNA, DONATO												
WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985												
09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-	-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-	-0-
11	780 N	418	-0-	-362	-0-	418	2			N	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-	-0-
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-					N	NO RPT	-0-

RAMOS, BALTAZAR												
WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618												
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-	-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-	-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-	-0-
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-	-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL												
WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	932					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	932					N	NO RPT	-0-

GUERRA, RAUL												
WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
VANTAGE OPERATING II, LLC																	
GUERRA, RAUL																	
WELL #: 1										RRCID -> 192390		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

GUERRA, RAUL										WELL #: 15		RRCID -> 193940		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-						-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-						-0-
12	62 N	23	-0-	-39	-0-	-0-	23	2		N	-0-						-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-						-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3										WELL #: 7A		RRCID -> 194552		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512	
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	2		N	-0-						-0-
10	465 N	417	-0-	-48	-0-	-0-	417	2		N	-0-						-0-
11	390 N	371	-0-	-19	-0-	-0-	371	2		N	-0-						-0-
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	-0-	387	2		N	-0-						-0-
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	-0-	383	2		N	-0-						-0-
02	336 N	NO RPT	-0-	-336	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SERNA, DONATO										WELL #: 4		RRCID -> 196181		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

RAMIREZ, M. R.										WELL #: 5		RRCID -> 197322		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1283				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1283				N	NO RPT						-0-

RAMOS, FELIX										WELL #: 4		RRCID -> 198103		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

YZAGUIRRE										WELL #: 2		RRCID -> 199383		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252	
09	1800 X	1214	-0-	-586	-0-	-0-	1214	2		N	-0-						-0-
10	2232 X	1149	-0-	-1083	-0-	-0-	1149	2		N	-0-						-0-
11	2160 X	1078	-0-	-1082	-0-	-0-	1078	2		N	-0-						-0-
12	2232 X	1119	-0-	-1113	-0-	-0-	1119	2		N	-0-						-0-
01	1395 X	1004	-0-	-391	-0-	-0-	1004	2		N	-0-						-0-
02	1120 X	NO RPT	-0-	-1120	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LOPENO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54866 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
VANTAGE OPERATING II, LLC		//CONT.// 882605														
GUERRA, AVELINO		WELL #: 6A		RRCID -> 201377		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080								
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 15		RRCID -> 202589		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	11606				N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE		WELL #: 3		RRCID -> 204756		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11106 - 11680								
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2		N	-0-					-0-
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2		N	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2		N	-0-					-0-
12	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2		N	-0-					-0-
01	1085	N	874	-0-	-211	-0-	874	2		N	-0-					-0-
02	980	N	NO RPT	-0-	-980	-0-				N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL		WELL #: 12		RRCID -> 212790		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334								
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-					-0-
10	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	2		N	-0-					-0-
11	510	N	238	-0-	-272	-0-	238	2		N	-0-					-0-
12	434	N	83	-0-	-351	-0-	83	2		N	-0-					-0-
01	620	N	139	-0-	-481	-0-	139	2		N	-0-					-0-
02	224	N	NO RPT	-0-	-224	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMOS, BALTAZAR		WELL #: 7		RRCID -> 214032		COMPL. DATE 10/19/2006		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10804 - 11430								
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-					-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2		N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				N	NO RPT					-0-

RAMOS, FELIX		WELL #: 5		RRCID -> 219772		COMPL. DATE 10/07/2010		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888								
09	1500	X	1124	-0-	-376	-0-	1124	2		N	-0-					-0-
10	1519	X	1200	-0-	-319	-0-	1200	2		N	-0-					-0-
11	1470	X	1081	-0-	-389	-0-	1081	2		N	-0-					-0-
12	1519	X	1085	-0-	-434	-0-	1085	2		N	-0-					-0-
01	1519	X	973	-0-	-546	-0-	973	2		N	-0-					-0-
02	1092	X	NO RPT	-0-	-1092	-0-				N	NO RPT					-0-

BALTAZAR RAMOS		WELL #: 8		RRCID -> 220127		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502								
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2		N	-0-					96
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2		N	-0-					96
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-					96
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2		N	-0-					96
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2		N	-0-					96
02	308	N	NO RPT	-0-	-308	-0-				N	NO RPT					96

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605
 MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 8942 - 9347

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 18 RRCID -> 222928 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 5278 - 8300

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 6 RRCID -> 222933 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11516 - 11532

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 10 RRCID -> 242203 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10296 - 10774

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	372 N	258	-0-	-114	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	450 N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
01	248 N	50	-0-	-198	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	280 N	NO RPT	-0-	-280	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	168 N	NO RPT	-0-	-168	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 10270

09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	651 N	319	-0-	-332	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	630 N	240	-0-	-390	-0-	240	2			N	-0-					-0-
12	651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-					-0-
01	310 N	46	-0-	-264	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC //CONT.// 882605												
GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-		1464 2		N	-0-		-0-
10	2077 X	935	-0-	-1142	-0-		935 2		N	-0-		-0-
11	2010 X	731	-0-	-1279	-0-		731 2		N	-0-		-0-
12	2077 X	908	-0-	-1169	-0-		908 2		N	-0-		-0-
01	2077 X	718	-0-	-1359	-0-		718 2		N	-0-		-0-
02	1372 X	NO RPT	-0-	-1372	-0-				N	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608												
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VANTAGE OPERATING II, LLC 882605												
GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494												
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-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, M WELL #: 01 RRCID -> 289827 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 4326 - 4406												
09	26700 X	24843	-0-	-1857	-0-		1202 1	23641 2	N	-0-		-0-
10	27590 X	23368	-0-	-4222	-0-		1254 1	22114 2	N	-0-		-0-
11	26700 X	25294	-0-	-1406	-0-		1254 1	24040 2	N	-0-		-0-
12	26970 X	25716	-0-	-1254	-0-		1249 1	24467 2	N	-0-		-0-
01	26102 X	6704	-0-	-19398	-0-		892 1	5812 2	N	-0-		-0-
02	23604 X	22418	-0-	-1186	-0-		984 1	21434 2	N	-0-		-0-

LOPENO (REKLAW B)		//CONT.//		54866 344	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
THREE C EXPLORATION, LLC				857512											
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW)		WELL #: B 1		RRCID -> 244176	COMPL. DATE 08/13/2008	TOTAL DEPTH 4730	PERF. 4508	- 4520							
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13

VANTAGE OPERATING II, LLC				882605					CNTY: ZAPATA						
RAMIREZ, MANUEL RAMOS				WELL #: 2	RRCID -> 022896	COMPL. DATE 03/24/2005	TOTAL DEPTH 9266	PERF. 4907	- 4911						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSEFA				WELL #: 1 U	RRCID -> 030390	COMPL. DATE 05/04/1963	TOTAL DEPTH 9653	PERF. N/A							
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			-0-
10	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-			-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	252	N	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD				WELL #: 3	RRCID -> 193147	COMPL. DATE 08/15/2002	TOTAL DEPTH 11285	PERF. 4582	- 4596						
09	2040	N	575	-0-	-1465	-0-	575	2			N	-0-			47
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			47
11	2310	N	1716	-0-	-594	-0-	1716	2			N	-0-			47
12	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-			47
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			47
02	1596	N	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT			47

GUERRA, RAUL				WELL #: 8	RRCID -> 193818	COMPL. DATE 03/09/2003	TOTAL DEPTH 9712	PERF. 4728	- 4736						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E				WELL #: 1	RRCID -> 196865	COMPL. DATE 04/01/2004	TOTAL DEPTH 9431	PERF. 4626	- 4630						
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LOPENO (REKLA B)										//CONT.// 54866 344		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
VANTAGE OPERATING II, LLC										//CONT.// 882605									
MUNOZ, FERNANDO										WELL #: 2		RRCID -> 197202		COMPL. DATE 09/08/2003		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 4947 - 4958	
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		
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

RAMIREZ, JOSE EST. E										WELL #: 2		RRCID -> 199820		COMPL. DATE 11/08/2004		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 4736 - 4742	
09	540	N	226	-0-	-314	-0-	226	2		Y	-0-						-0-		
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				Y	-0-						-0-		
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				Y	-0-						-0-		
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

RAMIREZ, M. R.										WELL #: 11		RRCID -> 200885		COMPL. DATE 07/20/2003		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4712 - 4721	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

GUERRA, RAUL										WELL #: 17		RRCID -> 202136		COMPL. DATE 05/05/2004		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4722 - 4730	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

LOPENO, NE (A-3)										54869 003		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.										302567									
BENAVIDES MINERAL TRUST										WELL #: 7		RRCID -> 221640		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 9075		PERF. 7636 - 8043	
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

VAST OIL TX OPERATING LLC										883803									
BENAVIDES STATE GU										WELL #: 2		RRCID -> 261625		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

LOPENO, NE (C-1)		54869 149		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	148770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 9314 - 9332	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400)		54869 655		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745								
BENAVIDES MINERAL TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	169540	COMPL. DATE	07/19/1998	TOTAL DEPTH	9815 PERF. 8411 - 8448	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	13675		Y	NO RPT		-0-

GGP EXPLORATION, LTD.		302567		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
BENAVIDES STATE GU		WELL #:	1	RRCID ->	169899	COMPL. DATE	06/25/1998	TOTAL DEPTH	11350 PERF. 8311 - 8342	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VANTAGE OPERATING, LLC		882608		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GONZALEZ		WELL #:	1	RRCID ->	204108	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	11400 PERF. 8410 - 8454	
09	7391 X	7391	-0-	-0-	-0-	1507 1	5884 2	N	-0-	-0-
10	9669 X	9669	-0-	-0-	-0-	3009 1	6660 2	N	-0-	-0-
11	6630 X	3643	-0-	-2987	-0-	488 1	3155 2	N	-0-	-0-
12	6851 X	1375	-0-	-5476	-0-	120 1	1255 2	N	-0-	-0-
01	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-			N	NO RPT	-0-
02	6188 X	NO RPT	-0-	-6188	-0-			N	NO RPT	-0-

LOPENO, NE. (WILCOX 8700)		54869 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
MORGENSTERN		WELL #:	5	RRCID ->	251240	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12000 PERF.10714 - 10752	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	21

LOPENO, NE. (8850)		54869 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
EAGLE NATURAL RESOURCES, LLC		100587								
BENAVIDES-STATE GU		WELL #:	4	RRCID ->	155355	COMPL. DATE	11/15/1995	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8638 - 8890	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 VANTAGE OPERATING, LLC 882608
 BENAVIDES MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 294552 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7478 - 7505

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NORTH (COLE) 54885 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 DEWBRE, JERRY C., TRUSTEE 216741
 DCR SECTION 194 WELL #: 3 RRCID -> 277956 COMPL. DATE 07/18/2015 TOTAL DEPTH 2212 PERF. 1227 - 1229

09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	1			N	-0-					-0-
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-0-					-0-
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	198	1			N	-0-					-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	234	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
 DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 3 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2021

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
 GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-609898				Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898				Y	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898				Y	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898				Y	-0-					1
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898				Y	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-609898				Y	-0-					1

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
 GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2025 - WELL PLUGGED 02/26/25

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

09	966 N	966	-0-	-0-	B	-0-	224	1	742	2	Y	-0-				35
10	727 N	727	-0-	-0-	B	-0-	204	1	523	2	Y	-0-				35
11	960 N	122	-0-	-838	B	-0-	38	1	84	2	Y	-0-				35
12	992 N	509	-0-	-483	B	-0-	63	1	446	2	Y	-0-				35
01	713 N	116	-0-	-597	B	-0-	29	1	87	2	Y	-0-				35
02	375 N	375	-0-	-0-	B	-0-	127	1	248	2	Y	-0-				35

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
 GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2607 N	2607	-0-	-0- B	-0-	607	1	2000	2	Y	-0-					100
10	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	659	1	1688	2	Y	-0-					100
11	900 N	756	-0-	-144 B	-0-	234	1	522	2	Y	-0-					100
12	1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	209	1	1480	2	Y	-0-					100
01	930 N	668	-0-	-262 B	-0-	166	1	502	2	Y	-0-					100
02	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	466	1	913	2	Y	-0-					100

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

09	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			Y	-0-					4
10	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	5	1	14	2	Y	-0-					4
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					4
12	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					4
01	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					4
02	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	77	1	152	2	Y	-0-					4

FINALY RESOURCES LLC 268323
 FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

09	1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1103 N	1103	-0-	-0- B	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
12	1113 N	1113	-0-	-0- B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56 B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	162	-0-	162 B	162	162	3			N	-0-					-0-
01	268 X	106	-0-	-162 B	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

 LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 FINALY RESOURCES LLC //CONT.// 268323
 FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	162	-0-	162 B	2590	162	3	N	-0-			-0-
10		T. A.	204	-0-	204 B	2794	204	3	N	-0-			-0-
11		T. A.	193	-0-	193 B	2987	193	3	N	-0-			-0-
12		T. A.	152	-0-	152 B	3139	152	3	N	-0-			-0-
01		3226 X	87	-0-	-3139 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
02		168 N	NO RPT	-0-	-168 B	-0-			N	NO RPT			-0-

 FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

 F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			186
10		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			186
11		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			186
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			186
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			186
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			186

 GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-361980			Y	-0-			3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980			Y	-0-			3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980			Y	-0-			3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-361980			Y	-0-			3
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-361980			Y	-0-			3
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-361980			Y	-0-			3

 GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

09		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-307572			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-307572			Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-307572			Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-307572			Y	-0-			-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		6	RRCID ->	223959	COMPL. DATE	12/12/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7980 - 8628	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-660592			Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		5	RRCID ->	224738	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7953 - 8596	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-613536			Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		7	RRCID ->	224747	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7902 - 8520	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-662779			Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		8	RRCID ->	224748	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8522	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-781619			Y	-0-		3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		10	RRCID ->	225178	COMPL. DATE	02/08/2007	TOTAL DEPTH	8933	PERF. 7958 - 8598	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-520901			Y	-0-		3

GRUY, DAGMAR		WELL #:		13	RRCID ->	227114	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7830 - 9190	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-83956			Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		12	RRCID ->	227456	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7928 - 9322	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-85691			Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
GRUY, DAGMAR		WELL #:		16	RRCID ->	227774	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7948 - 8560	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-406413			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-406413			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-406413			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-406413			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-406413			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-406413			Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		11	RRCID ->	227977	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7940 - 8568	
*09	9	-0-	-0-	-9	B	-126			Y	-0-		1
*10	9	-0-	-0-	-9	B	-135			Y	-0-		1
*11	9	-0-	-0-	-9	B	-144			Y	-0-		1
*12	9	-0-	-0-	-9	B	-153			Y	-0-		1
*01	9	-0-	-0-	-9	B	-162			Y	-0-		1
*02	9	-0-	-0-	-9	B	-171			Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		17	RRCID ->	228945	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7848 - 8464	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-543100			Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		14	RRCID ->	229012	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7874 - 8148	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		6

GRUY, DAGMAR		WELL #:		15	RRCID ->	229698	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7952 - 8588	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-77374			Y	-0-		1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-77374			Y	-0-		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-77374			Y	-0-		1

GRUY, DAGMAR		WELL #:		22	RRCID ->	230962	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7872 - 8464	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718			Y	-0-		2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718			Y	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718			Y	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-17718			Y	-0-		2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17718			Y	-0-		2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-17718			Y	-0-		2

GRUY, DAGMAR		WELL #:		23	RRCID ->	232682	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7878 - 8496	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-262712			Y	-0-		3

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178							
GRUY, DAGMAR		WELL #:		24	RRCID ->	233196	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8055 - 8582
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		25	RRCID ->	233216	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7834 - 8440
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-539617		Y	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617		Y	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617		Y	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-539617		Y	-0-		4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-539617		Y	-0-		4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-539617		Y	-0-		4

GRUY, DAGMAR		WELL #:		18	RRCID ->	234646	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7908 - 8538
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-85955		Y	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955		Y	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955		Y	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-85955		Y	-0-		12
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-85955		Y	-0-		12
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-85955		Y	-0-		12

GRUY, DAGMAR		WELL #:		20	RRCID ->	235499	COMPL. DATE	02/09/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7904 - 8490
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-7693		Y	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693		Y	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693		Y	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7693		Y	-0-		3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7693		Y	-0-		3
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-7693		Y	-0-		3

GONZALEZ, F. GU		WELL #:		4	RRCID ->	237402	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7970 - 8568
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		8

GRUY, DAGMAR		WELL #:		21	RRCID ->	241765	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 7892 - 8508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

GRUY, DAGMAR		WELL #:		28H	RRCID ->	242975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9492	PERF. 9193 - 13210
*09	287	-0-	-0-	-287	B	-1148		Y	-0-		-0-
*10	287	-0-	-0-	-287	B	-1435		Y	-0-		-0-
*11	287	-0-	-0-	-287	B	-1722		Y	-0-		-0-
*12	287	-0-	-0-	-287	B	-2009		Y	-0-		-0-
*01	287	-0-	-0-	-287	B	-2296		Y	-0-		-0-
*02	287	-0-	-0-	-287	B	-2583		Y	-0-		-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
GRUY, DAGMAR		WELL #:		26H	RRCID ->	245001	COMPL. DATE	01/02/2009	TOTAL DEPTH	9472	PERF. 9305 - 11570		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	40		40	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		40	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		1ST	RRCID ->	249056	COMPL. DATE	07/30/2006	TOTAL DEPTH	15300	PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		19H	RRCID ->	253002	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9468	PERF.10377 - 13412		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		9	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		39H	RRCID ->	256531	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9376	PERF. 9629 - 12491		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		2	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		29H	RRCID ->	256725	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	9418	PERF. 9053 - 13080		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		40H	RRCID ->	257129	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9900 - 12751		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		4	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		4	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		4	

GRUY, DAGMAR		WELL #:		41H	RRCID ->	257164	COMPL. DATE	08/07/2010	TOTAL DEPTH	9498	PERF.10123 - 12128		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		2	

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136										
PEAL RANCH				WELL #: 3		RRCID -> 201324		COMPL. DATE		N/A				
										TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	48	1	411	2	N	5		14
10	465 N	441	-0-	-24	B	-0-	52	1	388	2	N	1		15
11	636 N	636	-0-	-0-	B	-0-	56	1	579	2	N	1		16
12	539 N	539	-0-	-0-	B	-0-	52	1	481	2	N	5	11 1	10
01	445 N	445	-0-	-0-	B	-0-	58	1	387	2	N	-0-		10
02	420 N	359	-0-	-61	B	-0-	37	1	320	2	N	2		12
							2	9						

PEAL RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 201429		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232		
09	30 N	26	-0-	-4	B	-0-	3	1	23	2	N	-0-		3
10	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	9	1	80	2	N	-0-		3
11	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	14	1	141	2	N	-0-		3
12	119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	12	1	107	2	N	-0-	2 1	1
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	13	1	84	2	N	-0-		1
*02	140 N	80	-0-	-60	B	-0-	8	1	71	2	N	1		2
							1	9						

PEAL RANCH				WELL #: 5		RRCID -> 202605		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1507					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	24	-0-	24	B	-1483	24	2			N	-0-		-0-

PEAL RANCH				WELL #: 6		RRCID -> 203152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-12582					N	-0-		-0-

PETERS RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 204320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1736					N	-0-		-0-

PETERS RANCH				WELL #: 2		RRCID -> 207097		COMPL. DATE 01/10/2005		N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54889 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.// 627136														
PEAL RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 209771		COMPL. DATE		N/A								
		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7970		-		8222								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL, J B		WELL #: 1		RRCID -> 210368		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8195		-		8218		
09	2370 X	1959	-0-	-411 B	-0-	208	1	1748	2	N	3					73
10	2976 X	1777	-0-	-1199 B	-0-	203	1	1574	2	N	-0-					73
11	2880 X	2513	-0-	-367 B	-0-	230	1	2283	2	N	-0-					73
12	2976 X	2490	-0-	-486 B	-0-	239	1	2251	2	N	-0-					73
01	2728 X	1171	-0-	-1557 B	-0-	138	1	1033	2	N	-0-					73
02	2352 X	1511	-0-	-841 B	-0-	163	1	1348	2	N	-0-					73

PEAL RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 219648		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7776		-		8122		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PEAL RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 221729		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8275		-		8297		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-7681					N	-0-					-0-

PEAL RANCH		WELL #: 13		RRCID -> 223235		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 9050		PERF. 7690		-		8857		
09	4980 X	4868	-0-	-112 B	-0-	506	1	4314	2	N	44					134
10	5208 X	4638	-0-	-570 B	-0-	542	1	4089	2	N	6					140
11	5628 X	5628	-0-	-0- B	-0-	513	1	5103	2	N	11					151
12	5604 X	5604	-0-	-0- B	-0-	539	1	5013	2	N	47	90	1			108
01	5022 X	3580	-0-	-1442 B	-0-	446	1	3134	2	N	-0-					108
02	4788 X	3655	-0-	-1133 B	-0-	392	1	3249	2	N	13					121

PEAL RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 227246		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8302		-		8306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 PEAL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 229034 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7720 - 8170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1412 X	1412	-0-	-0- B	-0-	146 1	1252 2	N	13				63
10	1333 X	1074	-0-	-259 B	-0-	14 9	946 2	N	3				66
11	1410 X	1225	-0-	-185 B	-0-	125 1	1112 2	N	3				69
12	1457 X	1208	-0-	-249 B	-0-	110 1	1076 2	N	15	28	1		56
01	1457 X	772	-0-	-685 B	-0-	3 9	676 2	N	-0-				56
02	1316 X	852	-0-	-464 B	-0-	115 1	755 2	N	11				67
						17 9							
						96 1							
						85 1							
						12 9							

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	11 1	91 2	N	1				65
10	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	1 9	86 2	N	-0-				65
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	11 1	107 2	N	-0-				65
12	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	12 1	107 2	N	2	4	1		63
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	2 9	114 2	N	-0-				63
02	112 N	83	-0-	-29 B	-0-	17 1	74 2	N	-0-				63
						9 1							

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				32

BESCO OPERATING, L.P. 068208
 LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 7 RRCID -> 143027 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9817 - 12200

09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	84 1	1133 2	Y	25	41	1		10
10	DLQ G-10	1158	-0-	1158	1158	28 9	1051 2	Y	17	11	1		16
11	2515 N	1357	-0-	-1158	-0-	88 1	1228 2	Y	26	24	1		18
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	19 9	1071 2	Y	23	26	1		15
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	100 1	820 2	Y	21	25	1		11
02	1232 N	723	-0-	-509	-0-	29 9	696 2	Y	14	19	1		6
						9 1							
						23 9							
						12 1							
						15 9							

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF. 10356 - 11082

09	1290 N	992	-0-	-298	-0-	69 1	923 2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	999	-0-	999	999	77 1	922 2	Y	-0-				-0-
11	2059 N	1060	-0-	-999	-0-	80 1	980 2	Y	-0-				-0-
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	95 1	961 2	Y	-0-				-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	10 1	917 2	Y	-0-				-0-
02	980 N	785	-0-	-195	-0-	13 1	772 2	Y	-0-				-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS	
BESCO OPERATING, L.P.			//CONT.// 068208									
BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 156299			COMPL. DATE 01/16/1995			TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572	
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
09	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	170 1	2287 2	Y	64	73 1		26
10	DLQ G-10	2395	-0-	2395	2395	182 1	2166 2	Y	43	28 1		41
11	2600 N	2591	-0-	-9	2386	190 1	2346 2	Y	50	56 1		35
12	3100 N	2273	-0-	-827	1559	201 1	2019 2	Y	48	53 1		30
01	3100 N	2266	-0-	-834	725	24 1	2185 2	Y	52	55 1		27
02	2439 N	1714	-0-	-725	-0-	27 1	1628 2	Y	54	58 1		23
						70 9						
						47 9						
						55 9						
						53 9						
						57 9						
						59 9						

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT			WELL #: 1D		RRCID -> 159812			COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 170475			COMPL. DATE 07/29/1998			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720	
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	46 1	621 2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	692	-0-	692	692	54 1	638 2	Y	-0-			-0-
11	1460 N	768	-0-	-692	-0-	58 1	710 2	Y	-0-			-0-
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	56 1	560 2	Y	-0-			-0-
01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	7 1	672 2	Y	-0-			-0-
02	672 N	630	-0-	-42	-0-	10 1	620 2	Y	-0-			-0-

WADI OPERATING, LLC			100779		RRCID -> 277700			COMPL. DATE 07/07/2015			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396	
GLORIA G. LOPEZ			WELL #: 1									
09	4440 X	3759	-0-	-681	-0-	226 1	3393 2	N	127	177 1		194
10	4309 X	3884	-0-	-425	-0-	140 9	3525 2	N	143	180 1		157
11	4050 X	3442	-0-	-608	-0-	202 1	3157 2	N	83	183 1		57
12	3937 X	3879	-0-	-58	-0-	157 9	3498 2	N	127			184
01	3906 X	3526	-0-	-380	-0-	194 1	3200 2	N	90	170 1		104
02	3500 X	3345	-0-	-155	-0-	91 9	3006 2	N	111			215
						241 1						
						140 9						
						227 1						
						99 9						
						217 1						
						122 9						

GLICK RANCH			WELL #: L 1		RRCID -> 279142			COMPL. DATE 01/07/2016			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858	
09	1184 X	1184	-0-	-0-	-0-	240 1	899 2	N	41	143 1		145
10	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	45 9	829 2	N	32			177
11	886 X	886	-0-	-0-	-0-	202 1	31 9	N	28			205
12	1087 X	1087	-0-	-0-	-0-	157 9	36 9	N	33	183 1		55
01	954 X	954	-0-	-0-	-0-	35 9	28 9	N	25			80
*02	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	855 2	48 9	N	44			124
						926 2						
						980 2						

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WADI OPERATING, LLC		//CONT.//		100779								
GLORIA G. LOPEZ		WELL #:		2	RRCID ->	279600	COMPL. DATE	02/01/2016	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10592	- 11018
09	1860 X	1493	-0-	-367	-0-	226 1	1136 2	N	119			274
10	1829 X	1583	-0-	-246	-0-	131 9						
11	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	202 1	1293 2	N	80	185 1		169
12	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	88 9						
01	1581 X	1470	-0-	-111	-0-	194 1	1216 2	N	70	181 1		58
02	1428 X	1392	-0-	-36	-0-	77 9						
						241 1	1252 2	N	99			157
						109 9						
						227 1	1159 2	N	76	180 1		53
						84 9						
						217 1	1061 2	N	104			157
						114 9						

CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	112164	COMPL. DATE	07/10/1984	TOTAL DEPTH	12689	PERF.10384	- 10520
09	888 X	888	-0-	-0-	-0-	851 2	37 9	Y	34	57 0		1
10	833 X	833	-0-	-0-	-0-	779 2	54 9	Y	49	48 0		2
11	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-			Y	48	49 0		1
12	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-			1
01	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-			Y	NO RPT			1
02	840 X	NO RPT	-0-	-840	-0-			Y	NO RPT			1

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	112176	COMPL. DATE	07/18/1996	TOTAL DEPTH	12630	PERF. 9930	- 10410
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1039 2	88 9	Y	80	68 0		29
10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	952 2	53 9	Y	48	58 0		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	58 0		16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	200	201 0		15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

LOPEZ, HECTOR		WELL #:		2	RRCID ->	121773	COMPL. DATE	06/26/1986	TOTAL DEPTH	12366	PERF.10562	- 10620
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U.		WELL #:		2	RRCID ->	132051	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	12697	PERF.10120	- 10125
09	2784 N	628	-0-	-2156	-0-	628 2		Y	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 2		Y	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	146950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11340	PERF. 9854	- 10472
09	3000 N	1014	-0-	-1986	10252	959 2	55 9	Y	50	55 0		1
10	3100 N	928	-0-	-2172	8080	878 2	50 9	Y	45	46 0		-0-
11	3000 N	-0-	-0-	-3000	5080			Y	48	47 0		1
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	1980			Y	-0-			1
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1980			Y	NO RPT			1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1980			Y	NO RPT			1

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																	
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557																	
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340																	
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

09		3000 N		712	-0-	-2288		2837	701 2	11 9	Y	10	11 0				-0-
10		3100 N		653	-0-	-2447		390	642 2	11 9	Y	10	10 0				-0-
11		900 N		-0-	-0-	-900		-0-			Y	11	10 0				1
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					1
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					1
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					1

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500																	
09		3000 N		901	-0-	-2099		8620	867 2	34 9	Y	31	36 0				1
10		3100 N		833	-0-	-2267		6353	794 2	39 9	Y	35	31 0				5
11		3000 N		-0-	-0-	-3000		3353			Y	30	31 0				4
12		3100 N		-0-	-0-	-3100		253			Y	-0-					4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		253			Y	NO RPT					4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		253			Y	NO RPT					4

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858																	
09		3000 N		1014	-0-	-1986		6168	1014 2		Y	-0-					-0-
10		3100 N		929	-0-	-2171		3997	929 2		Y	-0-					-0-
11		3000 N		-0-	-0-	-3000		997			Y	-0-					-0-
12		997 N		-0-	-0-	-997		-0-			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290																	
09		2784 N		628	-0-	-2156		-0-	628 2		Y	-0-					-0-
10		575 N		575	-0-	-0-		-0-	575 2		Y	-0-					-0-
11		660 N		-0-	-0-	-660		-0-			Y	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583																	
09		243 N		243	-0-	-0-		-0-	243 2		Y	-0-					-0-
10		222 N		222	-0-	-0-		-0-	222 2		Y	-0-					-0-
11		240 N		-0-	-0-	-240		-0-			Y	-0-					-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514																	
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
10		14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
11		14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
12		14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT					-0-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890																	
09		T. A.		-0-	-0-	-0-		10179			Y	-0-					-0-
10		T. A.		-0-	-0-	-0-		10179			Y	-0-					-0-
11		T. A.		-0-	-0-	-0-		10179			Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		10179			Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10179			Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		10179			Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS																			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC //CONT.// 101557																			
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY 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

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471																			
GLORIA LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 280268 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13208 - 13438																			
09		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	-0-	6754	2	430	9	N	391	404	1				87
10		5518 X	3166	-0-	-2352	-0-	-0-	3004	2	162	9	N	147	148	1				86
11		6150 X	-0-	-0-	-6150	-0-	-0-					N	-0-						86
12		6355 X	14	-0-	-6341	-0-	-0-	14	2			N	-0-						86
01		6355 X	-0-	-0-	-6355	-0-	-0-					N	-0-						86
02		5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-	-0-					N	-0-						86

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460																			
09		4560 X	3167	-0-	-1393	-0-	-0-	2992	2	175	9	N	159	164	1				87
10		4712 X	3476	-0-	-1236	-0-	-0-	3234	2	242	9	N	220	221	1				86
11		5250 X	4093	-0-	-1157	-0-	-0-	3794	2	299	9	N	272	188	1				170
12		5425 X	4160	-0-	-1265	-0-	-0-	3863	2	297	9	N	270	384	1				56
01		5425 X	2673	-0-	-2752	-0-	-0-	2474	2	199	9	N	181						237
02		3808 X	1988	-0-	-1820	-0-	-0-	1819	2	169	9	N	154	192	1				199

D90 ENERGY, LLC 195797																			
SCOTT & HOPPER WELL #: RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A																			
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						2
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2019																			

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126																			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						43
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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
SKIPPER				WELL #:	2	RRCID ->	222996	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9663	PERF.	9206 - 9646
M	O	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
09		2880 X	1128	-0-	-1752	-0-	1108 2	20 9	N	18			338
10		2976 X	749	-0-	-2227	-0-	728 2	21 9	N	19			357
11		2130 X	707	-0-	-1423	-0-	639 2	68 9	N	62	184 1		235
12		2201 X	602	-0-	-1599	-0-	602 2		N	-0-			235
01		2201 X	1190	-0-	-1011	-0-	1190 2		N	-0-			235
02		2800 N	2916	-0-	116	-0-	2916 2		N	-0-			235

SKIPPER				WELL #:	1	RRCID ->	225202	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	9336 - 9366
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER				WELL #:	4	RRCID ->	230772	COMPL. DATE	06/11/2007	TOTAL DEPTH	10505	PERF.	9727 - 9746
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SKIPPER				WELL #:	3	RRCID ->	233967	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8254 - 9510
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-		1278 2		N	-0-			220
10	701 N	701	-0-	-0-	-0-		701 2		N	-0-			220
11	1350 N	970	-0-	-380	-0-		968 2	2 9	N	2			222
12	1333 N	1249	-0-	-84	-0-		1249 2		N	-0-			222
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-		978 2	1 9	N	1			223
02	896 N	244	-0-	-652	-0-		244 2		N	-0-			223

SKIPPER				WELL #:	6	RRCID ->	241985	COMPL. DATE	07/16/2008	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9370 - 10524
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
				PLUGGED AND ABANDONED		04/12/2023							

MERIT ENERGY COMPANY				561136									
LOPEZ, H.				WELL #:	1	RRCID ->	240990	COMPL. DATE	01/31/2008	TOTAL DEPTH	11705	PERF.	10164 - 11556
09	14B2 EXT	213	-0-	213	372		1 1	24 2	N	171	186 1		67
							188 9						
10	14B2 EXT	146	-0-	146	518		2 1	32 2	N	102			169
							112 9						
11	14B2 EXT	120	-0-	120	638		1 1	28 2	N	83	189 1		63
							91 9						
12	767 X	129	-0-	-638	-0-		6 2	123 9	N	112			175
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	73	171 1		77
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				N	60			137

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		54895 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
LOPEZ, H.		WELL #:		2	RRCID ->	242334	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10566	- 11155
09	1770 N	1505	-0-	-265	-0-	80 1	1345 2	N	73	190 1		242
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	80 9						
11	1560 N	1522	-0-	-38	-0-	99 1	1724 2	N	100			342
12	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	110 9						
01	1922 N	1474	-0-	-448	-0-	65 1	1373 2	N	76	177 1		241
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	84 9						
						91 1	1673 2	N	100			341
						110 9						
						71 1	1322 2	N	74	192 1		223
						81 9						
						74 1	1388 2	N	91			314
						100 9						

LOPEZ, H.		WELL #:		3	RRCID ->	247316	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10701	- 11475
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOPEZ, H.		WELL #:		4	RRCID ->	251217	COMPL. DATE	07/05/2009	TOTAL DEPTH	11409	PERF.10237	- 11324
09	2130 N	1891	-0-	-239	-0-	103 1	1730 2	N	53			158
10	2201 N	2197	-0-	-4	-0-	58 9						
11	1980 N	1854	-0-	-126	-0-	117 1	2040 2	N	36			194
12	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	40 9						
01	2201 N	2121	-0-	-80	-0-	82 1	1740 2	N	29			223
02	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	32 9						
						106 1	1950 2	N	59	184 1		98
						65 9						
						103 1	1933 2	N	77			175
						85 9						
						87 1	1628 2	N	55	179 1		51
						61 9						

LOPEZ, H.		WELL #:		5	RRCID ->	253094	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	11406	PERF.10831	- 11075
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

LOPEZ, H.		WELL #:			RRCID ->	255447	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10526	- 10985
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			46

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/16/2018

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
LOPEZ, H.		WELL #: 7		RRCID -> 256388		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10888 - 11188		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					37

LOPEZ, H.		WELL #: 8		RRCID -> 257989		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 11260 PERF.10511 - 11135		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 9		RRCID -> 265953		COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 11803 PERF.10474 - 11032		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 10		RRCID -> 265954		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 11		RRCID -> 270281		COMPL. DATE 05/22/2013		TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, H.		WELL #: 12		RRCID -> 270285		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 54895 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
LOPEZ, H.		WELL #: 13		RRCID -> 271189		COMPL. DATE 11/20/2013		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
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-	

LOPEZ, H.		WELL #: 14		RRCID -> 272979		COMPL. DATE 05/24/2014		TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850									
09	9210 X	7991	-0-	-1219	-0-	444	1	7438	2	Y	99	179	1			248	
						109	9										
10	9517 X	8673	-0-	-844	-0-	459	1	7991	2	Y	203	178	1			273	
						223	9										
11	9210 X	8033	-0-	-1177	-0-	353	1	7503	2	Y	161	189	1			245	
						177	9										
12	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	471	1	8661	2	Y	214	184	1			275	
						235	9										
01	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	433	1	8097	2	Y	202	174	1			303	
						222	9										
02	7840 X	7729	-0-	-111	-0-	381	1	7146	2	Y	184	183	1			304	
						202	9										

LOPEZ, H.		WELL #: 16		RRCID -> 274763		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 12119 PERF.10686 - 11550									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

LOPEZ, H.		WELL #: 15		RRCID -> 275432		COMPL. DATE 10/08/2014		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630									
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-	

LOPEZ, H.		WELL #: 6		RRCID -> 285161		COMPL. DATE 07/16/2018		TOTAL DEPTH 11115 PERF. N/A									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

VAQUERO OPERATING		882776															
SCOTT & HOPPER 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 193837		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

LOS INDIOS (D)		54955 058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
HILL, J. H. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 146475		COMPL. DATE 06/21/1993		TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	2	-0-	2	15	2 1	N	-0-		2
10	14B2 EXT	2	-0-	2	17	2 1	N	-0-		2
11	14B2 EXT	2	-0-	2	19	2 1	N	-0-		2
12	14B2 EXT	2	-0-	2	21	2 1	N	-0-		2
*01	23 R	2	-0-	-21	-0-	2 1	N	-0-		2
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 1	N	-0-		2

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 29 F		RRCID -> 190599		COMPL. DATE 02/16/1998		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (E)		54955 116		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 F		RRCID -> 140049		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (F)		54955 174		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 42 D		RRCID -> 144278		COMPL. DATE 01/02/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5959 - 5964		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (F-2)		54955 232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 43 F		RRCID -> 140466		COMPL. DATE 08/28/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (H)		54955 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 26 F		RRCID -> 135600		COMPL. DATE 05/28/1990		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6304 - 6321		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

LOS INDIOS (K)		54955 406		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		45 F	RRCID ->	137951	COMPL. DATE	07/25/1990	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6749 - 6762
GOLDSTON, W. L. ET AL													
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L)		54955 464		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		30	RRCID ->	137422	COMPL. DATE	10/07/1996	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 6760 - 6842
GOLDSTON, W. L. ET AL													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		48-D	RRCID ->	153413	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6767 - 6773
GOLDSTON, W.L. ET AL													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB)		54955 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		6	RRCID ->	226484	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	13485	PERF.13404 - 13446
SCHALEBEN													
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2	Y	-0-			12
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	Y	1			13
11	180 N	85	-0-	-95	-0-	-0-	83	2	Y	2			15
12	341 N	92	-0-	-249	-0-	-0-	92	2	Y	-0-			15
01	248 N	103	-0-	-145	-0-	-0-	97	2	Y	6	9		20
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2	Y	-0-			20

LOS INDIOS (M)		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		26 D	RRCID ->	132624	COMPL. DATE	10/04/1989	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 6792 - 6810
GOLDSTON, W.L. ET AL													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

GOLDSTON, W.L. ET AL		54955 522		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:		28 F	RRCID ->	133154	COMPL. DATE	12/04/1989	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 6881 - 6900
GOLDSTON, W.L. ET AL													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (0)		54955 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 28 D		RRCID -> 133151		COMPL. DATE 12/04/1989		TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7118 - 7126		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 45 D		RRCID -> 138357		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (UF-50)		54955 696		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 140473		COMPL. DATE 08/29/1991		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4206 - 4210		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 39 D		RRCID -> 160053		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		10

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 47 D		RRCID -> 165221		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS INDIOS (UF-90)		54955 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 43 D		RRCID -> 144279		COMPL. DATE 10/07/1996		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		54955 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
SCHALEBEN		WELL #: 4		RRCID -> 199168		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 16186		PERF.10785 - 13492		
M	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	EOM BALANCE
09	600 N	474	-0-	-126	-0-	465	2	9	9	Y	8			138
10	682 N	539	-0-	-143	-0-	533	2	6	9	Y	5			143
11	663 N	663	-0-	-0-	-0-	659	2	4	9	Y	4			147
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-			147
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	575	2	7	9	Y	6			153
02	616 N	478	-0-	-138	-0-	474	2	4	9	Y	4			157

SCHALEBEN		WELL #: 7		RRCID -> 208792		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 5007		PERF. 4144 - 4162				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #: 19		RRCID -> 121394		COMPL. DATE 02/20/1986		TOTAL DEPTH 14625		PERF.12745 - 12831		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				15
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				15

SCHALEBEN		WELL #: 1		RRCID -> 129129		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 16169		PERF.13296 - 13459				
09	840 N	663	-0-	-177	-0-	2	1	661	2	N	-0-			22
10	868 N	638	-0-	-230	-0-	2	1	636	2	N	-0-			22
11	690 N	157	-0-	-533	-0-	2	1	155	2	N	-0-			22
12	744 N	3	-0-	-741	-0-	2	1	1	2	N	-0-			22
*01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	2	1	665	2	N	-0-			22
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	3	1	530	2	N	-0-			22

HILL, J.H. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 131020		COMPL. DATE 12/31/1988		TOTAL DEPTH 13414		PERF.12840 - 13035				
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			15
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			15
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			15
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-			15
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			15

GOLDSTON, W.L.		WELL #: 23		RRCID -> 133150		COMPL. DATE 08/12/1989		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12588 - 12672				
09	90 N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-			4
10	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			4
11	60 N	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-			4
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			4
*01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			4
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			4

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327									
SCHALEBEN		WELL #:		3	RRCID ->	136715	COMPL. DATE	10/02/1996	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	12332 - 12478	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	6	1	189	2	N	-0-		16
10	217 N	188	-0-	-29	-0-	6	1	182	2	N	-0-		16
11	210 N	37	-0-	-173	-0-	6	1	31	2	N	-0-		16
12	217 N	6	-0-	-211	-0-	6	1			N	-0-		16
*01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	133	2	N	-0-		16
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	2	N	-0-		16

GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		46	RRCID ->	152172	COMPL. DATE	05/07/2014	TOTAL DEPTH	14977	PERF.	9667 - 9679	
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	4	1	71	2	N	-0-		347
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	2	N	-0-		347
11	420 N	185	-0-	-235	-0-	4	1	181	2	N	-0-		347
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	4	1	1	2	N	-0-		347
*01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	4	1	776	2	N	-0-		347
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	3	1	619	2	N	-0-		347

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		1	RRCID ->	153302	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12179 - 12278	
09	750 X	380	-0-	-370	-0-	2	1	378	2	Y	-0-		33
10	496 N	365	-0-	-131	-0-	2	1	363	2	Y	-0-		33
11	390 N	2	-0-	-388	-0-	2	1			Y	-0-		33
12	434 N	2	-0-	-432	-0-	2	1			Y	-0-		33
*01	372 N	2	-0-	-370	-0-	2	1			Y	-0-		33
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			Y	-0-		33

SOUTHWEST OIL & LAND INC.		WELL #:		2	RRCID ->	157339	COMPL. DATE	02/07/1996	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11897 - 12000	
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-		3
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		3
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		3
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		3
*01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-		3
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-		3

GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		49	RRCID ->	164960	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	10937 - 10941	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		1
*01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-		1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-		1

GOLDSTON		WELL #:		52	RRCID ->	167845	COMPL. DATE	04/16/1998	TOTAL DEPTH	14830	PERF.	12704 - 12820	
09	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-		4
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		4
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		4
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		4
*01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-		4
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	2	N	-0-		4

SWOLI		WELL #:		4	RRCID ->	171373	COMPL. DATE	10/26/1998	TOTAL DEPTH	12887	PERF.	9684 - 9696	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
11	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-		13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		13
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-		13

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		54955 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327								
SOUTHWEST OIL & LAND, INC.		WELL #:		3	RRCID ->	223395	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	13250	PERF. 10336 - 10342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	150 N	75	-0-	-75	-0-	4 1	71 2	Y	-0-		1	
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	4 1	68 2	Y	-0-		1	
11	90 N	30	-0-	-60	-0-	4 1	26 2	Y	-0-		1	
12	93 N	4	-0-	-89	-0-	4 1		Y	-0-		1	
*01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4 1	111 2	Y	-0-		1	
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	2 1	88 2	Y	-0-		1	

LOS INDIOS (3850 STRAY)				54955 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:		48 F	RRCID ->	172253	COMPL. DATE	11/11/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 3493 - 3496	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21	

LOS INDIOS (5100)				54955 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W.L.		WELL #:		7	RRCID ->	098428	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	7258	PERF. 5089 - 5095	
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

LOS INDIOS, W. (MF- 51)				54962 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
BNR OPERATING, LLC				077577								
BEAURLINE (M&S)		WELL #:		1	RRCID ->	138012	COMPL. DATE	04/11/1991	TOTAL DEPTH	7512	PERF. 5120 - 5126	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:		32 F	RRCID ->	133970	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5112 - 5132	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10	

GOLDSTON, W. L. ET AL				WELL #:	39 F	RRCID ->	136185	COMPL. DATE	07/06/1990	TOTAL DEPTH	7739	PERF. 5294 - 5304
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE

LOS INDIOS, W. (MF- 70)		54962 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #: 31 F		RRCID -> 165465		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 81)		54962 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BEAURLINE, A. W.		WELL #: 6		RRCID -> 181383		COMPL. DATE 03/07/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5250 - 5258	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	180
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	180
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	180
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	180
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	180
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	180

LOS INDIOS, W. (MF-113)		54962 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327							
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #: 35 F		RRCID -> 135941		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5188 - 5760	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121)		54962 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO	
BNR OPERATING, LLC		077577							
BEAURLINE (M&S)		WELL #: 2		RRCID -> 114770		COMPL. DATE 01/22/1985		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

LOS INDIOS, W. (UF-50)		54962 926		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BEAURLINE, A W		WELL #: 2D		RRCID -> 160727		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4190 - 4200	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

BEAURLINE, A W		WELL #: 1		RRCID -> 162807		COMPL. DATE 02/19/1996		TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS INDIOS, W. (UF-90)		54962 928		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2F	RRCID ->	114769	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4391 - 4404
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W.L. ET AL		WELL #:	47 F	RRCID ->	162728	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4511 - 4535
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90-2)		54962 929		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC		261666									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:	2H	RRCID ->	119542	COMPL. DATE	12/18/1985	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	4410 - 4426
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327						CNTY: HIDALGO			
GOLDSTON, W. L. ET AL		WELL #:	29D	RRCID ->	188370	COMPL. DATE	08/30/2001	TOTAL DEPTH	7512	PERF.	4394 - 4408
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY)		54976 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
HAYNES ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	011580	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	8520	PERF.	4018 - 4026
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159		Y	-0-		118
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159		Y	NO RPT		118

OIL AND GAS DIVISION

LOS MOGOTES (QUEEN CITY H-1)			54976 666		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ZAPATA	
ARETE OPERATING COMPANY, LLC			029657									
HAYNES ESTATE			WELL #: 10		RRCID -> 292324			COMPL. DATE 11/16/2021			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3598 - 3617	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-									

HAYNES ESTATE			WELL #: 11		RRCID -> 293579			COMPL. DATE 06/30/2022			TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3392 - 3407	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-24164		CANCELLED UNDERAGE ->			-6625				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-24164		N	-0-		-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-24164		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->			-24164				

LOS MOGOTES (LOBO 1)			54976 772		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178									
FGG RANCHES			WELL #: 1		RRCID -> 174042			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11305 PERF.10759 - 11065	
09	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	485 1	1886 2	N	-0-		-0-	
10	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	432 1	1811 2	N	-0-		-0-	
11	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	373 1	1472 2	N	-0-		-0-	
12	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	309 1	1116 2	N	-0-		-0-	
01	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	257 1	868 2	N	-0-		-0-	
02	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	229 1	852 2	N	-0-		-0-	

FGG RANCHES			WELL #: 2		RRCID -> 180622			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102	
09	2490 X	1168	-0-	-1322	-0-	239 1	929 2	N	-0-		-0-	
10	2573 X	451	-0-	-2122	-0-	87 1	364 2	N	-0-		-0-	
11	1230 X	70	-0-	-1160	-0-	14 1	56 2	N	-0-		-0-	
12	1271 X	115	-0-	-1156	-0-	25 1	90 2	N	-0-		-0-	
01	1271 X	817	-0-	-454	-0-	187 1	630 2	N	-0-		-0-	
02	1092 X	894	-0-	-198	-0-	189 1	705 2	N	-0-		-0-	

MANN, E. E. TRUST ETAL			WELL #: 3		RRCID -> 182805			COMPL. DATE 05/09/2001			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MERIT ENERGY COMPANY			561136		NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: ZAPATA	
RANCHES, F. G. G.			WELL #: 2		RRCID -> 169743			COMPL. DATE 03/27/2002			TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOS MOGOTES (LOBO 1)		//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
NEEL, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	170415	COMPL. DATE	07/21/2000	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11102 - 11170		
M	O	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		67	RRCID ->	187147	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 8369 - 13070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		45	RRCID ->	188052	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	13027	PERF. 8189 - 10864		
09	1470 N	1313	-0-	-157	-0-	97	1	1216	2	N	-0-		1
10	1426 N	1262	-0-	-164	-0-	96	1	1166	2	N	-0-		1
11	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	87	1	1016	2	N	-0-		1
12	1364 N	1066	-0-	-298	-0-	86	1	980	2	N	-0-		1
01	1271 N	1241	-0-	-30	-0-	95	1	1146	2	N	-0-		1
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	83	1	1065	2	N	-0-		1

NEEL, BESS		WELL #:		5	RRCID ->	188053	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	12900	PERF. 8113 - 11992		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	192326	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	12360	PERF. 7582 - 12136		
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	83	2	N	-0-		-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	N	-0-		-0-
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	N	-0-		-0-
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-		-0-

NEEL, BESS		WELL #:		6	RRCID ->	204958	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10748 - 11072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1)			//CONT.//		54976 772	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//		561136								
F. G. G. RANCHES			WELL #:		4	RRCID ->	228765	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12444	PERF.10434 - 11178	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE	CODE				
09		2640 X	1018	-0-	-1622	-0-	76 1	942 2	N		-0-		1
10		2728 X	677	-0-	-2051	-0-	51 1	626 2	N		-0-		1
11		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	237 1	2776 2	N		1		2
12		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	1 9						
01		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	257 1	2920 2	N		-0-		2
02		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	320 1	3868 2	N		-0-		2
							251 1	3204 2	N		-0-		2

HAYNES, L.			WELL #:		177	RRCID ->	228788	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10340 - 10603	
09		941 N	941	-0-	-0-	-0-	70 1	871 2	N		-0-		1
10		1457 N	957	-0-	-500	-0-	73 1	884 2	N		-0-		1
11		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	152 1	1786 2	N		-0-		1
12		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	85 1	964 2	N		1		2
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1 9						
02		1820 N	1038	-0-	-782	-0-	130 1	1574 2	N		-0-		2
							75 1	963 2	N		-0-		2

LOS MOGOTES (LOBO 6)			54976 777		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
HAYNES, LEONARD			WELL #:		31	RRCID ->	167995	COMPL. DATE	12/29/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11004 - 11016	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STATE - CUATRO CATTLE COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	196221	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13177	PERF. 9227 - 12930	
09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-		1
10		434 N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		1
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)			54976 950		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824										
BENAVIDES, BELIA R. "B"			WELL #:		4	RRCID ->	148985	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7422 - 7434	
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	21 1	173 2	N		-0-		-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 2	N		-0-		-0-
11		236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 2	N		-0-		-0-
12		181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2	N		-0-		-0-
*01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4 1	35 2	N		-0-		-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	4 1	35 2	N		-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY			386310										
MARSHALL, S. G.			WELL #:		11	RRCID ->	137350	COMPL. DATE	02/09/1991	TOTAL DEPTH	8310	PERF. 7443 - 7539	
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-	13 1	180 2	N		-0-		-0-
10		217 N	198	-0-	-19	-0-	14 1	184 2	N		-0-		-0-
11		210 N	172	-0-	-38	-0-	12 1	160 2	N		-0-		-0-
12		186 N	173	-0-	-13	-0-	12 1	161 2	N		-0-		-0-
01		186 N	149	-0-	-37	-0-	11 1	138 2	N		-0-		-0-
02		168 N	163	-0-	-5	-0-	13 1	150 2	N		-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	322	-0-	-128	-0-	22	1	300	2	N	-0-			-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	39	1	507	2	N	-0-			-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	26	1	331	2	N	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	2	N	-0-			-0-
01	465 N	343	-0-	-122	-0-	26	1	317	2	N	-0-			-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	21	1	256	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 20 RRCID -> 171108 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7485 - 8009

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: B 1 RRCID -> 235509 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 8422 - 8434

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-			-0-
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
02	8 N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 MANN, E. E. TRUST ET AL. WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B. WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		9	RRCID ->	117516	COMPL. DATE	07/15/1985	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	7417 - 7568	
M	O	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
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-	23 1	290 2	Y	-0-			-0-
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	29 1	353 2	Y	-0-			-0-
11		299 N	299	-0-	-0-	-0-	23 1	275 2	Y	1			1
							1 9						
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	29 1	329 2	Y	-0-			1
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	25 1	298 2	Y	-0-			1
02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	23 1	288 2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		10	RRCID ->	118406	COMPL. DATE	08/10/1985	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9062 - 9090	
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		12	RRCID ->	124485	COMPL. DATE	06/27/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10014 - 10136	
09		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	100 1	1312 2	Y	-0-			1
10		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	99 1	1230 2	Y	-0-			1
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	76 1	1635 2	Y	-0-			1
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	75 1	1387 2	Y	-0-			1
01		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	83 1	1583 2	Y	-0-			1
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	88 1	1363 2	Y	-0-			1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		14	RRCID ->	127932	COMPL. DATE	09/07/2017	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	5198 - 5663	
09		2280 N	2195	-0-	-85	-0-	163 1	2032 2	Y	-0-			2
10		2325 N	2289	-0-	-36	-0-	174 1	2115 2	Y	-0-			2
11		2220 N	2090	-0-	-130	-0-	164 1	1926 2	Y	-0-			2
12		2263 N	2117	-0-	-146	-0-	171 1	1946 2	Y	-0-			2
01		2294 N	1951	-0-	-343	-0-	149 1	1802 2	Y	-0-			2
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	143 1	1828 2	Y	1			3
							1 9						

HAYNES, LEONARD		WELL #:		15	RRCID ->	130482	COMPL. DATE	10/20/2001	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7362 - 7678	
09		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	344 1	4285 2	Y	-0-			4
10		4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	359 1	4381 2	Y	-0-			4
11		4410 X	4111	-0-	-299	-0-	323 1	3787 2	Y	1			5
							1 9						
12		4774 X	4352	-0-	-422	-0-	352 1	4000 2	Y	-0-			5
01		4774 X	4142	-0-	-632	-0-	316 1	3826 2	Y	-0-			5
02		4312 X	3756	-0-	-556	-0-	273 1	3483 2	Y	-0-			5

HAYNES, LEONARD		WELL #:		16	RRCID ->	133456	COMPL. DATE	11/24/1989	TOTAL DEPTH	8137	PERF.	7370 - 7600	
09		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	84 1	1044 2	Y	-0-			1
10		1271 N	1079	-0-	-192	-0-	82 1	997 2	Y	-0-			1
11		1230 N	981	-0-	-249	-0-	77 1	904 2	Y	-0-			1
12		1178 N	1030	-0-	-148	-0-	83 1	947 2	Y	-0-			1
01		1085 N	1073	-0-	-12	-0-	82 1	991 2	Y	-0-			1
02		941 N	941	-0-	-0-	-0-	68 1	873 2	Y	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		17	RRCID ->	136855	COMPL. DATE	09/20/1990	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7491 - 7521	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	138	1	1725	2	Y	-0-		2
10	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	151	1	1844	2	Y	-0-		2
11	1890 N	1834	-0-	-56	-0-	144	1	1690	2	Y	-0-		2
12	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	147	1	1668	2	Y	-0-		2
01	1984 N	1883	-0-	-101	-0-	144	1	1739	2	Y	-0-		2
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	132	1	1685	2	Y	-0-		2

HAYNES, LEONARD		WELL #:		19	RRCID ->	136857	COMPL. DATE	10/16/1990	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7400 - 7544	
09	150 N	148	-0-	-2	-0-	11	1	137	2	Y	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35	-0-	9	1	111	2	Y	-0-		-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	9	1	103	2	Y	-0-		-0-
12	155 N	114	-0-	-41	-0-	9	1	105	2	Y	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	8	1	103	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		21	RRCID ->	137351	COMPL. DATE	10/29/1990	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9852 - 9958	
09	300 N	110	-0-	-190	-0-	8	1	102	2	Y	-0-		-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	127	-0-	-83	-0-	10	1	117	2	Y	-0-		-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	14	1	161	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	178	-0-	-39	-0-	14	1	164	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	51	-0-	-61	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		20	RRCID ->	137352	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	12495	PERF.	10002 - 10220	
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	2	Y	-0-		-0-
10	589 N	334	-0-	-255	-0-	25	1	309	2	Y	-0-		-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-		-0-
12	372 N	297	-0-	-75	-0-	15	1	282	2	Y	-0-		-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	2	Y	-0-		-0-

NEEL, BESS M.		WELL #:		1	RRCID ->	137881	COMPL. DATE	01/22/1991	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7432 - 7652	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		14

NEEL, BESS M.		WELL #:		2	RRCID ->	138577	COMPL. DATE	06/10/1991	TOTAL DEPTH	7725	PERF.	7358 - 7542	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		22 A	RRCID ->	138969	COMPL. DATE	05/31/1991	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	9150 - 9276	
09	300 N	271	-0-	-29	-0-	19	1	252	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	241	-0-	-69	-0-	18	1	223	2	Y	-0-		-0-
11	284 N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	2	Y	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	2	Y	-0-		-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	2	Y	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
F. G. G. RANCHES		WELL #:		1	RRCID ->	139723	COMPL. DATE	08/22/1991	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7576	-	7848	
M	O	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	BALANCE
09	120 N	85	-0-	-35	-0-		6	1	79	2	N	-0-			-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-		12	1	141	2	N	-0-			-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-		10	1	123	2	N	-0-			-0-
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-		11	1	122	2	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-		10	1	120	2	N	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-		11	1	137	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		26	RRCID ->	143002	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7420	-	7494	
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-

HAYNES, L.		WELL #:		24	RRCID ->	143690	COMPL. DATE	12/02/1992	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8106	-	8204	
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-

NEEL, BESS M.		WELL #:		3	RRCID ->	147497	COMPL. DATE	12/02/1993	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	7513	-	7607	
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-		144	1	1800	2	N	-0-			16
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-		92	1	1126	2	N	-0-			16
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-		109	1	1276	2	N	-0-			16
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		141	1	1604	2	N	-0-			16
01	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-		148	1	1792	2	N	-0-			16
02	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		124	1	1578	2	N	-0-			16

HAYNES, L.		WELL #:		25	RRCID ->	148855	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8145	-	8208	
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-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		30	RRCID ->	164338	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	14206	PERF.	9491	-	9552	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		28	RRCID ->	165490	COMPL. DATE	07/02/2001	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7430	-	7656	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

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	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		210 N	109	-0-	-101	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
10		98 N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	N	-0-			-0-
11		180 N	69	-0-	-111	-0-	3	1	66	2	N	-0-			-0-
12		124 N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	2	N	-0-			-0-
01		93 N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-			-0-
02		118 N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

09		2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	180	1	2352	2	N	-0-			1
10		2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	199	1	2460	2	N	-0-			1
11		3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	144	1	3085	2	N	-0-			1
12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	160	1	2952	2	N	-0-			1
01		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	138	1	2634	2	N	-0-			1
02		2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	148	1	2293	2	N	1			2
							1	9							

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

09		240 N	214	-0-	-26	-0-	15	1	199	2	N	-0-			-0-
10		248 N	212	-0-	-36	-0-	16	1	196	2	N	-0-			-0-
11		267 N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	2	N	-0-			-0-
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	13	1	208	2	N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

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

HAYNES, LEONARD WELL #: 34 RRCID -> 169177 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9304 - 9368

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		27	RRCID ->	175388	COMPL. DATE	06/21/2019	TOTAL DEPTH	11379	PERF.	5478 - 5736	
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		
09		2100 N	1978	-0-	-122	-0-	147 1	1831 2	Y	-0-		2	
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	177 1	2157 2	Y	-0-		2	
11		2100 N	1958	-0-	-142	-0-	154 1	1804 2	Y	-0-		2	
12		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	163 1	1848 2	Y	-0-		2	
01		2325 N	2210	-0-	-115	-0-	169 1	2041 2	Y	-0-		2	
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	136 1	1741 2	Y	-0-		2	

HAYNES, LEONARD		WELL #:		38	RRCID ->	175453	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9270 - 10212	
09		930 N	290	-0-	-640	-0-	21 1	269 2	N	-0-		-0-	
10		1085 N	872	-0-	-213	-0-	65 1	807 2	N	-0-		-0-	
11		960 N	915	-0-	-45	-0-	41 1	874 2	N	-0-		-0-	
12		879 N	879	-0-	-0-	-0-	45 1	833 2	N	1		1	
01		868 N	527	-0-	-341	-0-	26 1	501 2	N	-0-		1	
02		868 N	465	-0-	-403	-0-	28 1	437 2	N	-0-		1	

HAYNES, L.		WELL #:		39	RRCID ->	176006	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7378 - 7710	
09		6030 X	5951	-0-	-79	-0-	442 1	5509 2	N	-0-		5	
10		6231 X	5754	-0-	-477	-0-	436 1	5318 2	N	-0-		5	
11		6030 X	4341	-0-	-1689	-0-	341 1	4000 2	N	-0-		5	
12		6231 X	3783	-0-	-2448	-0-	306 1	3476 2	N	1		6	
01		6200 X	5353	-0-	-847	-0-	409 1	4944 2	N	-0-		6	
02		5544 X	5050	-0-	-494	-0-	367 1	4682 2	N	1		7	

HAYNES, L.		WELL #:		40	RRCID ->	176297	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7263 - 7684	
09		237 N	237	-0-	-0-	-0-	18 1	219 2	N	-0-		-0-	
10		277 N	277	-0-	-0-	-0-	21 1	256 2	N	-0-		-0-	
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	17 1	202 2	N	-0-		-0-	
12		243 N	243	-0-	-0-	-0-	20 1	223 2	N	-0-		-0-	
01		246 N	246	-0-	-0-	-0-	19 1	227 2	N	-0-		-0-	
02		243 N	243	-0-	-0-	-0-	18 1	225 2	N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		42	RRCID ->	176473	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8076 - 8178	
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		43	RRCID ->	178540	COMPL. DATE	10/10/2000	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	8905 - 9099	
09		750 N	145	-0-	-605	-0-	10 1	135 2	N	-0-		14	
10		558 N	324	-0-	-234	-0-	24 1	300 2	N	-0-		14	
11		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 2	N	-0-		14	
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	55 1	1019 2	N	-0-		14	
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	57 1	1085 2	N	-0-		14	
02		1008 N	861	-0-	-147	-0-	51 1	797 2	N	12		26	

							13	9					

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, LEONARD		WELL #: 30		RRCID -> 178571		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	329 N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	2	N	-0-	-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	N	-0-	-0-
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	2	N	-0-	-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-	-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	17	1	221	2	N	-0-	-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 48		RRCID -> 179299		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9150				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		48

HAYNES, LEONARD		WELL #: 49		RRCID -> 179855		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #: 50		RRCID -> 180408		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074				
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	138	1	1806	2	N	-0-	1
10	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	147	1	1826	2	N	-0-	1
11	1500 N	1485	-0-	-15	-0-	66	1	1419	2	N	-0-	1
12	2015 N	1844	-0-	-171	-0-	95	1	1749	2	N	-0-	1
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	101	1	1920	2	N	-0-	1
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	96	1	1490	2	N	-0-	1

HAYNES, LEONARD		WELL #: 32		RRCID -> 180534		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 51		RRCID -> 181615		COMPL. DATE 06/28/2001		TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 46		RRCID -> 183479		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236				
09	150 N	104	-0-	-46	-0-	8	1	96	2	N	-0-	4
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	N	-0-	4
11	120 N	113	-0-	-7	-0-	9	1	104	2	N	-0-	4
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-	4
01	124 N	116	-0-	-8	-0-	9	1	107	2	N	-0-	4
02	112 N	109	-0-	-3	-0-	8	1	101	2	N	-0-	4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		44	RRCID ->	184066	COMPL. DATE	08/09/2001	TOTAL DEPTH	9827	PERF.	8164 - 9339			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		52	RRCID ->	184352	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	10023 - 10074			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES, LEONARD		WELL #:		31	RRCID ->	185290	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	8118 - 11016			
09	690 N	497	-0-	-193	-0-	37	1	460	2	N	-0-				1
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	-0-				1
11	540 N	439	-0-	-101	-0-	34	1	405	2	N	-0-				1
12	527 N	320	-0-	-207	-0-	26	1	294	2	N	-0-				1
01	589 N	428	-0-	-161	-0-	33	1	395	2	N	-0-				1
02	420 N	326	-0-	-94	-0-	24	1	302	2	N	-0-				1

HAYNES, LEONARD		WELL #:		53	RRCID ->	185373	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9296 - 9311			
09	360 N	349	-0-	-11	-0-	25	1	324	2	N	-0-				-0-
10	434 N	388	-0-	-46	-0-	29	1	359	2	N	-0-				-0-
11	583 N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	2	N	-0-				-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	21	1	387	2	N	-0-				-0-
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	N	-0-				-0-
02	448 N	380	-0-	-68	-0-	23	1	357	2	N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		61	RRCID ->	186017	COMPL. DATE	12/15/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7454 - 7792			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #:		66	RRCID ->	186194	COMPL. DATE	11/24/2001	TOTAL DEPTH	14750	PERF.	9948 - 10080			
09	930 N	852	-0-	-78	-0-	63	1	789	2	N	-0-				1
10	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	87	1	1065	2	N	-0-				1
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	83	1	969	2	N	-0-				1
12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	83	1	944	2	N	-0-				1
01	1147 N	977	-0-	-170	-0-	75	1	902	2	N	-0-				1
02	980 N	932	-0-	-48	-0-	68	1	864	2	N	-0-				1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		57	RRCID ->	186658	COMPL. DATE	04/06/2002	TOTAL DEPTH	10590	PERF.	9852 - 9966
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	90	1	1174	2	N	1	1
						1	9					
10	1147 N	913	-0-	-234	-0-	68	1	845	2	N	-0-	1
11	1110 N	1013	-0-	-97	-0-	45	1	968	2	N	-0-	1
12	1147 N	869	-0-	-278	-0-	45	1	824	2	N	-0-	1
01	899 N	877	-0-	-22	-0-	44	1	833	2	N	-0-	1
02	952 N	755	-0-	-197	-0-	46	1	709	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		60	RRCID ->	186747	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	9216	PERF.	8127 - 9042
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	16	1	201	2	N	-0-	-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	18	1	222	2	N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	256	2	N	-0-	-0-
12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	2	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-	-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		62	RRCID ->	186757	COMPL. DATE	12/24/2001	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8962 - 9474
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		55	RRCID ->	186828	COMPL. DATE	01/20/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9520 - 9545
09	1470 N	1189	-0-	-281	-0-	85	1	1058	2	N	42	99
						46	9					
10	1364 N	1290	-0-	-74	-0-	98	1	1192	2	N	-0-	99
11	1320 N	1269	-0-	-51	-0-	100	1	1169	2	N	-0-	99
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	105	1	1189	2	N	-0-	99
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	103	1	1250	2	N	-0-	99
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	94	1	1207	2	N	-0-	99

HAYNES, L.		WELL #:		64	RRCID ->	186880	COMPL. DATE	08/30/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9008 - 10268
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30

HAYNES, LEONARD		WELL #:		54	RRCID ->	186985	COMPL. DATE	03/12/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9286 - 10292
09	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	205	1	2680	2	N	1	2
						1	9					
10	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	214	1	2655	2	N	-0-	2
11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	105	1	2260	2	N	-0-	2
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	151	1	2782	2	N	-0-	2
01	1643 X	1506	-0-	-137	-0-	75	1	1431	2	N	-0-	2
02	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	196	1	3043	2	N	-0-	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, LEONARD		WELL #:		56	RRCID ->	187852	COMPL. DATE	03/19/2002	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10279 - 10421	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		63	RRCID ->	188004	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8316 - 8833	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		3	RRCID ->	188050	COMPL. DATE	10/21/2017	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7470 - 8213	
09	2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	197	1	2456	2	N	-0-		2
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	223	1	2721	2	N	-0-		2
11	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	228	1	2680	2	N	-0-		2
12	2728 X	2479	-0-	-249	-0-	201	1	2278	2	N	-0-		2
01	2945 X	2594	-0-	-351	-0-	198	1	2396	2	N	-0-		2
02	2716 X	2272	-0-	-444	-0-	165	1	2106	2	N	-0-		3

HAYNES, L.		WELL #:		69	RRCID ->	188143	COMPL. DATE	03/30/2002	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7432 - 8121	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		70	RRCID ->	188904	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	8280	PERF.	6460 - 8105	
09	180 N	154	-0-	-26	-0-	11	1	143	2	N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-		-0-
11	180 N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	N	-0-		-0-
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	13	1	152	2	N	-0-		-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	N	-0-		-0-

F. G. G. RANCHES		WELL #:		2	RRCID ->	189326	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	12867	PERF.	8012 - 12585	
09	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	202	1	2521	2	N	-0-		1
10	3100 X	2055	-0-	-1045	-0-	156	1	1899	2	N	-0-		1
11	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	177	1	2083	2	N	-0-		1
12	3100 X	2040	-0-	-1060	-0-	165	1	1875	2	N	-0-		1
01	2883 X	2036	-0-	-847	-0-	155	1	1880	2	N	-0-		2

02	2548 X	2227	-0-	-321	-0-	162	1	2065	2	N	-0-		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		71		RRCID -> 189348		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904				
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
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	N	-0-			53
10	339 N	339	-0-	-0-	-0-	26	1	313	2	N	-0-			53
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	N	1			54
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	1	9							
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	32	1	358	2	N	-0-			54
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	1			55
						1	9							
						27	1	346	2	N	-0-			55
HAYNES, L.		WELL #:		67		RRCID -> 189374		COMPL. DATE 02/26/2002		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 189384		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 11863 PERF. 8180 - 8283				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		45		RRCID -> 189416		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 13027 PERF. 8189 - 8199				
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HAYNES, L.		WELL #:		72		RRCID -> 189427		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991				
09	2760 X	2678	-0-	-82	-0-	199	1	2479	2	N	-0-			16
10	2852 X	2822	-0-	-30	-0-	214	1	2607	2	N	1			17
						1	9							
11	2760 X	2711	-0-	-49	-0-	213	1	2498	2	N	-0-			17
12	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	209	1	2368	2	N	-0-			17
01	2821 X	2793	-0-	-28	-0-	213	1	2580	2	N	-0-			17
02	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	194	1	2480	2	N	-0-			17
NEEL, BESS		WELL #:		5		RRCID -> 189670		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		68	RRCID ->	189721	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	14708	PERF.	10396 - 10412	
M	O	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
09		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	97 1	1269 2	N	-0-			1
10		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	112 1	1388 2	N	-0-			1
11		1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	69 1	1468 2	N	-0-			1
12		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	77 1	1426 2	N	-0-			1
01		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	82 1	1569 2	N	-0-			1
02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	77 1	1197 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		65	RRCID ->	189866	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8574 - 9208	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		58	RRCID ->	189965	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9120 - 9588	
09		540 N	426	-0-	-114	-0-	32 1	394 2	N	-0-			-0-
10		527 N	458	-0-	-69	-0-	35 1	423 2	N	-0-			-0-
11		450 N	436	-0-	-14	-0-	34 1	402 2	N	-0-			-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	38 1	435 2	N	-0-			-0-
01		465 N	457	-0-	-8	-0-	35 1	422 2	N	-0-			-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-	29 1	364 2	N	1			1

HAYNES, L.		WELL #:		59	RRCID ->	190228	COMPL. DATE	09/26/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9622 - 9642	
09		780 N	616	-0-	-164	-0-	46 1	570 2	N	-0-			1
10		657 N	657	-0-	-0-	-0-	50 1	607 2	N	-0-			1
11		608 N	608	-0-	-0-	-0-	48 1	560 2	N	-0-			1
12		651 N	634	-0-	-17	-0-	51 1	583 2	N	-0-			1
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	51 1	622 2	N	-0-			1
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	50 1	644 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		73	RRCID ->	190381	COMPL. DATE	08/13/2002	TOTAL DEPTH	9193	PERF.	7492 - 8126	
09		632 N	632	-0-	-0-	-0-	47 1	585 2	N	-0-			30
10		775 N	589	-0-	-186	-0-	45 1	544 2	N	-0-			30
11		720 N	501	-0-	-219	-0-	39 1	462 2	N	-0-			30
12		651 N	392	-0-	-259	-0-	32 1	360 2	N	-0-			30
01		589 N	399	-0-	-190	-0-	30 1	369 2	N	-0-			30
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	58 1	741 2	N	-0-			30

HAYNES, L.		WELL #:		74	RRCID ->	190383	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9817 - 9828	
09		420 N	285	-0-	-135	-0-	21 1	264 2	N	-0-			-0-
10		434 N	358	-0-	-76	-0-	27 1	331 2	N	-0-			-0-
11		360 N	262	-0-	-98	-0-	21 1	241 2	N	-0-			-0-
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	28 1	315 2	N	-0-			-0-
01		372 N	365	-0-	-7	-0-	28 1	337 2	N	-0-			-0-
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	27 1	343 2	N	1			1

1 9													

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		77	RRCID ->	190702	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 7510 -	7517		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		80	RRCID ->	191691	COMPL. DATE	11/22/2002	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8835 -	9358		
09	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	111	1	1389	2	N	-0-	49	
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	153	1	1870	2	N	-0-	49	
11	1950	N	1409	-0-	-541	-0-	111	1	1298	2	N	-0-	49	
12	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	139	1	1575	2	N	1	50	
01	2015	N	1490	-0-	-525	-0-	114	1	1376	2	N	-0-	50	
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	78	1	994	2	N	-0-	50	

HAYNES, L.		WELL #:		81	RRCID ->	191864	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7582 -	8540		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		82	RRCID ->	192312	COMPL. DATE	01/21/2003	TOTAL DEPTH	9756	PERF. 8930 -	9530		
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-	-0-	
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-	-0-	
11	240	N	216	-0-	-24	-0-	17	1	199	2	N	-0-	-0-	
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	18	1	199	2	N	-0-	-0-	
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	18	1	215	2	N	-0-	-0-	
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	-0-	

HAYNES, L.		WELL #:		78	RRCID ->	192316	COMPL. DATE	12/24/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9093 -	9695		
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	140	1	1744	2	N	-0-	36	
10	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	2	N	-0-	36	
11	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	128	1	1499	2	N	-0-	36	
12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	120	1	1367	2	N	-0-	36	
01	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	114	1	1373	2	N	-0-	36	
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	111	1	1417	2	N	1	37	

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	192463	COMPL. DATE	12/03/2002	TOTAL DEPTH	9953	PERF. 9475 -	9490		
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	51	1	640	2	N	-0-	1	
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	53	1	642	2	N	-0-	1	
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	52	1	613	2	N	-0-	1	
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	57	1	643	2	N	-0-	1	
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	56	1	678	2	N	-0-	1	
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	52	1	659	2	N	-0-	1	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
HAYNES, L.		WELL #: 83		RRCID -> 193933		COMPL. DATE 04/11/2003		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		CODE		BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HAYNES, L.		WELL #: 47		RRCID -> 193939		COMPL. DATE 04/05/2003		TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BENAVIDES TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 193953		COMPL. DATE 02/03/2003		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210							
09	1950	N	1872	-0-	-78	-0-	139	1	1733	2	N	-0-			35
10	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	155	1	1890	2	N	-0-			35
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	153	1	1797	2	N	-0-			35
12	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	148	1	1680	2	N	-0-			35
01	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	125	1	1510	2	N	-0-			35
02	1820	N	1628	-0-	-192	-0-	118	1	1509	2	N	1			36

HAYNES, L.		WELL #: 76		RRCID -> 194408		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215							
09	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	164	1	2039	2	N	-0-			2
10	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	173	1	2105	2	N	-0-			2
11	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	161	1	1893	2	N	-0-			2
12	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	180	1	2047	2	N	-0-			2
01	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	165	1	1992	2	N	-0-			2
02	1624	X	852	-0-	-772	-0-	62	1	789	2	N	1			3

HAYNES, L.		WELL #: 86		RRCID -> 194503		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10060 - 10118							
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	37	1	482	2	N	-0-			-0-
10	527	N	461	-0-	-66	-0-	34	1	427	2	N	-0-			-0-
11	510	N	458	-0-	-52	-0-	20	1	438	2	N	-0-			-0-
12	527	N	220	-0-	-307	-0-	11	1	209	2	N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	N	-0-			-0-
02	420	N	299	-0-	-121	-0-	18	1	272	2	N	8			8

HAYNES, L.		WELL #: 89		RRCID -> 195097		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482							
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		87	RRCID ->	195098	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8099	-	8156
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		68 N	68	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-
10		74 N	74	-0-	-0-	6	1	68	2	N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
12		73 N	73	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-			-0-
02		68 N	68	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		84	RRCID ->	195207	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	10325	-	10504
09		3000 N	2708	-0-	-292	1841	192	1	2516	2	N	-0-		1
10		4758 X	2917	-0-	-1841	-0-	218	1	2699	2	N	-0-		1
11		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	129	1	2767	2	N	-0-		1
12		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	151	1	2786	2	N	-0-		1
01		2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	138	1	2635	2	N	-0-		1
02		2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	145	1	2254	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		85	RRCID ->	196185	COMPL. DATE	08/15/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9030	-	9568
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		33	RRCID ->	196376	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9478	-	9514
09		630 N	564	-0-	-66	-0-	42	1	522	2	N	-0-		16
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	49	1	597	2	N	-0-		16
11		630 N	594	-0-	-36	-0-	47	1	547	2	N	-0-		16
12		615 N	615	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	N	-0-		16
01		655 N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	N	-0-		16
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	554	2	N	-0-		16

HAYNES, L.		WELL #:		92	RRCID ->	196863	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8935	-	8970
09		142 N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-		27
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	21	1	253	2	N	-0-		27
11		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		27
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-		27
01		279 N	67	-0-	-212	-0-	5	1	62	2	N	-0-		27
02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-		27

HAYNES, L.		WELL #:		95	RRCID ->	196864	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7325	-	9814
09		2430 X	2201	-0-	-229	-0-	163	1	2037	2	N	1		2
							1	9						
10		2511 X	2246	-0-	-265	-0-	170	1	2076	2	N	-0-		2
11		2220 X	2106	-0-	-114	-0-	165	1	1941	2	N	-0-		2
12		2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	193	1	2193	2	N	-0-		2
01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	187	1	2264	2	N	-0-		2
02		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	162	1	2069	2	N	-0-		2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		91	RRCID ->	197014	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8766 - 9328	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		96	RRCID ->	197664	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10130 - 10206
09	480 N	470	-0-	-10	-0-	33	1	437	2	N	-0-	-0-
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	34	1	426	2	N	-0-	-0-
11	539 N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	N	-0-	-0-
12	496 N	474	-0-	-22	-0-	24	1	450	2	N	-0-	-0-
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	N	-0-	-0-
02	476 N	446	-0-	-30	-0-	27	1	419	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #:		97	RRCID ->	197704	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9710 - 10073
09	510 N	408	-0-	-102	-0-	30	1	377	2	N	1	1
						1	9					
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	37	1	447	2	N	-0-	1
11	420 N	395	-0-	-25	-0-	31	1	364	2	N	-0-	1
12	434 N	412	-0-	-22	-0-	33	1	379	2	N	-0-	1
01	496 N	402	-0-	-94	-0-	31	1	371	2	N	-0-	1
02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	N	-0-	1

HAYNES, L.		WELL #:		93	RRCID ->	198142	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	5914 - 10039
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		94	RRCID ->	198145	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10064 - 10144
09	2370 N	1995	-0-	-375	-0-	148	1	1847	2	N	-0-	16
10	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	163	1	1993	2	N	-0-	16
11	2310 N	1949	-0-	-361	-0-	153	1	1796	2	N	-0-	16
12	2077 N	1763	-0-	-314	-0-	143	1	1620	2	N	-0-	16
01	2170 N	1777	-0-	-393	-0-	136	1	1641	2	N	-0-	16
02	1820 N	1805	-0-	-15	-0-	131	1	1674	2	N	-0-	16

HAYNES, L.		WELL #:		99	RRCID ->	198384	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9380 - 9695
09	516 N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	2	N	-0-	1
10	497 N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	459	2	N	-0-	1
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	39	1	461	2	N	-0-	1
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	47	1	532	2	N	-0-	1
01	551 N	551	-0-	-0-	-0-	42	1	509	2	N	-0-	1
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	2	N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

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
09	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	113	1	1484	2	N	-0-			1
10	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	112	1	1393	2	N	-0-			1
11	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	82	1	1752	2	N	-0-			1
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	90	1	1670	2	N	-0-			1
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	70	1	1327	2	N	-0-			1
02	1008 N	840	-0-	-168	-0-	51	1	789	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

09	3870 X	3300	-0-	-570	-0-	234	1	3066	2	N	-0-			25
10	3999 X	3105	-0-	-894	-0-	232	1	2873	2	N	-0-			25
11	3870 X	3771	-0-	-99	-0-	168	1	3603	2	N	-0-			25
12	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	204	1	3765	2	N	1			26
						1	9							
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	200	1	3815	2	N	-0-			26
02	3528 X	3443	-0-	-85	-0-	209	1	3234	2	N	-0-			26

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

09	480 N	253	-0-	-227	-0-	19	1	234	2	N	-0-			-0-
10	496 N	280	-0-	-216	-0-	21	1	259	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	N	-0-			-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	N	-0-			-0-
02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	38	1	473	2	N	-0-			1
10	536 N	536	-0-	-0-	-0-	41	1	495	2	N	-0-			1
11	483 N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	2	N	-0-			1
12	527 N	521	-0-	-6	-0-	42	1	479	2	N	-0-			1
01	527 N	508	-0-	-19	-0-	39	1	469	2	N	-0-			1
02	448 N	356	-0-	-92	-0-	26	1	330	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		102	RRCID ->	199547	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10090 - 10162	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1470 N	718	-0-	-752	-0-	51 1	667 2	N	-0-			1
10		868 N	495	-0-	-373	-0-	37 1	458 2	N	-0-			1
11		990 N	72	-0-	-918	-0-	3 1	69 2	N	-0-			1
12		744 N	33	-0-	-711	-0-	2 1	31 2	N	-0-			1
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54 1	1032 2	N	-0-			1
02		956 N	956	-0-	-0-	-0-	58 1	898 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		105	RRCID ->	199925	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8235 - 8255	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		106	RRCID ->	199930	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9352 - 9376	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		107	RRCID ->	199934	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9055 - 9075	
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-			16
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	6 1	74 2	N	-0-			16
11		90 N	78	-0-	-12	-0-	6 1	72 2	N	-0-			16
12		93 N	87	-0-	-6	-0-	7 1	80 2	N	-0-			16
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7 1	88 2	N	-0-			16
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	8 1	105 2	N	-0-			16

VERGARA		WELL #:		1	RRCID ->	199946	COMPL. DATE	02/17/2004	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	7924 - 8722	
09		301 N	301	-0-	-0-	-0-	22 1	279 2	N	-0-			-0-
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	38 1	460 2	N	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-	-0-	35 1	409 2	N	-0-			-0-
12		448 N	448	-0-	-0-	-0-	36 1	412 2	N	-0-			-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	33 1	404 2	N	-0-			-0-
02		336 N	168	-0-	-168	-0-	12 1	156 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		110	RRCID ->	200473	COMPL. DATE	04/11/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	9206 - 9220	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		108	RRCID ->	200530	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9685 - 10118	
09		2370 X	227	-0-	-2143	-0-	17 1	210 2	N	-0-			1
10		340 X	340	-0-	-0-	-0-	26 1	314 2	N	-0-			1
11		270 X	151	-0-	-119	-0-	12 1	139 2	N	-0-			1
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			1
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	118 1	1423 2	N	-0-			1
02		2800 N	3254	-0-	454	454	236 1	3018 2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	-0-	77	1	955	2	N	-0-			1
10	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	-0-	91	1	1107	2	N	-0-			1
11	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	-0-	93	1	1091	2	N	-0-			1
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1003	2	N	-0-			1
01	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	-0-	85	1	1026	2	N	-0-			1
02	1092 N	893	-0-	-199	-0-	-0-	65	1	828	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

09	1080 N	1062	-0-	-18	-0-	-0-	79	1	983	2	N	-0-			1
10	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1015	2	N	-0-			1
11	1080 N	1075	-0-	-5	-0-	-0-	84	1	991	2	N	-0-			1
12	1085 N	1066	-0-	-19	-0-	-0-	86	1	980	2	N	-0-			1
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1004	2	N	-0-			1
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	1			2
							1	9							

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

09	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2090	2	N	-0-			2
10	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	-0-	172	1	2092	2	N	-0-			2
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	-0-	163	1	1909	2	N	-0-			2
12	2325 N	2099	-0-	-226	-0-	-0-	170	1	1929	2	N	-0-			2
01	2263 N	2228	-0-	-35	-0-	-0-	170	1	2058	2	N	-0-			2
02	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-			2

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

09	945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	875	2	N	-0-			1
10	744 N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	688	2	N	-0-			1
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	-0-	44	1	513	2	N	-0-			1
12	992 N	862	-0-	-130	-0-	-0-	70	1	792	2	N	-0-			1
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	N	-0-			1
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1644	2	N	-0-			1

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

09	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	202	2	N	-0-			-0-
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-			-0-
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	239	2	N	-0-			-0-
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	N	-0-			-0-
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	258	2	N	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	237	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 109 RRCID -> 202133 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9330 - 9363

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		120		RRCID ->		202302		COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7642 - 8250					
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	BALANCE
09		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	145	1	1814	2	N	-0-			2
10		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	160	1	1948	2	N	-0-			2
11		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	142	1	1664	2	N	-0-			2
12		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	145	1	1646	2	N	-0-			2
01		1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	144	1	1746	2	N	-0-			2
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	123	1	1577	2	N	-0-			2

CASSIN, E. W. ET AL		WELL #:		2		RRCID ->		202386		COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		114		RRCID ->		203607		COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315					
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	119	1	1563	2	N	-0-			1
10		2635 N	2025	-0-	-610	-0-	151	1	1874	2	N	-0-			1
11		1800 N	1777	-0-	-23	-0-	79	1	1698	2	N	-0-			1
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	105	1	1930	2	N	-0-			1
01		2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	N	-0-			1
02		2800 N	3658	-0-	858	-0-	858	222	1	3436	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		123		RRCID ->		204199		COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9863 - 9944					
09		1020 N	542	-0-	-478	-0-	40	1	502	2	N	-0-			1
10		1085 N	660	-0-	-425	-0-	50	1	610	2	N	-0-			1
11		1050 N	674	-0-	-376	-0-	53	1	621	2	N	-0-			1
12		558 N	323	-0-	-235	-0-	26	1	297	2	N	-0-			1
01		651 N	174	-0-	-477	-0-	13	1	161	2	N	-0-			1
02		616 N	107	-0-	-509	-0-	8	1	99	2	N	-0-			1

VERGARA		WELL #:		3		RRCID ->		204236		COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566					
09		973 N	973	-0-	-0-	-0-	72	1	900	2	N	1			1
							1	9							
10		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	77	1	937	2	N	-0-			1
11		853 N	853	-0-	-0-	-0-	67	1	786	2	N	-0-			1
12		496 N	290	-0-	-206	-0-	23	1	267	2	N	-0-			1
01		745 N	745	-0-	-0-	-0-	57	1	688	2	N	-0-			1
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	63	1	805	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		124		RRCID ->		204238		COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9211 - 9453					
09		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	300	1	3926	2	N	-0-			2
10		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	272	1	3365	2	N	-0-			2
11		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	199	1	4265	2	N	1			3
							1	9							
12		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	221	1	4087	2	N	-0-			3
01		4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	244	1	4637	2	N	-0-			3
02		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	238	1	3690	2	N	-0-			3

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 119		RRCID -> 204239		COMPL. DATE 03/01/2018		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470			
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
09	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	200 1	2488 2	N	1		2
10	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	1 9					
11	2580 N	2537	-0-	-43	-0-	206 1	2512 2	N	-0-		2
12	2666 N	2371	-0-	-295	-0-	199 1	2338 2	N	-0-		2
01	2666 N	1702	-0-	-964	-0-	192 1	2179 2	N	-0-		2
02	2380 N	2246	-0-	-134	-0-	130 1	1572 2	N	-0-		2
						163 1	2083 2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #: 117		RRCID -> 204951		COMPL. DATE 09/07/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481			
09	390 N	378	-0-	-12	-0-	27 1	351 2	N	-0-		14
10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	55 1	686 2	N	-0-		14
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	30 1	638 2	N	-0-		14
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	27 1	504 2	N	-0-		14
01	744 N	261	-0-	-483	-0-	13 1	248 2	N	-0-		14
02	616 N	277	-0-	-339	-0-	17 1	260 2	N	-0-		14

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 204955		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218			
09	2700 X	2173	-0-	-527	-0-	154 1	2019 2	N	-0-		2
10	2790 X	2245	-0-	-545	-0-	168 1	2077 2	N	-0-		2
11	2700 X	1156	-0-	-1544	-0-	52 1	1104 2	N	-0-		2
12	2790 X	1886	-0-	-904	-0-	97 1	1789 2	N	-0-		2
01	4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	216 1	4112 2	N	-0-		2
02	2016 X	1866	-0-	-150	-0-	113 1	1753 2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #: 126		RRCID -> 204957		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460			
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	100 1	1302 2	N	-0-		1
10	1085 N	994	-0-	-91	-0-	74 1	920 2	N	-0-		1
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	44 1	948 2	N	-0-		1
12	1457 N	1079	-0-	-378	-0-	55 1	1024 2	N	-0-		1
01	992 N	793	-0-	-199	-0-	40 1	753 2	N	-0-		1
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	54 1	839 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #: 129		RRCID -> 205306		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 133		RRCID -> 205682		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633			
09	330 N	136	-0-	-194	-0-	10 1	126 2	N	-0-		44
10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	N	-0-		44
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	19 1	220 2	N	-0-		44
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	194 2	N	-0-		44
01	217 N	139	-0-	-78	-0-	11 1	128 2	N	-0-		44
02	224 N	140	-0-	-84	-0-	10 1	130 2	N	-0-		44

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		131	RRCID ->	205683	COMPL. DATE	11/06/2004	TOTAL DEPTH	10448	PERF.	10018 - 10166
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		132	RRCID ->	206495	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	10560	PERF.	9105 - 9125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	206660	COMPL. DATE	12/23/2004	TOTAL DEPTH	13177	PERF.	9227 - 9241
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		125	RRCID ->	207095	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		115	RRCID ->	207101	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10672	PERF.	9360 - 10325
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	60	1	783	2	N	-0-	-0-
10	806 N	769	-0-	-37	-0-	57	1	712	2	N	-0-	-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-	-0-
12	848 N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	N	-0-	-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	N	-0-	-0-
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	N	1	1
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #:		138	RRCID ->	207102	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9941	PERF.	9464 - 9574
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	79	1	989	2	N	-0-	1
10	1364 N	300	-0-	-1064	-0-	23	1	277	2	N	-0-	1
11	1320 N	180	-0-	-1140	-0-	14	1	166	2	N	-0-	1
12	1116 N	375	-0-	-741	-0-	30	1	345	2	N	-0-	1
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	88	1	1060	2	N	-0-	1
02	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	137	1	1744	2	N	-0-	1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
HAYNES, L.		WELL #:		135		RRCID ->		207112		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 7430 - 8332	
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	BALANCE
09		269 N	269	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	-0-			1
10		398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	368	2	N	-0-			1
11		317 N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	2	N	-0-			1
12		279 N	238	-0-	-41	-0-	19	1	219	2	N	-0-			1
01		403 N	228	-0-	-175	-0-	17	1	211	2	N	-0-			1
02		308 N	297	-0-	-11	-0-	22	1	275	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		127		RRCID ->		208117		COMPL. DATE 07/31/2004		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9522 - 9568	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		122		RRCID ->		208119		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 10503		PERF.10097 - 10182	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		128		RRCID ->		208219		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9040 - 9412	
09		270 N	158	-0-	-112	-0-	12	1	146	2	N	-0-			-0-
10		186 N	170	-0-	-16	-0-	13	1	157	2	N	-0-			-0-
11		180 N	127	-0-	-53	-0-	10	1	117	2	N	-0-			-0-
12		155 N	141	-0-	-14	-0-	11	1	130	2	N	-0-			-0-
01		204 N	204	-0-	-0-	-0-	16	1	188	2	N	-0-			-0-
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		136		RRCID ->		208256		COMPL. DATE 01/08/2005		TOTAL DEPTH 10052		PERF. 9042 - 9850	
09		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	104	1	1297	2	N	-0-			27
10		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	110	1	1347	2	N	-0-			27
11		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	109	1	1280	2	N	-0-			27
12		1457 N	1364	-0-	-93	-0-	110	1	1254	2	N	-0-			27
01		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	106	1	1279	2	N	-0-			27
02		1288 N	1273	-0-	-15	-0-	92	1	1181	2	N	-0-			27

HAYNES, L.		WELL #:		130		RRCID ->		208257		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9257 - 9773	
09		87 N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-			-0-
10		217 N	164	-0-	-53	-0-	12	1	152	2	N	-0-			-0-
11		95 N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-			-0-
12		212 N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	N	-0-			-0-
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		134		RRCID ->		208258		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9185 - 9782	
09		930 N	822	-0-	-108	-0-	61	1	761	2	N	-0-			1
10		806 N	795	-0-	-11	-0-	60	1	735	2	N	-0-			1
11		960 N	648	-0-	-312	-0-	51	1	597	2	N	-0-			1
12		837 N	635	-0-	-202	-0-	51	1	584	2	N	-0-			1
01		806 N	673	-0-	-133	-0-	51	1	622	2	N	-0-			1
02		616 N	563	-0-	-53	-0-	41	1	522	2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 144		RRCID -> 208261		COMPL. DATE 04/02/2005			TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	98 1	1280 2	N	1		8
						1 9					
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	118 1	1463 2	N	-0-		8
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	79 1	1684 2	N	41		49
						45 9					
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	94 1	1729 2	N	-0-		49
01	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	99 1	1877 2	N	1		50
						1 9					
02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	95 1	1475 2	N	-0-		50

HAYNES, L.		WELL #: 140		RRCID -> 208262		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9645 - 10178		
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	114 1	1424 2	N	-0-		1
10	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	136 1	1652 2	N	-0-		1
11	1650 N	1612	-0-	-38	-0-	126 1	1485 2	N	1		2
						1 9					
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	128 1	1453 2	N	-0-		2
01	1798 N	1678	-0-	-120	-0-	128 1	1550 2	N	-0-		2
02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	119 1	1524 2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #: 137		RRCID -> 208613		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154		
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	122 1	1601 2	N	-0-		1
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	96 1	1188 2	N	-0-		1
11	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	80 1	1717 2	N	-0-		1
12	1767 N	1357	-0-	-410	-0-	70 1	1287 2	N	-0-		1
01	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	96 1	1826 2	N	-0-		1
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	105 1	1621 2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #: 142		RRCID -> 208859		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133		
09	1080 N	1074	-0-	-6	-0-	80 1	994 2	N	-0-		1
10	1054 N	915	-0-	-139	-0-	69 1	846 2	N	-0-		1
11	1080 N	785	-0-	-295	-0-	62 1	723 2	N	-0-		1
12	1116 N	691	-0-	-425	-0-	56 1	635 2	N	-0-		1
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	67 1	808 2	N	-0-		1
02	728 N	618	-0-	-110	-0-	45 1	573 2	N	-0-		1

BENAVIDES-VERGARA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 209451		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680		
09	2010 N	1460	-0-	-550	-0-	108 1	1351 2	N	1		2
						1 9					
10	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	83 1	1014 2	N	-0-		2
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	81 1	951 2	N	-0-		2
12	1519 N	1037	-0-	-482	-0-	84 1	953 2	N	-0-		2
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	131 1	1588 2	N	-0-		2
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	95 1	1210 2	N	-0-		2

HAYNES, L.		WELL #: 62		RRCID -> 214105		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAYNES, L.		WELL #:		148	RRCID ->	215027	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10813 - 10817	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1080 N	1014	-0-	-66	-0-	75	1	939	2	N	-0-		180
10	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	79	1	967	2	N	-0-		180
11	1020 N	938	-0-	-82	-0-	74	1	864	2	N	-0-		180
12	1054 N	919	-0-	-135	-0-	74	1	845	2	N	-0-		180
01	1054 N	885	-0-	-169	-0-	68	1	817	2	N	-0-		180
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	67	1	859	2	N	-0-		180

BENAVIDES TRUST		WELL #:		6	RRCID ->	215155	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11346	PERF.	8151 - 8168	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		146	RRCID ->	215476	COMPL. DATE	12/27/2005	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9178 - 10110	
09	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	2	N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	2	N	-0-		-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-		-0-
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	2	N	-0-		-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-		-0-
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		151	RRCID ->	219524	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9032 - 9572	
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	16	1	182	2	N	-0-		-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	-0-		-0-
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	2	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		141	RRCID ->	220522	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10390 - 10395	
09	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	120	1	1565	2	N	-0-		1
10	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	98	1	1213	2	N	-0-		1
11	960 N	943	-0-	-17	-0-	42	1	901	2	N	-0-		1
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1364	2	N	-0-		1
01	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-		1
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	75	1	1170	2	N	-0-		1

HAYNES, L.		WELL #:		139	RRCID ->	220741	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	8658 - 10010	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		153	RRCID ->	221124	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9505 - 9586	
09	330 N	232	-0-	-98	-0-	17	1	215	2	N	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	N	-0-		-0-
11	300 N	281	-0-	-19	-0-	22	1	259	2	N	-0-		-0-
12	248 N	193	-0-	-55	-0-	16	1	177	2	N	-0-		-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	262	2	N	-0-		-0-
02	252 N	249	-0-	-3	-0-	18	1	231	2	N	-0-		-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26 1	323 2	N	-0-			-0-
10	438 N	438	-0-	-0-	-0-	33 1	405 2	N	-0-			-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	29 1	342 2	N	-0-			-0-
12	472 N	472	-0-	-0-	-0-	38 1	434 2	N	-0-			-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	29 1	356 2	N	-0-			-0-
02	252 N	231	-0-	-21	-0-	17 1	214 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

09	300 N	157	-0-	-143	-0-	12 1	145 2	N	-0-			12
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			12
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	10 1	113 2	N	-0-			12
12	155 N	90	-0-	-65	-0-	7 1	83 2	N	-0-			12
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	7 1	83 2	N	-0-			12
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	10 1	124 2	N	-0-			12

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	34 1	427 2	N	-0-			12
10	419 N	419	-0-	-0-	-0-	32 1	387 2	N	-0-			12
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	33 1	392 2	N	-0-			12
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	30 1	338 2	N	-0-			12
01	434 N	329	-0-	-105	-0-	25 1	304 2	N	-0-			12
02	392 N	301	-0-	-91	-0-	22 1	279 2	N	-0-			12

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

09	2040 N	1902	-0-	-138	-0-	141 1	1760 2	N	1			2
						1 9						
10	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	153 1	1870 2	N	-0-			2
11	2040 N	1887	-0-	-153	-0-	148 1	1739 2	N	-0-			2
12	1953 N	1842	-0-	-111	-0-	149 1	1693 2	N	-0-			2
01	2015 N	1852	-0-	-163	-0-	141 1	1711 2	N	-0-			2
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	136 1	1741 2	N	-0-			2

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HAYNES, L.		WELL #: 121		RRCID -> 223907		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	199	1	2477	2	N	-0-		61
10	3131 X	2753	-0-	-378	-0-	209	1	2544	2	N	-0-		61
11	2820 X	2042	-0-	-778	-0-	160	1	1881	2	N	1		62
12	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	233	1	2644	2	N	-0-		62
01	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	228	1	2754	2	N	-0-		62
02	2492 X	2458	-0-	-34	-0-	178	1	2280	2	N	-0-		62

HAYNES, L.		WELL #: 85		RRCID -> 223909		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 168		RRCID -> 223938		COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9246 - 9348				
09	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	88	1	1095	2	N	-0-		28
10	868 N	741	-0-	-127	-0-	56	1	685	2	N	-0-		28
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	94	1	1100	2	N	-0-		28
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	121	1	1371	2	N	-0-		28
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	104	1	1260	2	N	-0-		28
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	89	1	1136	2	N	-0-		28

HAYNES, L.		WELL #: 167		RRCID -> 224155		COMPL. DATE 12/29/2006			TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-		-0-
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	3	1	36	2	N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	N	-0-		-0-
12	93 N	49	-0-	-44	-0-	4	1	45	2	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 171		RRCID -> 224271		COMPL. DATE 01/06/2018			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #: 173		RRCID -> 225774		COMPL. DATE 01/04/2018			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 8890				
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	-0-		40
10	310 N	157	-0-	-153	-0-	12	1	145	2	N	-0-		40
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	22	1	264	2	N	-0-		40
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	N	-0-		40
01	155 N	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	2	N	-0-		40
02	280 N	80	-0-	-200	-0-	6	1	74	2	N	-0-		40

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
HAYNES, L.		WELL #:		170	RRCID ->	226084	COMPL. DATE	12/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10267 - 10348		
M	ALLOW 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
09	1620 N	1581	-0-	-39	-0-	112	1	1469	2	N	-0-			1
10	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	106	1	1315	2	N	-0-			1
11	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	85	1	1824	2	N	-0-			1
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	99	1	1822	2	N	-0-			1
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	88	1	1682	2	N	-0-			1
02	1512 N	1480	-0-	-32	-0-	90	1	1390	2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		159	RRCID ->	226390	COMPL. DATE	09/08/2006	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	8150 - 8160		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		160	RRCID ->	227838	COMPL. DATE	09/24/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		175	RRCID ->	228852	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	9991	PERF.	9094 - 9511		
09	570 N	480	-0-	-90	-0-	36	1	444	2	N	-0-			97
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	45	1	546	2	N	-0-			97
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	45	1	533	2	N	-0-			97
12	496 N	362	-0-	-134	-0-	29	1	333	2	N	-0-			97
01	589 N	536	-0-	-53	-0-	41	1	495	2	N	-0-			97
02	611 N	611	-0-	-0-	-0-	44	1	567	2	N	-0-			97

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228891	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 8499		
09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	87	1	1089	2	N	-0-			15
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	98	1	1196	2	N	-0-			15
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	2	N	-0-			15
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	87	1	988	2	N	-0-			15
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	86	1	1041	2	N	-0-			15
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	66	1	847	2	N	-0-			15

HAYNES, L.		WELL #:		147	RRCID ->	228892	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	7942 - 7962		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
HAYNES, L.		WELL #: 149		RRCID -> 229605		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10432 - 10488		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2184 X	2184	-0-	-0-	-0-	155	1	2029	2	N	-0-	81
10	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	165	1	2043	2	N	10	91
						11	9					
11	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	113	1	2428	2	N	-0-	91
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	136	1	2514	2	N	-0-	91
01	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	144	1	2735	2	N	-0-	91
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	147	1	2280	2	N	-0-	91

HAYNES, L.		WELL #: 162		RRCID -> 229852		COMPL. DATE 11/29/2017		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 8833 - 8846		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 161		RRCID -> 229854		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 163		RRCID -> 230235		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10515		PERF.10099 - 10225		
09	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	381	1	4985	2	N	1	3
						1	9					
10	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	343	1	4248	2	N	-0-	3
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	218	1	4673	2	N	-0-	3
12	6239 X	6239	-0-	-0-	-0-	320	1	5919	2	N	-0-	3
01	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	272	1	5185	2	N	-0-	3
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	333	1	5160	2	N	1	4
						1	9					

HAYNES, L.		WELL #: 77		RRCID -> 230873		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9787 - 9864		
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	N	-0-	-0-
10	713 N	483	-0-	-230	-0-	37	1	446	2	N	-0-	-0-
11	810 N	661	-0-	-149	-0-	52	1	609	2	N	-0-	-0-
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	71	1	801	2	N	-0-	-0-
01	834 N	834	-0-	-0-	-0-	64	1	770	2	N	-0-	-0-
02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	59	1	756	2	N	-0-	-0-

HAYNES, L.		WELL #: 145		RRCID -> 231853		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10368 - 10467		
09	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	198	1	2595	2	N	-0-	2
10	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	206	1	2556	2	N	-0-	2
11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	138	1	2948	2	N	-0-	2
12	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	168	1	3109	2	N	-0-	2
01	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	203	1	3857	2	N	-0-	2
02	3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	186	1	2877	2	N	-0-	2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		178	RRCID ->	233626	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9568 - 10044
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	110	1	1376	2	N	-0-	20
10	1612 N	1524	-0-	-88	-0-	116	1	1408	2	N	-0-	20
11	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	140	1	1641	2	N	-0-	20
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	173	1	1964	2	N	-0-	20
01	1519 N	1476	-0-	-43	-0-	113	1	1363	2	N	-0-	20
02	1652 N	749	-0-	-903	-0-	54	1	695	2	N	-0-	20

HAYNES, L.		WELL #:		179	RRCID ->	234330	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9575 - 10044
09	390 N	167	-0-	-223	-0-	12	1	155	2	N	-0-	13
10	372 N	279	-0-	-93	-0-	21	1	258	2	N	-0-	13
11	360 N	3	-0-	-357	-0-	3	2			N	-0-	13
12	186 N	163	-0-	-23	-0-	13	1	150	2	N	-0-	13
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	20	1	246	2	N	-0-	13
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	91	1	1168	2	N	-0-	13

HAYNES, L.		WELL #:		184	RRCID ->	235681	COMPL. DATE	01/18/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9510 - 9940
09	2070 N	1603	-0-	-467	-0-	119	1	1484	2	N	-0-	1
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	185	1	2255	2	N	-0-	1
11	3000 N	3110	-0-	110	110	244	1	2865	2	N	1	2
						1	9					
12	2773 N	2663	-0-	-110	-0-	216	1	2447	2	N	-0-	2
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	190	1	2293	2	N	-0-	2
02	2100 X	1905	-0-	-195	-0-	138	1	1767	2	N	-0-	2

HAYNES, L.		WELL #:		182	RRCID ->	235686	COMPL. DATE	02/10/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9524 - 9570
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	2	N	-0-	13
10	310 N	221	-0-	-89	-0-	17	1	204	2	N	-0-	13
11	252 N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-	13
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-	13
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	2	N	-0-	13
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-	13

HAYNES, L.		WELL #:		187	RRCID ->	235813	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8562 - 8670
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	4	1	47	2	N	-0-	21
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	N	-0-	21
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	-0-	21
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-	21
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-	21
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	N	-0-	21

HAYNES, L.		WELL #:		186	RRCID ->	235816	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8842 - 9372
09	763 N	763	-0-	-0-	-0-	57	1	706	2	N	-0-	10
10	837 N	706	-0-	-131	-0-	54	1	652	2	N	-0-	10
11	900 N	772	-0-	-128	-0-	61	1	711	2	N	-0-	10
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	68	1	773	2	N	-0-	10
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	87	1	1048	2	N	-0-	10
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	61	1	785	2	N	-0-	10

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		89	RRCID ->	236586	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	9947	PERF.	8202 - 8216
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	
09		1405 N	1405	-0-	-0-	104 1	1301 2	N	-0-			10
10		1829 N	1626	-0-	-203	123 1	1503 2	N	-0-			10
11		1638 N	1638	-0-	-0-	129 1	1509 2	N	-0-			10
12		1470 N	1470	-0-	-0-	119 1	1351 2	N	-0-			10
01		1612 N	1397	-0-	-215	107 1	1290 2	N	-0-			10
02		1540 N	1225	-0-	-315	89 1	1135 2	N	1			11
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		188	RRCID ->	239555	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9393 - 9573
09		766 N	766	-0-	-0-	54 1	712 2	N	-0-			11
10		806 N	668	-0-	-138	50 1	618 2	N	-0-			11
11		817 N	817	-0-	-0-	36 1	781 2	N	-0-			11
12		1602 N	1602	-0-	-0-	82 1	1520 2	N	-0-			11
01		1787 N	1787	-0-	-0-	89 1	1698 2	N	-0-			11
02		1480 N	1480	-0-	-0-	90 1	1390 2	N	-0-			11

HAYNES, L.		WELL #:		189	RRCID ->	241051	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	10053	PERF.	9152 - 9544
09		2878 N	2878	-0-	-0-	214 1	2664 2	N	-0-			74
10		2423 N	2423	-0-	-0-	184 1	2239 2	N	-0-			74
11		2064 N	2064	-0-	-0-	162 1	1902 2	N	-0-			74
12		2498 N	2498	-0-	-0-	202 1	2296 2	N	-0-			74
01		2723 N	2723	-0-	-0-	208 1	2515 2	N	-0-			74
02		2685 N	2685	-0-	-0-	195 1	2489 2	N	1			75
						1 9						

HAYNES, L.		WELL #:		199	RRCID ->	242332	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	9303	PERF.	8648 - 9286
09		180 N	151	-0-	-29	11 1	140 2	N	-0-			-0-
10		217 N	131	-0-	-86	10 1	121 2	N	-0-			-0-
11		109 N	109	-0-	-0-	9 1	100 2	N	-0-			-0-
12		168 N	168	-0-	-0-	14 1	154 2	N	-0-			-0-
01		124 N	65	-0-	-59	5 1	60 2	N	-0-			-0-
02		112 N	110	-0-	-2	8 1	102 2	N	-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #:		195	RRCID ->	242856	COMPL. DATE	09/19/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8922 - 9383
09		1077 N	1077	-0-	-0-	80 1	997 2	N	-0-			1
10		1426 N	1166	-0-	-260	88 1	1078 2	N	-0-			1
11		1260 N	1227	-0-	-33	96 1	1131 2	N	-0-			1
12		1116 N	942	-0-	-174	76 1	866 2	N	-0-			1
01		1178 N	1034	-0-	-144	79 1	955 2	N	-0-			1
02		1148 N	772	-0-	-376	56 1	716 2	N	-0-			1

HAYNES, L.		WELL #:		190	RRCID ->	243263	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8117 - 9420
09		1020 N	851	-0-	-169	63 1	788 2	N	-0-			1
10		935 N	935	-0-	-0-	71 1	864 2	N	-0-			1
11		900 N	876	-0-	-24	69 1	807 2	N	-0-			1
12		868 N	819	-0-	-49	66 1	753 2	N	-0-			1
01		930 N	873	-0-	-57	67 1	806 2	N	-0-			1
02		824 N	824	-0-	-0-	60 1	764 2	N	-0-			1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	780 N	673	-0-	-107	-0-	50	1	623	2	N	-0-			1
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	86	1	1051	2	N	-0-			1
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	1074	2	N	-0-			1
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	86	1	979	2	N	-0-			1
01	1147 N	986	-0-	-161	-0-	75	1	911	2	N	-0-			1
02	1036 N	842	-0-	-194	-0-	61	1	781	2	N	-0-			1

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

09	1710 N	1365	-0-	-345	-0-	101	1	1264	2	N	-0-			1
10	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	113	1	1377	2	N	-0-			1
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	126	1	1478	2	N	1			2
						1	9							
12	1426 N	1226	-0-	-200	-0-	99	1	1127	2	N	-0-			2
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	-0-			2
02	1512 N	1505	-0-	-7	-0-	109	1	1396	2	N	-0-			2

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	55	1	680	2	N	-0-			13
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	103	1	1255	2	N	-0-			13
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	95	1	1118	2	N	-0-			13
12	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	102	1	1155	2	N	-0-			13
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	93	1	1121	2	N	-0-			13
02	1120 N	994	-0-	-126	-0-	72	1	922	2	N	-0-			13

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

09	1530 N	1087	-0-	-443	-0-	81	1	1006	2	N	-0-			86
10	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	82	1	1002	2	N	-0-			86
11	1140 N	1022	-0-	-118	-0-	80	1	942	2	N	-0-			86
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	85	1	961	2	N	-0-			86
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	81	1	986	2	N	-0-			86
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	75	1	959	2	N	-0-			86

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HAYNES, L.		WELL #: 192		RRCID -> 245663		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1170 N	1119	-0-	-51	-0-	83 1	1036 2	N	-0-	1	
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	114 1	1392 2	N	-0-	1	
11	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	98 1	1154 2	N	-0-	1	
12	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	115 1	1307 2	N	-0-	1	
01	1519 N	1241	-0-	-278	-0-	95 1	1145 2	N	1	2	
02	1176 N	801	-0-	-375	-0-	58 1	743 2	N	-0-	2	

HAYNES, L.		WELL #: 193		RRCID -> 245664		COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708		
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	51 1	641 2	N	-0-	1	
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	39 1	479 2	N	-0-	1	
11	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	84 1	989 2	N	-0-	1	
12	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	88 1	995 2	N	-0-	1	
01	978 N	978	-0-	-0-	-0-	75 1	903 2	N	-0-	1	
02	1008 N	813	-0-	-195	-0-	59 1	754 2	N	-0-	1	

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247870		COMPL. DATE 07/11/2017			TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741		
09	2700 X	2549	-0-	-151	-0-	189 1	2360 2	N	-0-	2	
10	2790 X	2621	-0-	-169	-0-	199 1	2422 2	N	-0-	2	
11	2460 X	2178	-0-	-282	-0-	171 1	2006 2	N	1	3	
12	2635 X	2346	-0-	-289	-0-	190 1	2156 2	N	-0-	3	
01	2635 X	2116	-0-	-519	-0-	162 1	1954 2	N	-0-	3	
02	2380 X	2223	-0-	-157	-0-	161 1	2062 2	N	-0-	3	

HAYNES, L.		WELL #: 185		RRCID -> 248778		COMPL. DATE 05/07/2008			TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

NEEL, BESS		WELL #: 4		RRCID -> 249427		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170		
09	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	75 1	933 2	N	-0-	20	
10	1147 N	1113	-0-	-34	-0-	84 1	1029 2	N	-0-	20	
11	1140 N	1017	-0-	-123	-0-	80 1	937 2	N	-0-	20	
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	79 1	900 2	N	-0-	20	
01	1116 N	955	-0-	-161	-0-	73 1	882 2	N	-0-	20	
02	952 N	905	-0-	-47	-0-	66 1	839 2	N	-0-	20	

HAYNES, L.		WELL #: 181		RRCID -> 249917		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	495 N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	458	2	N	-0-		44
10	700 N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	2	N	-0-		44
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	52	1	616	2	N	-0-		44
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	2	N	-0-		44
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	N	-0-		44
02	616 N	596	-0-	-20	-0-	43	1	553	2	N	-0-		44

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

09	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	188	1	2348	2	N	-0-		132
10	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	214	1	2608	2	N	-0-		132
11	2580 X	2533	-0-	-47	-0-	199	1	2334	2	N	-0-		132
12	2666 X	2445	-0-	-221	-0-	198	1	2247	2	N	-0-		132
01	2821 X	2471	-0-	-350	-0-	189	1	2282	2	N	-0-		132
02	2548 X	2285	-0-	-263	-0-	166	1	2118	2	N	1		133
						1	9						

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	23	1	292	2	N	-0-		-0-
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	24	1	297	2	N	-0-		-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	24	1	279	2	N	-0-		-0-
12	341 N	311	-0-	-30	-0-	25	1	286	2	N	-0-		-0-
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	27	1	332	2	N	-0-		-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	N	-0-		-0-

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

09	930 N	878	-0-	-52	-0-	65	1	813	2	N	-0-		1
10	961 N	900	-0-	-61	-0-	68	1	832	2	N	-0-		1
11	840 N	718	-0-	-122	-0-	56	1	662	2	N	-0-		1
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	72	1	817	2	N	-0-		1
01	899 N	838	-0-	-61	-0-	64	1	774	2	N	-0-		1
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	72	1	922	2	N	-0-		1

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10278 - 10410

09	1410 X	990	-0-	-420	-0-	70	1	920	2	N	-0-		4
10	1364 X	921	-0-	-443	-0-	69	1	852	2	N	-0-		4
11	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	64	1	1378	2	N	-0-		4
12	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	105	1	1934	2	N	-0-		4
01	2376 X	2376	-0-	-0-	-0-	119	1	2257	2	N	-0-		4
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	112	1	1735	2	N	-0-		4

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.// 54976 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAYNES, L.		WELL #: 174		RRCID -> 251952		COMPL. DATE 07/19/2007			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9704 - 9726					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		510 N	387	-0-	-123	-0-	29 1	358 2	N		-0-			-0-
10		651 N	366	-0-	-285	-0-	28 1	338 2	N		-0-			-0-
11		311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 2	N		-0-			-0-
12		614 N	614	-0-	-0-	-0-	50 1	564 2	N		-0-			-0-
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	59 1	715 2	N		-0-			-0-
02		667 N	667	-0-	-0-	-0-	48 1	619 2	N		-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 169		RRCID -> 252176		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286					
09		235 N	235	-0-	-0-	-0-	17 1	218 2	N		-0-			-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	19 1	237 2	N		-0-			-0-
11		233 N	233	-0-	-0-	-0-	18 1	215 2	N		-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23	-0-	18 1	207 2	N		-0-			-0-
01		248 N	226	-0-	-22	-0-	17 1	209 2	N		-0-			-0-
02		224 N	223	-0-	-1	-0-	16 1	207 2	N		-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 176		RRCID -> 252507		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 10328					
09		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	112 1	1464 2	N		-0-			6
10		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	117 1	1451 2	N		1			7
11		1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	69 1	1481 2	N		-0-			7
12		1643 X	1551	-0-	-92	-0-	80 1	1471 2	N		-0-			7
01		1643 X	1285	-0-	-358	-0-	64 1	1221 2	N		-0-			7
02		1484 X	1111	-0-	-373	-0-	67 1	1044 2	N		-0-			7

HAYNES, L.		WELL #: 116		RRCID -> 254446		COMPL. DATE 06/27/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582					
09		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	167 1	2080 2	N		1			2
10		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	154 1	1872 2	N		-0-			2
11		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	128 1	1497 2	N		-0-			2
12		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	121 1	1369 2	N		-0-			2
01		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	165 1	1998 2	N		-0-			2
02		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	145 1	1850 2	N		-0-			2

HAYNES, L.		WELL #: 202		RRCID -> 255428		COMPL. DATE 04/17/2010			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8053 - 8575					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

HAYNES, L.		WELL #: 203		RRCID -> 255614		COMPL. DATE 04/10/2010			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069					
09		1980 N	1972	-0-	-8	-0-	146 1	1826 2	N		-0-			15
10		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	160 1	1955 2	N		-0-			15
11		1950 N	1884	-0-	-66	-0-	148 1	1736 2	N		-0-			15
12		2046 N	1901	-0-	-145	-0-	154 1	1747 2	N		-0-			15
01		2108 N	1966	-0-	-142	-0-	150 1	1816 2	N		-0-			15
02		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	133 1	1698 2	N		1			16
							1	9						

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.)		//CONT.//		54976 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		205	RRCID ->	284903	COMPL. DATE	04/09/2019	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6599 - 6750
M	ALLOW CODE	GAS 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES, L.		WELL #:		204	RRCID ->	285435	COMPL. DATE	05/19/2018	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7692 - 8420
09	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	172	1	2146	2	N	28	168
						31	9					
10	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	189	1	2305	2	N	14	182
						15	9					
11	2340 X	2256	-0-	-84	-0-	176	1	2067	2	N	12	13
						13	9					
12	2418 X	2246	-0-	-172	-0-	182	1	2064	2	N	-0-	13
01	2511 X	2164	-0-	-347	-0-	164	1	1985	2	N	14	27
						15	9					
02	2268 X	1938	-0-	-330	-0-	139	1	1779	2	N	18	45
						20	9					

LOS MOGOTES, N (LOBO)		54978 222		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ZAPATA			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
BENAVIDES, BELIA R. "C"		WELL #:		1A	RRCID ->	074836	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	11428	PERF.	10238 - 10568
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	95	1	774	2	N	-0-	-0-
10	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	162	1	1437	2	N	-0-	-0-
11	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	122	1	1096	2	N	-0-	-0-
12	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	101	1	946	2	N	-0-	-0-
*01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	2	N	-0-	-0-
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	90	1	865	2	N	-0-	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV)		54978 666		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.		302567										
VERGARA		WELL #:		6	RRCID ->	098653	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5592 - 5600
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)		54978 677		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA			
EAGLE CAPITAL PARTNERS, LLC		238745										
VERGARA		WELL #:		3	RRCID ->	073802	COMPL. DATE	08/27/1977	TOTAL DEPTH	5512	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		15

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.//		54978 677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GGP EXPLORATION, LTD.		302567								
VERGARA		WELL #: 5		RRCID -> 097857		COMPL. DATE 01/02/1982		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
TREVINO, J.B. ESTATE -A-		WELL #: 1		RRCID -> 058310		COMPL. DATE 03/09/1974		TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
LAUREL, SERGIO		WELL #: 1		RRCID -> 104848		COMPL. DATE 03/13/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		54978 695		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAYNES, LEONARD		WELL #: 8		RRCID -> 139440		COMPL. DATE 12/02/1990		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948		
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-
HAYNES, L.		WELL #: 104		RRCID -> 223908		COMPL. DATE 12/29/2006		TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530		
09	1140 N	823	-0-	-317	-0-	61 1	762 2	N	-0-	40
10	1085 N	912	-0-	-173	-0-	69 1	843 2	N	-0-	40
11	900 N	864	-0-	-36	-0-	68 1	796 2	N	-0-	40
12	837 N	794	-0-	-43	-0-	64 1	730 2	N	-0-	40
01	930 N	930	-0-	-0-	-0-	71 1	859 2	N	-0-	40
02	829 N	829	-0-	-0-	-0-	60 1	769 2	N	-0-	40
HAYNES, L.		WELL #: 93		RRCID -> 229748		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650)		//CONT.//		54978 695	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAYNES, L.		WELL #:		90	RRCID ->	236588	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5383 - 5796
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6690 X	5460	-0-	-1230	-0-	405	1	5055	2	N	-0-	7
10	6913 X	5857	-0-	-1056	-0-	444	1	5413	2	N	-0-	7
11	6690 X	5458	-0-	-1232	-0-	428	1	5029	2	N	1	8
12	6107 X	5414	-0-	-693	-0-	438	1	4976	2	N	-0-	8
01	5859 X	5623	-0-	-236	-0-	429	1	5194	2	N	-0-	8
02	5292 X	5265	-0-	-27	-0-	382	1	4882	2	N	1	9

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815)				54978 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		7	RRCID ->	101203	COMPL. DATE	07/20/1982	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5815 - 5820
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700)				54978 721	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
GUTIERREZ, B. G.		WELL #:		3	RRCID ->	177414	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8664 - 9524
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

LOS MOGOTES, N. (8150)				54978 856	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
GGP EXPLORATION, LTD.				302567								
VERGARA		WELL #:		9	RRCID ->	167155	COMPL. DATE	01/06/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8157 - 8256
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	59

LOS RUBIOS (7720 YEGUA)				55004 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL			
CENIZA PETROLEUM, INC.				141023								
CARL, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	152935	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	7815	PERF.	7712 - 7721
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LOS TORRITOS, N. ANDERSON OIL LTD. FORTHUBER GAS UNIT		55008 001 022499		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		1		RRCID -> 223303		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 9246 - 9300				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		N	-0-			75
10		15 N	-0-	-0-	-15	-0-				N	-0-			75
11		25 N	-0-	-0-	-25	-0-				N	-0-			75
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2024														

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC COATES "B"		076425		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222				
WELL #:		1		RRCID -> 195823		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9529 - 10222				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			15

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO		531085		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10286				
WELL #:		9		RRCID -> 225626		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10286				
09	DLQ	G-10	1225	-0-	1225	6849	1225	2		Y	-0-			153
10	DLQ	G-10	1120	-0-	1120	7969	1078	2	42	9	Y	38		191
11		2000 N	1436	-0-	-564	7405	1236	2	200	9	Y	182	181	192
12		3100 N	1321	-0-	-1779	5626	1321	2			Y	-0-		192
01		3100 N	1346	-0-	-1754	3872	1346	2			Y	-0-		192
02		2800 N	1300	-0-	-1500	2372	1261	2	39	9	Y	35		227

LOS TORRITOS, N. (FRIO N) KEBO OIL & GAS, INC. RAWHIDE		55008 086 453170		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
WELL #:		1		RRCID -> 268804		COMPL. DATE 11/30/2012		TOTAL DEPTH 13615		PERF.10054 - 10064					
09	7620	#	6949	-0-	-671	-0-	600	1	6297	2	N	47	166	1	133
							52	9							
10	7812	#	6969	-0-	-843	-0-	620	1	6292	2	N	52			185
							57	9							
11	7290	#	6298	-0-	-992	-0-	600	1	5643	2	N	50			235
							55	9							
12	7440	#	6250	-0-	-1190	-0-	620	1	5579	2	N	46	166	1	115
							51	9							
01	7316	#	6713	-0-	-603	-0-	961	1	5697	2	N	50			165
							55	9							
02	6496	#	5718	-0-	-778	-0-	560	1	5114	2	N	40			205
							44	9							

LOS TORRITOS, N. (MARKS) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP DOMINGUEZ, MAXIMO		55008 261 531085		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
WELL #:		8		RRCID -> 208234		COMPL. DATE 02/28/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8091 - 8121				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LOS TORRITOS, NORTH (7460) 55008 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 SLAVIK, H. C. WELL #: RRCID -> 195319 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7649 - 7674

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED 04/26/2019

LOS TORRITOS, N.E. (6800) 55010 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 MIDAS RESOURCES, INC. 564682
 DOFFING, MARY BELL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286616 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 6793 - 6799

09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					515
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	691	2	7	9	N	6					521
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	354	2	3	9	N	3					524
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	476	2	3	9	N	3					527
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	515	2	4	9	N	4					531
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	N	5					536

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 VALLEY GRAND ENERGY LLC 881318
 C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF. 14596 - 15030

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
 SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 21 RRCID -> 060197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3660 - 3735

09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (5250) 55389 403 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 67 RRCID -> 187851 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5252 - 5258

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (5550) 55389 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L., NCT-1 WELL #: 26 J RRCID -> 054306 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	180	-0-	180	885	180	2			Y	-0-					327
10	885 N	-0-	-0-	-885	-0-					Y	-0-					327
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					327
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					327
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	DLQ G-10	275	-0-	275	1565	275	2			Y	-0-					-0-
10	1935 N	370	-0-	-1565	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
02	476 N	430	-0-	-46	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 64 H RRCID -> 055010 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6012 - 6016

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUBY, J. P. WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6100)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J.P.

55389 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 61 F RRCID -> 089672 COMPL. DATE 09/03/1980 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 6054 - 6062

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6250)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 59AH RRCID -> 045979 COMPL. DATE 11/11/1968 TOTAL DEPTH 8424 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (7230)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J.P.

55389 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 27 RRCID -> 058266 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7180 - 7903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P.

WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7550)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
LUBY, J. P.

55389 767 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
647284
WELL #: 63F RRCID -> 188902 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7500 - 7507

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, J. P.

WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8000) 55389 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 62 H RRCID -> 088698 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7990 - 7996

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUBY (9400) 55389 927 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 55 RRCID -> 159449 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10713 PERF. 9789 - 9809

09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-			-0-
10	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2	N	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-			-0-
01	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2	N	-0-			-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2	N	-0-			-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

09	DLQ G-10	140	-0-	140	555	140	2	Y	-0-			-0-
10	555 N	-0-	-0-	-555	-0-			Y	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-			-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LUBY (9700)		55389 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
JC BEAR OPERATING LLC		102804												
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 277741		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 11477 PERF. 9748 - 9798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12651	2	194	9	N	176	188	1	145
10	12827 X	12827	-0-	-0-	-0-	12633	2	194	9	N	176	176	1	145
11	12595 X	12595	-0-	-0-	-0-	12352	2	243	9	N	221	181	1	185
12	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	12447	2	190	9	N	173	195	1	163
01	12579 X	12579	-0-	-0-	-0-	12378	2	201	9	N	183	193	1	153
02	9716 X	NO RPT	-0-	-9716	-0-					N	NO RPT			153

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
LUBY, J. P.		WELL #: 65		RRCID -> 172279		COMPL. DATE 02/22/1999		TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9625 - 9637						
09	DLQ G-10	1902	-0-	1902	7152	1902	2			Y	-0-			8
10	8644 X	1492	-0-	-7152	-0-	1492	2			Y	-0-			8
11	2010 X	1690	-0-	-320	-0-	1690	2			Y	-0-			8
12	1953 X	1541	-0-	-412	-0-	1541	2			Y	-0-			8
01	1953 X	1520	-0-	-433	-0-	1520	2			Y	-0-			8
02	1764 X	1472	-0-	-292	-0-	1472	2			Y	-0-			8

SHAFFER K. L. NCT-1		WELL #: 38		RRCID -> 185468		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670						
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUBY (9950)		55389 941		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.		647284												
LUBY, J. P.		WELL #: 66		RRCID -> 170314		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996						
09	DLQ G-10	1268	-0-	1268	6108	1268	2			Y	-0-			15
10	3000 N	1222	-0-	-1778	4330	1222	2			Y	-0-			15
11	3000 N	1375	-0-	-1625	2705	1375	2			Y	-0-			15
12	3100 N	1262	-0-	-1838	867	1262	2			Y	-0-			15
01	2112 N	1245	-0-	-867	-0-	1245	2			Y	-0-			15
02	1288 N	1204	-0-	-84	-0-	1204	2			Y	-0-			15

LUBY (10200)		55389 949		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
JC BEAR OPERATING LLC		102804												
FLAME		WELL #: 1		RRCID -> 197017		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
MCCANN, G. H.		WELL #: 32 L		RRCID -> 049579		COMPL. DATE 12/17/1970		TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUBY (10200 E.)
JC BEAR OPERATING LLC
KNIGHT

55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY
102804
WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35
10	746 N	746	-0-	-0-	B	-0-	746 2	N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			35

KRC OPERATING, LLC
FLAME

476900
WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/26/2024												

LUBY, NORTH (CHAPMAN -B-)
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.
SHAFER, K. L., NCT-1

55392 249 ASSOCIATED ONE WELL
647284
WELL #: 21 RRCID -> 032098 COMPL. DATE 10/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SHAFER, K.L., NCT-1

WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LUIGI (UPPER WILCOX)
SOUTHWEST ROYALTIES, INC.
DRISCOLL FOUNDATION

55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY
806470
WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (COLE)
KILLAM OIL CO., LTD.
DUVAL RANCH SEC. 257

55755 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL
460054
WELL #: 4 RRCID -> 081208 COMPL. DATE 02/20/1979 TOTAL DEPTH 2606 PERF. 1597 - 1609

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

LUNDELL (HOCKLEY -J-)			55755 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
WHITE, PAUL E. -B-			WELL #:	51	RRCID ->	066247	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	N/A					
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL (HOCKLEY 1950)			55755 150		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
DUVAL RANCH SEC. 257			WELL #:	8	RRCID ->	035895	COMPL. DATE	03/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM FREER RANCH STATE 50			WELL #:	2	RRCID ->	166741	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1904 - 1909					

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (MIRANDO NO. 1)			55755 200		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054														
DUVAL RANCH SEC.257 A/C #2			WELL #:	10 U	RRCID ->	020622	COMPL. DATE	01/29/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-

WHITE, PAUL E. "B"			WELL #:	129	RRCID ->	119762	COMPL. DATE	12/02/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2401 - 2418					

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B'			WELL #:	58	RRCID ->	277418	COMPL. DATE	05/25/2016	TOTAL DEPTH	2580	PERF.	1588 - 1603					

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

LUNDELL (QUEEN CITY #2) 55755 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 F RRCID -> 037632 COMPL. DATE 11/30/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 5360 - 5364

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LUNDELL (WX. 10,100) 55755 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCR-STATE 58 WELL #: 1 RRCID -> 155019 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7572 - 7577

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCRC "MF" NCT-64 WELL #: 1 RRCID -> 094245 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 1150 - 1158

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (PETTUS 2800) 55758 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCRC-MF-NCT-64 WELL #: 4 RRCID -> 290232 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 3902 - 3922

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL, NE. (WILCOX 7400) 55758 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 DCRC - STATE 50 WELL #: 1 RRCID -> 160156 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 2342 - 2352

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/07/2024 - WELL PLUGGED 11/07/24

LYDA (VICKSBURG LOWER) 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, C. M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 106688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8926 PERF. 6866 - 6898

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-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

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-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		11	RRCID ->	115681	COMPL. DATE	12/13/2009	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8214 - 8835		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HALL, C.M. -A-		WELL #:		8	RRCID ->	126954	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7892 - 8088		
09	2610 X	2423	-0-	-187	-0-	-0-	2423 2		Y	-0-			-0-
10	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	-0-	2814 2		Y	-0-			-0-
11	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2666 2		Y	-0-			-0-
12	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	-0-	2786 2		Y	-0-			-0-
01	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	-0-	2705 2		Y	-0-			-0-
02	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	-0-	2665 2		Y	-0-			-0-
HALL, C.M. -C-		WELL #:		7	RRCID ->	133971	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9627	PERF. 7900 - 7911		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALL, C. M. -A-		WELL #:		10	RRCID ->	137322	COMPL. DATE	11/04/2003	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7020 - 7024		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D-		WELL #:		5	RRCID ->	140167	COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7974 - 8230		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HALL, J. F. -STATE -A-		WELL #:		14	RRCID ->	141915	COMPL. DATE	11/02/2002	TOTAL DEPTH	9886	PERF. 7734 - 7770		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
SPEER, GEO. H. -STATE -D		WELL #:		2	RRCID ->	143359	COMPL. DATE	11/26/1992	TOTAL DEPTH	10103	PERF. 6672 - 6685		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
OLIVARES, A.		WELL #: 23		RRCID -> 150049		COMPL. DATE		N/A							
						TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7725 - 7792							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
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-

HALL, J. F. STATE -A		WELL #: 13		RRCID -> 166829		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 9908		PERF. 7365 - 7607					
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-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 15		RRCID -> 168328		COMPL. DATE 08/14/2014		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6452 - 6456					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

OLIVARES, A.		WELL #: 24		RRCID -> 174157		COMPL. DATE 03/17/2001		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 7790 - 7800					
09	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2		Y	-0-				-0-
10	1457	N	692	-0-	-765	-0-	692	2		Y	-0-				-0-
11	1050	N	341	-0-	-709	-0-	341	2		Y	-0-				-0-
12	1457	N	425	-0-	-1032	-0-	425	2		Y	-0-				-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-				-0-
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	217	2		Y	-0-				-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 11		RRCID -> 177650		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 7876 - 8822					
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-

KINCAID, J. W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 188040		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8588 - 8622					
09	1320	N	999	-0-	-321	-0-	999	2		Y	-0-				-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		Y	-0-				-0-
11	960	N	735	-0-	-225	-0-	735	2		Y	-0-				-0-
12	1023	N	806	-0-	-217	-0-	806	2		Y	-0-				-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		Y	-0-				-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2		Y	-0-				-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 19		RRCID -> 188045		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 9578		PERF. 8856 - 9342					
09	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2		Y	-0-				-0-
10	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2		Y	-0-				-0-
11	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2		Y	-0-				-0-
12	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2		Y	-0-				-0-
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2		Y	-0-				-0-
02	2800	N	2853	-0-	53	53	2853	2		Y	-0-				-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 195179		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 7		RRCID -> 205752		COMPL. DATE 12/16/2016		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288								
09	8100	X	1424	-0-	-6676	-0-	1424	2		Y	-0-					-0-
10	4867	X	1583	-0-	-3284	-0-	1583	2		Y	-0-					-0-
11	2460	X	2168	-0-	-292	-0-	2168	2		Y	-0-					-0-
12	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2		Y	-0-					-0-
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2		Y	-0-					-0-
02	2016	N	1623	-0-	-393	-0-	1623	2		Y	-0-					-0-

HALL, J.F. STATE -A-		WELL #: 20		RRCID -> 220492		COMPL. DATE 06/28/2016		TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8610								
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-

HALL J. F. STATE -A-		WELL #: 21		RRCID -> 221546		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392								
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2		Y	-0-					-0-
10	279	N	120	-0-	-159	-0-	120	2		Y	-0-					-0-
11	210	N	128	-0-	-82	-0-	128	2		Y	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2		Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H.		WELL #: 23		RRCID -> 233706		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016								
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-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #: 8		RRCID -> 249634		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A-		WELL #: 14		RRCID -> 265592		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805								
09	1470	N	1071	-0-	-399	-0-	1071	2		Y	-0-					-0-
10	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	1249	2		Y	-0-					-0-
11	1260	N	850	-0-	-410	-0-	850	2		Y	-0-					-0-
12	1116	N	955	-0-	-161	-0-	955	2		Y	-0-					-0-
01	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	1017	2		Y	-0-					-0-
02	784	N	747	-0-	-37	-0-	747	2		Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
HALL, C. M. -A-		WELL #: 16		RRCID -> 266025		COMPL. DATE 06/06/2016		TOTAL DEPTH 8888		PERF. 7895 - 8568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

HALL, C. M. -C-		WELL #: 9		RRCID -> 266027		COMPL. DATE 06/27/2016		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 6834 - 8844						
09	390 N	380	-0-	-10	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
11	360 N	276	-0-	-84	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					-0-
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 15		RRCID -> 266028		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 9444		PERF. 6994 - 7973						
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-

HALL, C. M. -A-		WELL #: 17		RRCID -> 266029		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8877		PERF. 8012 - 8760						
09	5100 X	3311	-0-	-1789	-0-	3310	2	1	9	Y	1					6
10	5270 X	3366	-0-	-1904	-0-	3360	2	6	9	Y	5					11
11	5100 X	3430	-0-	-1670	-0-	3405	2	25	9	Y	23					34
12	4805 X	3664	-0-	-1141	-0-	3636	2	28	9	Y	25					59
01	4805 X	2711	-0-	-2094	-0-	2664	2	47	9	Y	43	93	1			9
02	3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	3823	2	24	9	Y	22					31

HALL, C. M. -A-		WELL #: 18		RRCID -> 266030		COMPL. DATE 05/25/2012		TOTAL DEPTH 8904		PERF. 7398 - 8870						
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	351	-0-	351	-0-	351	2	2	9	Y	2					2

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 10		RRCID -> 269075		COMPL. DATE 09/25/2012		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8104 - 8710						
09	2520 X	2101	-0-	-419	-0-	2101	2			Y	-0-					3
10	2604 X	2316	-0-	-288	-0-	2312	2	4	9	Y	4					7
11	2520 X	1888	-0-	-632	-0-	1880	2	8	9	Y	7					14
12	2542 X	1269	-0-	-1273	-0-	1263	2	6	9	Y	5					19
01	2542 X	1385	-0-	-1157	-0-	1372	2	13	9	Y	12	29	1			2
02	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2855	2	32	9	Y	29					31

SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #: 9		RRCID -> 269344		COMPL. DATE 09/28/2012		TOTAL DEPTH 8870		PERF. 8067 - 8706						
09	1530 X	1118	-0-	-412	-0-	1118	2			Y	-0-					2
10	1581 X	1089	-0-	-492	-0-	1085	2	4	9	Y	4					6
11	1530 X	1388	-0-	-142	-0-	1381	2	7	9	Y	6					12
12	1333 X	1052	-0-	-281	-0-	1046	2	6	9	Y	5					17
01	1240 X	1029	-0-	-211	-0-	1018	2	11	9	Y	10	25	1			2
02	1204 X	713	-0-	-491	-0-	706	2	7	9	Y	6					8

OIL AND GAS DIVISION

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.// 55878 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #: 24		RRCID -> 269988		COMPL. DATE 10/18/2013			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3420 X	1305	-0-	-2115	-0-	1305 2						70
10	3069 X	1449	-0-	-1620	-0-	1441 2	8 9	Y				77
11	2940 X	1312	-0-	-1628	-0-	1311 2	1 9	Y				78
12	3038 X	1474	-0-	-1564	-0-	1463 2	11 9	Y	10	6 1		82
01	1643 X	1356	-0-	-287	-0-	1341 2	15 9	Y	14			96
02	1232 N	1050	-0-	-182	-0-	1047 2	3 9	Y	3	86 1		13

HALL, C.M. -A-		WELL #: 21		RRCID -> 271626		COMPL. DATE 11/01/2013			TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504			
09	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3745 2	1 9	Y	1			4
10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4257 2	3 9	Y	3			7
11	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3855 2	9 9	Y	8			15
12	3472 X	3114	-0-	-358	-0-	3107 2	7 9	Y	6			21
01	3472 X	2755	-0-	-717	-0-	2742 2	13 9	Y	12	30 1		3
02	3360 X	1844	-0-	-1516	-0-	1831 2	13 9	Y	12			15

OLIVARES, A.		WELL #: 25		RRCID -> 271689		COMPL. DATE 06/04/2018			TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428			
09	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13743 2	46 9	Y	42			178
10	15814 X	15814	-0-	-0-	-0-	15767 2	47 9	Y	43	169 1		52
11	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	14977 2	48 9	Y	44			96
12	14851 X	14851	-0-	-0-	-0-	14799 2	52 9	Y	47	53 1		90
01	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14610 2	51 9	Y	46			136
02	14280 X	12577	-0-	-1703	-0-	12538 2	39 9	Y	35			171

GEO. H. SPEER		WELL #: 35		RRCID -> 283840		COMPL. DATE 03/13/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726			
09	8700 X	8217	-0-	-483	-0-	8186 2	31 9	Y	28			130
10	8680 X	8154	-0-	-526	-0-	8123 2	31 9	Y	28			158
11	8520 X	7564	-0-	-956	-0-	7534 2	30 9	Y	27			185
12	8804 X	8226	-0-	-578	-0-	8194 2	32 9	Y	29	202 1		12
01	8804 X	8393	-0-	-411	-0-	8353 2	40 9	Y	36			48
02	7644 X	7057	-0-	-587	-0-	7021 2	36 9	Y	33			81

C.M. HALL 'A'		WELL #: 22		RRCID -> 284482		COMPL. DATE 03/06/2019			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8635 - 8687			
09	3540 X	2302	-0-	-1238	-0-	2292 2	10 9	N	9			18
10	3348 X	2159	-0-	-1189	-0-	2159 2		N	-0-			18
11	3240 X	2085	-0-	-1155	-0-	2085 2		N	-0-			18
12	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	2722 2	11 9	N	10			28
01	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2662 2	2 9	N	2			30
02	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2202 2	8 9	N	7			37

GEO. H. SPEER		WELL #: 32		RRCID -> 285918		COMPL. DATE 03/11/2019			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8562 - 8633			
09	788 N	788	-0-	-0-	-0-	781 2	7 9	Y	6			78
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-			78
11	746 N	746	-0-	-0-	-0-	738 2	8 9	Y	7			85
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		Y	-0-	3 1		82
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	703 2	8 9	Y	7			89
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	661 2	6 9	Y	5			94

C.M. HALL 'A'		WELL #: 23ST		RRCID -> 285983		COMPL. DATE 03/01/2019			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8786 - 8810			
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586 2		N	-0-			-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-			-0-
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 2		N	-0-			-0-
12	1426 N	855	-0-	-571	-0-	855 2		N	-0-			-0-
01	1116 N	1025	-0-	-91	-0-	1025 2		N	-0-			-0-
02	924 N	580	-0-	-344	-0-	580 2		N	-0-			-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:		13	RRCID ->	287616	COMPL. DATE	11/21/2022	TOTAL DEPTH	9441	PERF.	8057 -	8213
M	O	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	
09		540 N	420	-0-	-120	-0-	420 2	Y	-0-			-0-	
10		589 N	389	-0-	-200	-0-	389 2	Y	-0-			-0-	
11		540 N	452	-0-	-88	-0-	452 2	Y	-0-			-0-	
12		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2	Y	-0-			-0-	
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	Y	-0-			-0-	
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2	Y	-0-			-0-	

AMANDA MCKINNEY		WELL #:		44	RRCID ->	288452	COMPL. DATE	04/21/2020	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	8812 -	8922
09		1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-		Y	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				21
12		3100 N	7271	-0-	4171	4171	7238 2	33 9	Y	30			51
01		3100 N	4454	-0-	1354	5525	4435 2	19 9	Y	17			68
02		6797 X	1272	-0-	-5525	-0-	1269 2	3 9	Y	3			71

HALL, J. F. STATE		WELL #:		30	RRCID ->	291408	COMPL. DATE	09/10/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7052 -	7058
09		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2		N	-0-			36
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		N	-0-			36
11		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-			36
12		186 N	48	-0-	-138	-0-	48 2		N	-0-			36
01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-			36
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			36

OLIVARES, A.		WELL #:		26	RRCID ->	294477	COMPL. DATE	08/17/2023	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8878 -	8888
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	225179	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7410 -	8010
EMMA PENA GAS UNIT				2									
09		8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	452 1	7961 2	Y	28	182 1		57
							31 9						
10		8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	452 1	8053 2	Y	62			119
							68 9						
11		8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	411 1	7751 2	Y	32			151
							35 9						
12		8401 X	8323	-0-	-78	-0-	462 1	7841 2	Y	18			169
							20 9						
01		8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	442 1	7989 2	Y	54			223
							59 9						
02		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	470 1	7231 2	Y	75	179 1		119
							83 9						

EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	233521	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8336	PERF.	7699 -	7709
09		383 N	383	-0-	-0-	-0-	21 1	362 2	Y	-0-			-0-
10		341 N	314	-0-	-27	-0-	17 1	297 2	Y	-0-			-0-
11		330 N	160	-0-	-170	-0-	8 1	152 2	Y	-0-			-0-
12		421 N	421	-0-	-0-	-0-	23 1	398 2	Y	-0-			-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	17 1	311 2	Y	-0-			-0-
02		297 N	297	-0-	-0-	-0-	18 1	279 2	Y	-0-			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

LYDA (VICKSBURG LOWER)		//CONT.//		55878 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EMMA PENA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	248515	COMPL. DATE	05/02/2016	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	6597	-	7630	
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	2	Y	-0-				-0-
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	35	1	660	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				-0-
01	78 N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	Y	-0-				-0-
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	2	Y	-0-				-0-

M & F (WILCOX 6500)				56152 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ZAPATA					
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
SANCHEZ-MCMURREY		WELL #:		11	RRCID ->	176277	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7279	-	7286	
09	360 N	256	-0-	-104	-0-	22	1	234	2	Y	-0-				-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-				-0-
12	302 N	302	-0-	-0-	-0-	11	1	291	2	Y	-0-				-0-
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	310	2			Y	-0-				-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-				-0-

SANCHEZ - MCMURREY		WELL #:		23	RRCID ->	210478	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	6916	-	7234	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M.G.R. (WILCOX)				56198 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078644	COMPL. DATE	08/12/1978	TOTAL DEPTH	8783	PERF.	N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

M. M. A. (WILCOX 8100)				56260 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652											
SANTOS		WELL #:		2-C	RRCID ->	150056	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	10644	PERF.	8144	-	8226	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656											
SANTOS		WELL #:		3 C	RRCID ->	151486	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8240	-	8252	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

M. M. A. (WILCOX 8100)		//CONT.//		56260 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883								
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID ->	173283	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7704 - 7780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER)				56343 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
STATE TRACT 898-S		WELL #:		1	RRCID ->	219267	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6032 - 6085		
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	36750	32812	-0-	-3938	-0-	30543	2	672	5	Y	1452	1358	1	771
						1597	9							
10	35836 #	33520	-0-	-2316	-0-	858	1	30972	2	Y	1536	1551	1	756
						1690	9							
11	35430 #	31737	-0-	-3693	-0-	28966	2	1165	5	Y	1460	1352	1	864
						1606	9							
12	32542 R	32542	-0-	-0-	-0-	28474	2	2428	5	Y	1491	1543	1	812
						1640	9							
01	34937	32560	-0-	-2377	-0-	28838	2	1988	5	Y	1576	1544	1	844
						1734	9							
02	30632 #	30353	-0-	-279	-0-	26721	2	2046	5	Y	1442	1554	1	732
						1586	9							

MAGNOLIA CITY (4860)				56739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
C.B. PRODUCTION				119905								
FARMER, W.H.		WELL #:		1	RRCID ->	228994	COMPL. DATE	07/10/2007	TOTAL DEPTH	5267	PERF.	4798 - 4804
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			19

MAGNOLIA CITY, N. (SEG A 4000)				56741 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
SANDALWOOD OIL & GAS, INC.				747193								
ADAMS-HOUGHTON		WELL #:		3	RRCID ->	159083	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	3984 - 3994
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300)				56741 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086								
ADAMS HOUGHTON		WELL #:		2	RRCID ->	161057	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	5860	PERF.	3297 - 3303
O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
M		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3300) //CONT.// 56741 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS												
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370086												
ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAKENZIE (WILCOX) 56875 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL												
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136												
PEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 201226 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 12106 PERF.11716 - 11750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE		AMT CODE	BALANCE
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	108	1	962	2	N	13
10	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	143	1	1085	2	N	2
11	1290	N	1280	-0-	-10	-0-	115	1	1162	2	N	3
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	118	1	1098	2	N	14
01	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	142	1	950	2	N	-0-
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	142	1	1193	2	N	5

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MALO SUENO(1385 STRAY) 56991 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
PEREZ, AMADO WELL #: 7 RRCID -> 058654 COMPL. DATE 04/26/1974 TOTAL DEPTH 1608 PERF. N/A												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MALO SUENO (3700) 56991 560 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB												
WALLIS ENERGY, INC. 893997												
PEREZ, AMADO WELL #: 4 RRCID -> 058636 COMPL. DATE 01/15/1975 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 2522 - 2650												
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MID RIVER MIDSTREAM LLC 102578
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 145931 COMPL. DATE 02/12/2020 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 5266 - 5286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 173370 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 7068

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANCHO PRADO (L-1) 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 1 RRCID -> 087366 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 7046 - 8278

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			50
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			50
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			50
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-			50

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

09	0 X	-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-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-

MARGO (C- 2200)		//CONT.//		57408 664	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR					
STARR OPERATING, LLC		//CONT.//		815855								
GONZALES		WELL #:		1C	RRCID ->	208230	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	4275	PERF.	2298 - 2304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

MARGO 'A'		WELL #:		3A	RRCID ->	276029	COMPL. DATE	09/02/2014	TOTAL DEPTH	3794	PERF.	2238 - 2252
09	570 N	473	-0-	-97 B	-0-	473	2		N	-0-		-0-
10	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2		N	-0-		-0-
11	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486	2		N	-0-		-0-
12	496 N	410	-0-	-86 B	-0-	410	2		N	-0-		-0-
01	496 N	456	-0-	-40 B	-0-	456	2		N	-0-		-0-
02	448 N	379	-0-	-69 B	-0-	379	2		N	-0-		-0-

MARIA H. LLANOS (6400)		57416 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WEBB						
TEAL ENERGY USA, INC.		840852										
KATHLEEN MARIE		WELL #:		1	RRCID ->	176016	COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6398 - 6459
09	1650 N	711	-0-	-939	-0-	711	2		N	-0-		-0-
10	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2		N	-0-		-0-
11	1680 N	791	-0-	-889	-0-	791	2		N	-0-		-0-
12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-		-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2		N	-0-		-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-		-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	186025	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	6343 - 6835
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		57548 030		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BROOKS						
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		21 F	RRCID ->	109726	COMPL. DATE	07/06/2008	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8246 - 8257
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 4	RRCID ->	145376	COMPL. DATE	12/20/2012	TOTAL DEPTH	9064	PERF.	7766 - 8250
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C19	RRCID ->	147702	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6534 - 6552	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 21	RRCID ->	148052	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7351 - 0	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 30	RRCID ->	152726	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7500 - 7510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 14DF	RRCID ->	159271	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	9380	PERF.	6774 - 8938	
09	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	104	1	1051	2	N	-0-		-0-
10	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	126	1	1291	2	N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	106	1	948	2	N	-0-		-0-
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	211	1	1705	2	N	-0-		-0-
01	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	252	1	1677	2	N	-0-		-0-
02	980 N	666	-0-	-314	-0-	78	1	588	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		F 24DF	RRCID ->	160100	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6121 - 8828	
09	2069 X	1817	-0-	-252	-0-	164	1	1653	2	N	-0-		-0-
10	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	233	1	2387	2	N	-0-		-0-
11	1500 X	909	-0-	-591	-0-	91	1	818	2	N	-0-		-0-
12	1550 X	809	-0-	-741	-0-	89	1	720	2	N	-0-		-0-
01	1550 X	908	-0-	-642	-0-	119	1	789	2	N	-0-		-0-
02	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	208	1	1556	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 6	RRCID ->	160415	COMPL. DATE	05/26/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8868 - 8876	
09	240 N	208	-0-	-32	-0-	19	1	189	2	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-		-0-
11	210 N	176	-0-	-34	-0-	18	1	158	2	N	-0-		-0-
12	226 N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	2	N	-0-		-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	208	2	N	-0-		-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	2	N	-0-		-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		C 12	RRCID ->	160698	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8924 - 8932	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 3DF RRCID -> 169891 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7660 - 7677															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 37 RRCID -> 225150 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 7898															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-			

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	159				N	-0-	-0-			

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785															
09	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	562	1	5668	2	N	124	113	1	50
							136	9							
10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	606	1	6207	2	N	110	119	1	41
							121	9							
11	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	262	1	2341	2	N	126	120	1	47
							139	9							
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	132	121	1	58
							145	9							
01	166	X	166	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	130	154	1	34
							143	9							
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	99	86	1	47
							109	9							

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS)		//CONT.//		57548 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
PALMER STATE 348		WELL #:		7	RRCID ->	279635	COMPL. DATE	03/09/2016	TOTAL DEPTH	12730	PERF. 8895 - 8911
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					-0-	-0-

PALMER STATE 348		WELL #:		3S	RRCID ->	281359	COMPL. DATE	05/27/2016	TOTAL DEPTH	12405	PERF. 8719 - 8725
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT		WELL #:		S 9	RRCID ->	281361	COMPL. DATE	06/15/2016	TOTAL DEPTH	14053	PERF. 8968 - 9024
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MARIPOSA (I-25, EAST)		57548 695		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID ->	196184	COMPL. DATE	10/23/2002	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 8320 - 8350	
09	600	N	510	-0-	-90	-0-	46	1	464	2	N	-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	50	1	512	2	N	-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	50	1	444	2	N	-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	57	1	461	2	N	-0-
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	78	1	521	2	N	-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	61	1	455	2	N	-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		36	RRCID ->	202005	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 8388 - 8415
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTIN RANCH (5100)		57789 975		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
SEDCO OPERATING, LLC		763159									
HOFFMAN -A-		WELL #:			RRCID ->	179905	COMPL. DATE	05/13/1995	TOTAL DEPTH	5660	PERF. 5280 - 5287
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2019											

MARTIN-VOLZ (LOBO)		57794 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MARTIN - VOLZ		WELL #: 3		RRCID -> 193938		COMPL. DATE 01/05/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER)		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
TD NATURAL RESOURCES LLC		100234									
LOMA VIEJA		WELL #: 1		RRCID -> 160330		COMPL. DATE 11/07/2004		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10594 - 10660			
09	14	14	-0-	-0-	-0-	14	2	N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	129 X	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-
01	452 X	452	-0-	-0-	-0-	17	1	435	2	N	-0-
02	484 X	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100234								
		WELL #: 2		RRCID -> 194501		COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOMA VIEJA		57795 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		100234								
		WELL #: 4		RRCID -> 201488		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARTINEZ (1693)		57795 875		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
TREVINO		WELL #: 3		RRCID -> 215887		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1564 - 1584		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600)		58271 384		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
SALVADOR OIL, LLC		744509								
MERSEBERGER		WELL #: 3		RRCID -> 128917		COMPL. DATE 11/02/1988		TOTAL DEPTH 5661 PERF. 4590 - 4604		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33

PLUGGED AND ABANDONED 08/19/2019

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
 ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			84
PLUGGED AND ABANDONED 02/20/1997												

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 BLUE WING ENERGY, INC. 076791
 HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 RODESSA OPERATING COMPANY 723592
 JOSTES WELL #: RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			19
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2022												

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

MAY (FRIO 1) 58556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 MAY FIELD UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 116313 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 1832 - 1852

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MAY (LOWER 7)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 135 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 L RRCID -> 201238 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2400 #	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-			40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

MAY (MASSIVE 2)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3)
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
570411
WELL #: 1 RRCID -> 192691 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8884 - 8960

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN

WELL #: RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2023

MAY (MASSIVE 4)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD GAS UNIT (MA 4)

58556 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 U RRCID -> 127370 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8757 - 8770

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23L RRCID -> 294331 COMPL. DATE 06/02/2022 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			121

MAY (MASSIVE 7)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 324 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 296619 COMPL. DATE 11/04/2023 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8941 - 8968

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 9)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 L RRCID -> 198253 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS GAS UNIT

58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 7B)
MAGNUM PRODUCING, LP
CHILDS/MIDDLE/GU

58556 648 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 14 RRCID -> 162080 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 7948 - 7968

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			3

MAY (2 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
MAY FIELD UNIT

58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 20 RRCID -> 292759 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9088 - 9102

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/04/2023

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, LOWER)
MAGNUM PRODUCING, LP
HUBERT GAS UNIT /LOWER 4/

58556 729 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
521516
WELL #: 23 L RRCID -> 042168 COMPL. DATE 05/28/1967 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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

MISSION RIVER SYSTEMS, INC.
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT

570411
WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. B) 58556 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /MID 4 SEG. B/ WELL #: 22 U RRCID -> 041926 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8266 - 8282

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192698 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 8520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (7A SAND, UPPER SEG B) 58556 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT /UPPER 7A SEG. B WELL #: 22 M RRCID -> 041968 COMPL. DATE 03/06/1967 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

MAY, SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2021

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL)		58560 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP		521516										
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/		WELL #: 1		RRCID -> 011877		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			134

KAUFER, LEO -B- /BA-2/ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 011885		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 11036 PERF. N/A				
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-			53
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

KAUFER "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 191863		COMPL. DATE 11/09/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY, SE (CMS SAND)		58561 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
MALIN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 294986		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9231 - 9241						
09	22110 #	17202	-0-	-4908	-0-	17018	2	184	9	N	167	177	1	60
10	20336 #	10822	-0-	-9514	-0-	10734	2	88	9	N	80			140
11	19680 #	11210	-0-	-8470	-0-	11096	2	114	9	N	104	189	1	55
12	20336 #	1668	-0-	-18668	-0-	1668	2			N	-0-			55
01	17763 #	-0-	-0-	-17763	-0-					N	-0-			55
02	16044 #	-0-	-0-	-16044	-0-					N	-0-			55

MAY, SE. (FRIO 8500)		58561 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG						
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459												
COLLINS		WELL #: 2		RRCID -> 191323		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9380 - 9389						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

MAY, W. (11,600 CONS.)			58563 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516											
COLLINS-BEVANS			WELL #: 2		RRCID -> 194224		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 16069		PERF.11688 - 15675			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2700 #	1753	-0-	-947	-0-	90 1	1654 2	N		8			282
							9 9							
10		2790 #	1928	-0-	-862	-0-	93 1	1825 2	N		9			291
							10 9							
11		2700 #	612	-0-	-2088	-0-	27 1	582 2	N		3			294
							3 9							
12		2108 #	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			294
01		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			294
02		1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT			294

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH)			58721 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT			WELL #: 41 L		RRCID -> 038187		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6539 - 6549			

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MCALLEN (F-1)			58721 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
KEIRN, PEARL			WELL #: 6		RRCID -> 173263		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5854 - 5879			

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-			-0-

MCALLEN (KEIRN)			58721 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY			561136											
KEIRN, PEARL			WELL #: 5		RRCID -> 156694		COMPL. DATE 01/01/1995		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9492 - 9604			

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-

KEIRN, PEARL			WELL #: 7 L		RRCID -> 174783		COMPL. DATE 06/06/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9425 - 9538			

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN (5800)		58721 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BALES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167512		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 5665 - 5678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400)		58725 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
KEIRN, PEARL		WELL #: 7 U		RRCID -> 174753		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8270 - 8306				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	1240 N	766	-0-	-474	-0-	27	1	737	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	1320 N	1133	-0-	-187	-0-	42	1	1089	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	59	1	1503	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	67	1	1927	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
*02	1064 N	967	-0-	-97	-0-	21	1	944	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

MCALLEN RANCH (GUERRA)		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748												
GUERRA, E.E. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121568		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15883		PERF. 13677 - 14023		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	58	1	1059	3	Y	2	4	1	5
						2	9							
10	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	67	1	1128	3	Y	2			7
						2	9							
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	56	1	899	3	Y	1	4	1	4
						1	9							
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	66	1	958	3	Y	2			6
						2	9							
01	766 N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	708	3	Y	3			9
						3	9							
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	54	1	670	3	Y	1	4	1	6
						1	9							

GUERRA, E.E. JR		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		216748												
		WELL #: 8		RRCID -> 122046		COMPL. DATE 10/26/1999		TOTAL DEPTH 16458		PERF. 13760 - 14236				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *		C	COND	* *	DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748										
GUERRA, E.E. "A"		WELL #:		3	RRCID ->	125667	COMPL. DATE	10/14/1987	TOTAL DEPTH	15987	PERF.	14433	-	14734
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	58	1	1079	3	Y	6	13	1	15
10	1209 N	1153	-0-	-56	-0-	7	9	1081	3	Y	6			21
11	1230 N	993	-0-	-237	-0-	58	1	929	3	Y	5	13	1	13
12	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	6	9	1011	3	Y	4			17
01	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	70	1	1045	3	Y	9			26
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	4	9	1047	3	Y	6	13	1	19
						84	1							
						7	9							

GUERRA "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127816	COMPL. DATE	06/11/1988	TOTAL DEPTH	15026	PERF.	14174	-	14510
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	138214	COMPL. DATE	03/22/1991	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	13672	-	14126
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		12	RRCID ->	139523	COMPL. DATE	08/15/1991	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13896	-	14186
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		13	RRCID ->	141999	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13764	-	14140
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748													
GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233													
M	O	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

09		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	89 1	1649 3	Y	3		8 1	9
							3 9						
10		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	109 1	1842 3	Y	5			14
							6 9						
11		1650 N	1613	-0-	-37	-0-	95 1	1516 3	Y	2		8 1	8
							2 9						
12		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	112 1	1631 3	Y	3			11
							3 9						
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	134 1	1733 3	Y	6			17
							7 9						
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	132 1	1635 3	Y	3		8 1	12
							3 9						

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152													
09		14B2 EXT	90	-0-	90	90	5 1	85 3	Y	-0-			-0-
10		165 X	75	-0-	-90	-0-	4 1	71 3	Y	-0-			-0-
11		99 N	99	-0-	-0-	-0-	6 1	93 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	88	-0-	-5	-0-	5 1	83 3	Y	-0-			-0-
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	5 1	70 3	Y	-0-			-0-

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010													
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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 14262													
09		7140 X	5397	-0-	-1743	-0-	279 1	5110 3	Y	7			38
							8 9						
10		7378 X	5204	-0-	-2174	-0-	291 1	4905 3	Y	7			45
							8 9						
11		7140 X	4948	-0-	-2192	-0-	291 1	4651 3	Y	5		28 1	22
							6 9						
12		6262 X	4861	-0-	-1401	-0-	313 1	4540 3	Y	7			29
							8 9						
01		5921 X	4467	-0-	-1454	-0-	320 1	4140 3	Y	6			35
							7 9						
02		5040 X	3942	-0-	-1098	-0-	293 1	3642 3	Y	6			41
							7 9						

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140													
09		3960 X	3546	-0-	-414	-0-	181 1	3326 3	Y	35			213
							39 9						
10		4154 X	3379	-0-	-775	-0-	187 1	3146 3	Y	42			255
							46 9						
11		4020 X	3034	-0-	-986	-0-	177 1	2831 3	Y	24		157 1	122
							26 9						
12		3875 X	3346	-0-	-529	-0-	213 1	3089 3	Y	40			162
							44 9						
01		3720 X	3516	-0-	-204	-0-	250 1	3232 3	Y	31			193
							34 9						
02		3304 X	3189	-0-	-115	-0-	236 1	2916 3	Y	34			227
							37 9						

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748															
GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		4		RRCID -> 254434		COMPL. DATE 01/07/2010		TOTAL DEPTH 14395		PERF.13940 - 14300							
09	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-			439	1	8058	3	Y	58						200
10	9765 X	8648	-0-	-1117	-0-			64	9	8089	3	Y	71						271
11	9450 X	7752	-0-	-1698	-0-			78	9	7227	3	Y	64	191	1				144
12	9703 X	8528	-0-	-1175	-0-			455	1	7913	3	Y	60						204
01	9703 X	8378	-0-	-1325	-0-			70	9	7723	3	Y	53						257
02	7980 X	7544	-0-	-436	-0-			549	1	6927	3	Y	53	181	1				129
								66	9										
								597	1										
								58	9										
								559	1										
								58	9										

GUERRA, E. E. "A"		WELL #:		7		RRCID -> 254900		COMPL. DATE 02/04/2010		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13806 - 14215							
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-			5	1	90	3	Y	-0-						-0-
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-			6	1	88	3	Y	-0-						-0-
11	90 N	85	-0-	-5	-0-			5	1	80	3	Y	-0-						-0-
12	93 N	90	-0-	-3	-0-			6	1	84	3	Y	-0-						-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-			7	1	86	3	Y	-0-						-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-			7	1	81	3	Y	-0-						-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		31		RRCID -> 118870		COMPL. DATE 10/23/1985		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13992 - 14174					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		49		RRCID -> 162699		COMPL. DATE 04/25/1997		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12470 - 14130							
09	741 N	741	-0-	-0-	-0-			40	1	678	2	Y	21	43	1				47
10	775 N	757	-0-	-18	-0-			23	9	698	2	Y	17	23	1				41
11	750 N	719	-0-	-31	-0-			40	1	667	2	Y	18	20	1				39
12	775 N	673	-0-	-102	-0-			19	9	624	2	Y	13	12	1				40
01	744 N	743	-0-	-1	-0-			32	1	686	2	Y	21	5	0	18	1		38
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-			20	9	880	2	Y	18	17	1				39
								35	1										
								14	9										
								34	1										
								23	9										
								42	1										
								20	9										

GUERRA, A. E.		WELL #:		58		RRCID -> 167713		COMPL. DATE 04/12/1998		TOTAL DEPTH 14600		PERF.13951 - 14025							
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		70	RRCID ->	168933	COMPL. DATE	05/30/1998	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12736 -	14290
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		68	RRCID ->	170485	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	14246	PERF.13100 -	14140
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		60	RRCID ->	172289	COMPL. DATE	02/09/1999	TOTAL DEPTH	14320	PERF.13770 -	14224
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		75	RRCID ->	172654	COMPL. DATE	03/31/1999	TOTAL DEPTH	14360	PERF.14230 -	14018
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		72	RRCID ->	175878	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	14930	PERF.14223 -	14261
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		87	RRCID ->	180100	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	14600	PERF.14022 -	14530
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		77	RRCID ->	182326	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13758 -	14162
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		84	RRCID ->	183143	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	14250	PERF.	13512	- 14138		
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		91	RRCID ->	192455	COMPL. DATE	12/14/2002	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13744	- 13920		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		93	RRCID ->	193812	COMPL. DATE	02/15/2003	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	13762	- 14020		
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		103	RRCID ->	217223	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	14510	PERF.	13904	- 14100		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		99	RRCID ->	218279	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	14503	PERF.	14000	- 14240		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		111	RRCID ->	224842	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128	- 14290		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		113	RRCID ->	225152	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14187	- 14310		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742	035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
GUERRA, A. E.		WELL #:		112	RRCID ->	227946	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14210	- 14230		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		105	RRCID ->	228631	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	13962	- 13996		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		116	RRCID ->	229336	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14300	- 14320		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		102	RRCID ->	232688	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	14440	- 14460		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		120	RRCID ->	234025	COMPL. DATE	12/01/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	14194	- 14214		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		110	RRCID ->	235115	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	15080	PERF.	14234	- 14254		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		119	RRCID ->	235313	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	14600	PERF.	14190	- 14210		
09	390 X	289	-0-	-101	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-	40	1	24
10	155 N	136	-0-	-19	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-	11	1	13
11	330 N	195	-0-	-135	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-	5	1	8
12	310 N	246	-0-	-64	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-	2	1	6
01	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-	3	1	3
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	251	2	Y	-0-	1	1	2

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (GUERRA)		//CONT.//		58742 035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
GUERRA, A. E.		WELL #:		123	RRCID ->	242004	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	14910	PERF.	14180	- 14200	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		653			Y	-0-			-0-	
10	653 X	-0-	-0-	-653		-0-			Y	-0-			-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-	

GUERRA, A. E.		WELL #:		124	RRCID ->	247724	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	14522	PERF.	14190	- 14210	
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-	

MERIT ENERGY COMPANY		561136												
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		13	RRCID ->	122313	COMPL. DATE	09/22/1986	TOTAL DEPTH	15000	PERF.	14026	- 14151	
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-	

BEAURLINE, A. W.		WELL #:		15	RRCID ->	138959	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13955	- 13976	
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-	

MCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #:		23	RRCID ->	246193	COMPL. DATE	09/09/2008	TOTAL DEPTH	15930	PERF.	14156	- 14164	
09	249 N	249	-0-	-0-		-0-	21 1	228 2	Y	-0-			-0-	
10	279 N	267	-0-	-12		-0-	23 1	244 2	Y	-0-			-0-	
11	260 N	260	-0-	-0-		-0-	22 1	238 2	Y	-0-			-0-	
12	279 N	242	-0-	-37		-0-	21 1	221 2	Y	-0-			-0-	
01	279 N	248	-0-	-31		-0-	23 1	225 2	Y	-0-			-0-	
02	252 N	243	-0-	-9		-0-	19 1	224 2	Y	-0-			-0-	

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.)		58742 039		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
DEWBE PETROLEUM CORPORATION		216748												
SWOLI		WELL #:		A 2	RRCID ->	208858	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	14254	PERF.	14008	- 14072	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)		58742 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HARGROVE, H.B.		WELL #: 1		RRCID -> 132072		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10328		PERF. 8788		-		9214		
09	3510 X	2457	-0-	-1053	-0-	202	1	2157	2	Y		89	90	0		23
10	3472 X	2291	-0-	-1181	-0-	98	9	191	1	1997	2	Y	94	89	0	28
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	103	9	374	1	3982	2	Y	72	72	0	28
12	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	79	9	362	1	3853	2	Y	82	83	0	27
01	3472 X	2254	-0-	-1218	-0-	90	9	203	1	1954	2	Y	88	86	0	29
*02	3136 X	1540	-0-	-1596	-0-	97	9	113	1	1339	2	Y	80	79	0	30
						88	9									

HARGROVE, H.B.		WELL #: 2		RRCID -> 135558		COMPL. DATE 04/24/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8636		-		9292		
09	330 N	260	-0-	-70	-0-	22	1	238	2	Y		-0-				-0-
10	310 N	300	-0-	-10	-0-	26	1	274	2	Y		-0-				-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	2	Y		-0-				-0-
12	279 N	272	-0-	-7	-0-	23	1	249	2	Y		-0-				-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	27	1	261	2	Y		-0-				-0-
02	280 N	269	-0-	-11	-0-	21	1	248	2	Y		-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 21		RRCID -> 145612		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 13319		PERF. 8606		-		8698		
09	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	104	1	1115	2	Y		20	21	0		5
10	DLQ G-10	1342	-0-	1342	1342	115	1	1202	2	Y		23	21	0		7
11	DLQ G-10	1256	-0-	1256	2598	106	1	1133	2	Y		15	16	0		6
12	DLQ G-10	1234	-0-	1234	3832	17	9	104	1	1109	2	Y	19	19	0	6
01	3100 N	1272	-0-	-1828	2004	21	9	118	1	1131	2	Y	21	20	0	7
*02	2800 N	1141	-0-	-1659	345	23	9	87	1	1034	2	Y	18	18	0	7
						20	9									

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 38		RRCID -> 157406		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 9657		PERF. 8638		-		8658		
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-

MCALLEN RANCH SWD		WELL #: 4		RRCID -> 160355		COMPL. DATE 06/28/2023		TOTAL DEPTH 3000		PERF. 2446		-		2890		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
WOODS CHRISTIAN WELL #: 32 RRCID -> 267192 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8500 - 8520													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3570 X	3486	-0-	-84	-0-	295 1	3154 2	Y	34	34 0		9
							37 9						
10	DLQ	G-10	3607	-0-	3607	3607	312 1	3255 2	Y	36	34 0		11
							40 9						
11	DLQ	G-10	3483	-0-	3483	7090	297 1	3157 2	Y	26	27 0		10
							29 9						
12	DLQ	G-10	3424	-0-	3424	10514	291 1	3099 2	Y	31	31 0		10
							34 9						
01		14072 X	3558	-0-	-10514	-0-	332 1	3190 2	Y	33	32 0		11
							36 9						
*02		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	230 1	2713 2	Y	30	30 0		11
							33 9						
WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 04/15/2021 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 9770													
09		6810 X	6061	-0-	-749	-0-	518 1	5543 2	Y	-0-			-0-
10		6510 X	6110	-0-	-400	-0-	534 1	5576 2	Y	-0-			-0-
11		6300 X	5757	-0-	-543	-0-	494 1	5263 2	Y	-0-			-0-
12		6510 X	5683	-0-	-827	-0-	489 1	5194 2	Y	-0-			-0-
01		6510 X	5806	-0-	-704	-0-	548 1	5258 2	Y	-0-			-0-
02		5656 X	5326	-0-	-330	-0-	415 1	4911 2	Y	-0-			-0-
WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 276343 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8745 - 8765													
09		45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2	Y	-0-			-0-
10		62 N	24	-0-	-38	-0-	2 1	22 2	Y	-0-			-0-
11		60 N	27	-0-	-33	-0-	2 1	25 2	Y	-0-			-0-
12		582 N	582	-0-	-0-	-0-	50 1	532 2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	3784	-0-	684	684	357 1	3427 2	Y	-0-			-0-
02		2800 N	2546	-0-	-254	430	199 1	2347 2	Y	-0-			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159
*01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-			159
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			159

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	DLQ	G-10	46	-0-	46	601		46	3		Y	-0-			42
10	DLQ	G-10	42	-0-	42	643		41	3	1	9	Y	1		43
11	DLQ	G-10	2	-0-	2	645		2	3			Y	-0-		43
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	645						Y	-0-		43
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	645						Y	NO RPT		43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	645						Y	NO RPT		43

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	7	RRCID ->	150080	COMPL. DATE	03/28/1994	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11860	-	11936
09	DLQ	G-10	243	-0-	243	4247		243	3		Y	-0-			4
10	DLQ	G-10	286	-0-	286	4533		286	3		Y	-0-			4
11	DLQ	G-10	15	-0-	15	4548		15	3		Y	-0-			4
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4548					Y	-0-			4
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4548					Y	NO RPT			4
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	4548					Y	NO RPT			4

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	8	RRCID ->	157387	COMPL. DATE	12/26/1995	TOTAL DEPTH	13195	PERF.	11811	-	11860
09	DLQ	G-10	64	-0-	64	675		64	3		Y	-0-			15
10	DLQ	G-10	59	-0-	59	734		58	3	1	9	Y	1		16
11	DLQ	G-10	3	-0-	3	737		3	3			Y	-0-		16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	737						Y	-0-		16
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	737						Y	NO RPT		16
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	737						Y	NO RPT		16

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	9	RRCID ->	159331	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	12382	PERF.	11884	-	12046
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	14	RRCID ->	165081	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11954	-	12184
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	15	RRCID ->	169317	COMPL. DATE	11/26/1997	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	12096	-	13280
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	18	RRCID ->	170734	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12232	-	12696
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GN&J LLC //CONT.// 102407												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	55 X	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-
10	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 3		N	-0-			-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030												
09	46 X	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-			-0-
10	93 N	41	-0-	-52	-0-	41 3		N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 172843 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11474 - 11499												
09	DLQ G-10	211	-0-	211	2969	211 3		Y	-0-			78
10	DLQ G-10	288	-0-	288	3257	287 3	1 9	Y	1			79
11	DLQ G-10	12	-0-	12	3269	12 3		Y	-0-			79
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	3269			Y	-0-			79
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3269			Y	NO RPT			79
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3269			Y	NO RPT			79

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 5 RRCID -> 173891 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 12267 PERF.11121 - 11131												
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878												
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	950 3	1 9	N	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

BEAURLINE, A. W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718												
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27			N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
GN&J LLC		//CONT.// 102407		WELL #: 15R		RRCID -> 242047		COMPL. DATE 08/23/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12192 - 12309			
BEAURLINE, A. W.															
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		WELL #: 4		RRCID -> 233197		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.13450 - 13650			
BEAURLINE															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 8		RRCID -> 035058		COMPL. DATE 11/25/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
MCALLEN, A. A.															
09	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	-0-	41	1	1055	2	Y	-0-			-0-
10	1147 N	1105	-0-	-42	-0-	-0-	41	1	1064	2	Y	-0-			-0-
11	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	-0-	38	1	997	2	Y	-0-			-0-
12	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	-0-	42	1	1081	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	-0-	41	1	1046	2	Y	-0-			-0-
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	958	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 4		RRCID -> 059641		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 15614		PERF.12904 - 13392					
09	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-			-0-
10	124 N	90	-0-	-34	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	159	2	Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 064467		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10360 - 11775					
09	450 N	367	-0-	-83	-0-	-0-	14	1	353	2	Y	-0-			-0-
10	434 N	399	-0-	-35	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-			-0-
11	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-	16	1	420	2	Y	-0-			-0-
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	446	2	Y	-0-			-0-
01	403 N	325	-0-	-78	-0-	-0-	12	1	313	2	Y	-0-			-0-
02	420 N	347	-0-	-73	-0-	-0-	13	1	334	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 6		RRCID -> 068916		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 14335		PERF.13000 - 13148					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	

09		2280 N	2019	-0-	-261	-0-		73	1	1866	2	Y	73	74	0	19
								80	9							
10		2356 X	2058	-0-	-298	-0-		73	1	1898	2	Y	79	74	0	24
								87	9							
11		2280 X	2026	-0-	-254	-0-		72	1	1890	2	Y	58	59	0	23
								64	9							
12		2232 X	2076	-0-	-156	-0-		74	1	1926	2	Y	69	69	0	23
								76	9							
01		2232 X	1922	-0-	-310	-0-		69	1	1774	2	Y	72	71	0	24
								79	9							
*02		1904 X	1778	-0-	-126	-0-		64	1	1641	2	Y	66	65	0	25
								73	9							

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410																
09		44 N	44	-0-	-0-	-0-		2	1	42	2	Y	-0-			-0-
10		51 N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	45	-0-	-15	-0-		2	1	43	2	Y	-0-			-0-
12		45 N	45	-0-	-0-	-0-		2	1	43	2	Y	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-		4	1	102	2	Y	-0-			-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-		2	1	54	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930																
09		240 N	211	-0-	-29	-0-		8	1	203	2	Y	-0-			-0-
10		218 N	218	-0-	-0-	-0-		8	1	210	2	Y	-0-			-0-
11		210 N	188	-0-	-22	-0-		7	1	181	2	Y	-0-			-0-
12		217 N	213	-0-	-4	-0-		8	1	205	2	Y	-0-			-0-
01		217 N	137	-0-	-80	-0-		5	1	132	2	Y	-0-			-0-
02		184 N	184	-0-	-0-	-0-		7	1	177	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512																
09		810 N	696	-0-	-114	-0-		26	1	670	2	Y	-0-			-0-
10		1023 N	641	-0-	-382	-0-		24	1	617	2	Y	-0-			-0-
11		987 N	987	-0-	-0-	-0-		36	1	951	2	Y	-0-			-0-
12		972 N	972	-0-	-0-	-0-		36	1	936	2	Y	-0-			-0-
01		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-		45	1	1147	2	Y	-0-			-0-
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-		38	1	979	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717																
09		1380 N	1215	-0-	-165	-0-		46	1	1169	2	Y	-0-			-0-
10		1395 N	1220	-0-	-175	-0-		45	1	1175	2	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1181	-0-	-169	-0-		43	1	1138	2	Y	-0-			-0-
12		1271 N	1194	-0-	-77	-0-		44	1	1150	2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1113	-0-	-158	-0-		42	1	1071	2	Y	-0-			-0-
02		1092 N	1030	-0-	-62	-0-		38	1	992	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060																
09		53 N	53	-0-	-0-	-0-		2	1	51	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	11	-0-	11	11		11	2			Y	-0-			-0-
11		T. A.	7	-0-	7	18		7	2			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	18						Y	-0-			-0-
01		18 X	-0-	-0-	-18	-0-						Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778													
09		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	942	2	Y	-0-
10		1116 N	1087	-0-	-29	-0-	-0-	95	1	992	2	Y	-0-
11		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	-0-	92	1	979	2	Y	-0-
12		1116 N	978	-0-	-138	-0-	-0-	84	1	894	2	Y	-0-
01		1116 N	1056	-0-	-60	-0-	-0-	100	1	956	2	Y	-0-
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	931	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629													
09		1350 N	1118	-0-	-232	-0-	-0-	42	1	1076	2	Y	-0-
10		1302 N	1097	-0-	-205	-0-	-0-	41	1	1056	2	Y	-0-
11		1260 N	1141	-0-	-119	-0-	-0-	42	1	1099	2	Y	-0-
12		1178 N	1146	-0-	-32	-0-	-0-	42	1	1104	2	Y	-0-
01		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	-0-	40	1	1032	2	Y	-0-
02		1064 N	996	-0-	-68	-0-	-0-	37	1	959	2	Y	-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248																
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

09		2010 N	1744	-0-	-266	-0-	-0-	65	1	1679	2	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1859	-0-	1859	1859		69	1	1790	2	Y	-0-			-0-
11		T. A.	1853	-0-	1853	3712		68	1	1785	2	Y	-0-			-0-
12		T. A.	1748	-0-	1748	5460		65	1	1683	2	Y	-0-			-0-
01		7091 X	1631	-0-	-5460	-0-		61	1	1570	2	Y	-0-			-0-
02		1635 X	1635	-0-	-0-	-0-		61	1	1574	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504																

09		120 N	112	-0-	-8	-0-		4	1	108	2	Y	-0-			-0-
10		93 N	23	-0-	-70	-0-		1	1	22	2	Y	-0-			-0-
11		90 N	32	-0-	-58	-0-		1	1	31	2	Y	-0-			-0-
12		178 N	178	-0-	-0-	-0-		7	1	171	2	Y	-0-			-0-
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-		4	1	104	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	11	-0-	-17	-0-		11	2			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386																

09		3390 X	2898	-0-	-492	-0-		107	1	2737	2	Y	49	49	0	13
								54	9							
10		3131 X	2958	-0-	-173	-0-		108	1	2793	2	Y	52	49	0	16
								57	9							
11		3030 X	1063	-0-	-1967	-0-		37	1	984	2	Y	38	39	0	15
								42	9							
12		3131 X	2719	-0-	-412	-0-		99	1	2569	2	Y	46	46	0	15
								51	9							
01		3131 X	3062	-0-	-69	-0-		113	1	2896	2	Y	48	47	0	16
								53	9							
*02		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-		101	1	2601	2	Y	43	43	0	16
								47	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014																

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973																

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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 43		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 20		RRCID -> 134915		COMPL. DATE 03/27/1996			TOTAL DEPTH 14271			PERF.10800 - 10820			
09		179 N	179	-0-	-0-	6	1	149	2	Y	22	22	0		6
10		186 N	167	-0-	-19	24	9	137	2	Y	23	22	0		7
11		180 N	153	-0-	-27	5	1	128	2	Y	18	18	0		7
12		186 N	165	-0-	-21	20	9	138	2	Y	20	20	0		7
01		186 N	117	-0-	-69	5	1	90	2	Y	21	21	0		7
*02		151 N	151	-0-	-0-	22	9	125	2	Y	19	19	0		7
MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 21		RRCID -> 134915		COMPL. DATE 05/20/2003			TOTAL DEPTH 14600			PERF.12718 - 14377			
09		2700 X	924	-0-	-1776	33	1	855	2	Y	33	33	0		9
10		2325 X	1087	-0-	-1238	36	9	1012	2	Y	33	32	0		10
11		1020 N	1005	-0-	-15	39	1	940	2	Y	26	26	0		10
12		961 N	717	-0-	-244	36	9	659	2	Y	30	30	0		10
01		1116 N	541	-0-	-575	29	9	488	2	Y	31	31	0		10
*02		952 N	643	-0-	-309	25	1	587	2	Y	30	29	0		11
MCCALLEN, A. A. -B-		WELL #: 22		RRCID -> 135567		COMPL. DATE 05/02/2005			TOTAL DEPTH 14400			PERF.11840 - 13780			
09		450 N	287	-0-	-163	8	1	204	2	Y	68	69	0		18
10		434 N	219	-0-	-215	75	9	134	2	Y	73	69	0		22
11		300 N	90	-0-	-210	5	1	30	2	Y	54	55	0		21
12		449 N	449	-0-	-0-	80	9	365	2	Y	64	64	0		21
01		400 N	400	-0-	-0-	1	1	314	2	Y	67	66	0		22
*02		283 N	283	-0-	-0-	59	9	207	2	Y	62	61	0		23
MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 25		RRCID -> 136393		COMPL. DATE 07/02/2003			TOTAL DEPTH 15010			PERF.12702 - 14100			
09		240 N	-0-	-0-	-240					Y	39	39	0		10
10		62 N	-0-	-0-	-62					Y	41	39	0		12
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	31	31	0		12
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	0		12
01		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	37	37	0		12
*02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	35	34	0		13
MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 25		RRCID -> 137216		COMPL. DATE 12/30/2002			TOTAL DEPTH 14625			PERF.12650 - 13820			
09		3090 X	969	-0-	-2121	36	1	933	2	Y	-0-				-0-
10		2728 X	939	-0-	-1789	35	1	904	2	Y	-0-				-0-
11		2220 X	822	-0-	-1398	30	1	792	2	Y	-0-				-0-
12		1209 X	890	-0-	-319	33	1	857	2	Y	-0-				-0-
01		1209 X	292	-0-	-917	11	1	281	2	Y	-0-				-0-
02		896 X	352	-0-	-544	13	1	339	2	Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1260 N	1132	-0-	-128	-0-		42	1	1090	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1153	-0-	-149	-0-		43	1	1110	2	Y	-0-			-0-
11	1230 N	1139	-0-	-91	-0-		42	1	1097	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	1146	-0-	-32	-0-		42	1	1104	2	Y	-0-			-0-
01	1178 N	1069	-0-	-109	-0-		40	1	1029	2	Y	-0-			-0-
02	1064 N	958	-0-	-106	-0-		36	1	922	2	Y	-0-			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	960 N	590	-0-	-370	-0-		22	1	553	2	Y	14	14	0	4
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-		33	1	859	2	Y	14	14	0	4
11	900 N	755	-0-	-145	-0-		27	1	716	2	Y	11	11	0	4
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-		29	1	742	2	Y	13	13	0	4
01	930 N	544	-0-	-386	-0-		20	1	510	2	Y	13	13	0	4
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-		27	1	708	2	Y	13	12	0	5

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	5040 X	5004	-0-	-36	-0-		187	1	4810	2	Y	6	6	0	1
10	5239 X	5151	-0-	-88	-0-		191	1	4952	2	Y	7	6	0	2
11	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-		186	1	4891	2	Y	4	4	0	2
12	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		195	1	5073	2	Y	5	5	0	2
01	5239 X	4713	-0-	-526	-0-		177	1	4530	2	Y	5	5	0	2
*02	4732 X	4373	-0-	-359	-0-		163	1	4204	2	Y	5	5	0	2

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3900 X	2589	-0-	-1311	-0-		90	1	2306	2	Y	175	177	0	46
10	3162 X	2654	-0-	-508	-0-		193	9	2357	2	Y	187	177	0	56
11	3060 X	2481	-0-	-579	-0-		85	1	2241	2	Y	141	142	0	55
12	3069 X	2547	-0-	-522	-0-		155	9	2279	2	Y	164	165	0	54
01	2945 X	2237	-0-	-708	-0-		180	9	1971	2	Y	172	170	0	56
*02	2408 X	1962	-0-	-446	-0-		189	9	1720	2	Y	159	156	0	59

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		480 N	467	-0-	-13	-0-		18 1	449 2	Y	-0-			-0-
10		496 N	443	-0-	-53	-0-		16 1	427 2	Y	-0-			-0-
11		480 N	437	-0-	-43	-0-		16 1	421 2	Y	-0-			-0-
12		496 N	463	-0-	-33	-0-		17 1	446 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	425	-0-	-40	-0-		16 1	409 2	Y	-0-			-0-
02		420 N	394	-0-	-26	-0-		15 1	379 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875														
09		240 N	184	-0-	-56	-0-		7 1	177 2	Y	-0-			-0-
10		186 N	178	-0-	-8	-0-		7 1	171 2	Y	-0-			-0-
11		240 N	195	-0-	-45	-0-		7 1	188 2	Y	-0-			-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-		7 1	182 2	Y	-0-			-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		8 1	213 2	Y	-0-			-0-
02		196 N	164	-0-	-32	-0-		6 1	158 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363														
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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188														
09		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-		54 1	1388 2	Y	79	79 0		21
								87 9						
10		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-		56 1	1456 2	Y	82	78 0		25
								90 9						
11		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-		56 1	1473 2	Y	62	63 0		24
								68 9						
12		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-		58 1	1496 2	Y	73	73 0		24
								80 9						
01		1550 N	1459	-0-	-91	-0-		52 1	1322 2	Y	77	76 0		25
								85 9						
*02		1400 N	1334	-0-	-66	-0-		47 1	1210 2	Y	70	69 0		26
								77 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206														
09		313 N	313	-0-	-0-	-0-		12 1	301 2	Y	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-		10 1	264 2	Y	-0-			-0-
11		272 N	272	-0-	-0-	-0-		10 1	262 2	Y	-0-			-0-
12		341 N	103	-0-	-238	-0-		4 1	99 2	Y	-0-			-0-
01		279 N	72	-0-	-207	-0-		3 1	69 2	Y	-0-			-0-
02		252 N	146	-0-	-106	-0-		5 1	141 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 33 RRCID -> 142518 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12814 - 13944													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1530 N	1166	-0-	-364	-0-	42 1	1078 2	Y	42	42 0		11
							46 9						
10		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	52 1	1340 2	Y	43	41 0		13
							47 9						
11		1530 N	1483	-0-	-47	-0-	53 1	1394 2	Y	33	33 0		13
							36 9						
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	52 1	1361 2	Y	39	39 0		13
							43 9						
01		1488 N	1307	-0-	-181	-0-	47 1	1216 2	Y	40	40 0		13
							44 9						
*02		1372 N	1282	-0-	-90	-0-	46 1	1195 2	Y	37	36 0		14
							41 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348													
09		1470 N	1287	-0-	-183	-0-	48 1	1239 2	Y	-0-			-0-
10		1364 N	1186	-0-	-178	-0-	44 1	1142 2	Y	-0-			-0-
11		1500 N	1139	-0-	-361	-0-	42 1	1097 2	Y	-0-			-0-
12		1364 N	1136	-0-	-228	-0-	42 1	1094 2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	1046	-0-	-194	-0-	39 1	1007 2	Y	-0-			-0-
02		1064 N	933	-0-	-131	-0-	35 1	898 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 35 RRCID -> 145312 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12383 - 13761													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211													
09		3913 X	2779	-0-	-1134	-0-	104 1	2675 2	Y	-0-			-0-
10		3596 X	2633	-0-	-963	-0-	98 1	2535 2	Y	-0-			-0-
11		3480 X	2418	-0-	-1062	-0-	89 1	2329 2	Y	-0-			-0-
12		3534 X	2296	-0-	-1238	-0-	85 1	2211 2	Y	-0-			-0-
01		3317 X	2029	-0-	-1288	-0-	76 1	1953 2	Y	-0-			-0-
02		2604 X	1814	-0-	-790	-0-	68 1	1746 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656													
09		600 N	537	-0-	-63	-0-	20 1	517 2	Y	-0-			-0-
10		589 N	527	-0-	-62	-0-	20 1	507 2	Y	-0-			-0-
11		570 N	517	-0-	-53	-0-	19 1	498 2	Y	-0-			-0-
12		558 N	535	-0-	-23	-0-	20 1	515 2	Y	-0-			-0-
01		558 N	468	-0-	-90	-0-	18 1	450 2	Y	-0-			-0-
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	16 1	423 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904													
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 86		RRCID -> 153717		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465				
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	
09		4680 X	4205	-0-	-475	-0-	154 1	3945 2	Y	96	97 0	25
							106 9					
10		4712 X	4150	-0-	-562	-0-	150 1	3888 2	Y	102	96 0	31
							112 9					
11		4560 X	4136	-0-	-424	-0-	148 1	3904 2	Y	76	77 0	30
							84 9					
12		4650 X	4232	-0-	-418	-0-	153 1	3981 2	Y	89	90 0	29
							98 9					
01		4650 X	4048	-0-	-602	-0-	148 1	3795 2	Y	95	93 0	31
							105 9					
*02		3920 X	3658	-0-	-262	-0-	133 1	3430 2	Y	86	85 0	32
							95 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 96		RRCID -> 170897		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348				
09		4200 X	3812	-0-	-388	-0-	143 1	3669 2	Y	-0-		-0-
							144 1	3730 2	Y	-0-		-0-
10		4340 X	3874	-0-	-466	-0-	144 1	3730 2	Y	-0-		-0-
							139 1	3647 2	Y	-0-		-0-
11		4200 X	3786	-0-	-414	-0-	139 1	3647 2	Y	-0-		-0-
							148 1	3846 2	Y	-0-		-0-
12		4247 X	3994	-0-	-253	-0-	148 1	3846 2	Y	-0-		-0-
							140 1	3580 2	Y	-0-		-0-
01		4247 X	3720	-0-	-527	-0-	140 1	3580 2	Y	-0-		-0-
							126 1	3261 2	Y	3	2 0	1
*02		3556 X	3390	-0-	-166	-0-	126 1	3261 2	Y	3	2 0	1
							3 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 100		RRCID -> 172455		COMPL. DATE 04/19/2018		TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296				
09		360 N	319	-0-	-41	-0-	7 1	167 2	Y	132	132 0	35
							145 9					
10		341 N	325	-0-	-16	-0-	6 1	166 2	Y	139	132 0	42
							153 9					
11		330 N	309	-0-	-21	-0-	7 1	186 2	Y	105	106 0	41
							116 9					
12		341 N	315	-0-	-26	-0-	7 1	174 2	Y	122	123 0	40
							134 9					
01		341 N	311	-0-	-30	-0-	6 1	163 2	Y	129	127 0	42
							142 9					
*02		284 N	284	-0-	-0-	-0-	6 1	148 2	Y	118	116 0	44
							130 9					

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 101		RRCID -> 172990		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134				
09		2160 N	2018	-0-	-142	-0-	76 1	1942 2	Y	-0-		-0-
							72 1	1874 2	Y	-0-		-0-
10		2170 N	1946	-0-	-224	-0-	72 1	1874 2	Y	-0-		-0-
							74 1	1943 2	Y	-0-		-0-
11		2040 N	2017	-0-	-23	-0-	74 1	1943 2	Y	-0-		-0-
							79 1	2065 2	Y	-0-		-0-
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	79 1	2065 2	Y	-0-		-0-
							72 1	1843 2	Y	-0-		-0-
01		2015 N	1915	-0-	-100	-0-	72 1	1843 2	Y	-0-		-0-
							58 1	1496 2	Y	-0-		-0-
02		1876 N	1554	-0-	-322	-0-	58 1	1496 2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 105		RRCID -> 177710		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
									Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 104		RRCID -> 177885		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 13470		PERF.10822 - 10842				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		5				Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 108		RRCID -> 181160		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11092 - 12912				
09	4560 X	4158	-0-	-402	-0-	151	1	3886	2	Y	110	110	0	29
						121	9							
10	4712 X	4261	-0-	-451	-0-	153	1	3981	2	Y	115	109	0	35
						127	9							
11	4560 X	4113	-0-	-447	-0-	147	1	3870	2	Y	87	88	0	34
						96	9							
12	4588 X	4095	-0-	-493	-0-	148	1	3836	2	Y	101	102	0	33
						111	9							
01	4433 X	3823	-0-	-610	-0-	139	1	3566	2	Y	107	105	0	35
						118	9							
*02	3892 X	3504	-0-	-388	-0-	127	1	3270	2	Y	97	96	0	36
						107	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 39		RRCID -> 181544		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12782 - 14408				
09	4800 X	4496	-0-	-304	-0-	169	1	4327	2	Y	-0-		-0-	
10	4960 X	4425	-0-	-535	-0-	164	1	4261	2	Y	-0-		-0-	
11	4800 X	3001	-0-	-1799	-0-	110	1	2891	2	Y	-0-		-0-	
12	4867 X	2532	-0-	-2335	-0-	94	1	2438	2	Y	-0-		-0-	
01	4712 X	1757	-0-	-2955	-0-	66	1	1691	2	Y	-0-		-0-	
02	4200 X	694	-0-	-3506	-0-	26	1	668	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 38		RRCID -> 181804		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 14489		PERF.12946 - 13656				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	Y	-0-		-0-	
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	2	Y	-0-		-0-	
11	448 N	448	-0-	-0-	-0-	16	1	432	2	Y	-0-		-0-	
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	Y	-0-		-0-	
01	465 N	416	-0-	-49	-0-	16	1	400	2	Y	-0-		-0-	
02	420 N	379	-0-	-41	-0-	14	1	365	2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 109		RRCID -> 182672		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10929 - 10998				
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-	

 MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1380 X	827	-0-	-553	-0-	27	1	690	2	Y	100	101 0	26
						110	9						
10	992 N	974	-0-	-18	-0-	32	1	824	2	Y	107	101 0	32
						118	9						
11	990 N	672	-0-	-318	-0-	21	1	563	2	Y	80	81 0	31
						88	9						
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	51	1	1322	2	Y	94	94 0	31
						103	9						
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	53	1	1366	2	Y	98	97 0	32
						108	9						
*02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	52	1	1350	2	Y	91	89 0	34
						100	9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

09	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	20	20 0	5
						22	9						
10	124 N	92	-0-	-32	-0-	3	1	66	2	Y	21	20 0	6
						23	9						
11	120 N	39	-0-	-81	-0-	1	1	20	2	Y	16	16 0	6
						18	9						
12	124 N	29	-0-	-95	-0-	8	2	21	9	Y	19	19 0	6
01	93 N	24	-0-	-69	-0-	3	2	21	9	Y	19	19 0	6
*02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	11	2	21	9	Y	19	18 0	7

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

09	900 N	795	-0-	-105	-0-	25	1	649	2	Y	110	111 0	29
						121	9						
10	868 N	812	-0-	-56	-0-	25	1	658	2	Y	117	111 0	35
						129	9						
11	840 N	772	-0-	-68	-0-	25	1	650	2	Y	88	89 0	34
						97	9						
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	25	1	659	2	Y	103	103 0	34
						113	9						
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	24	1	614	2	Y	108	107 0	35
						119	9						
*02	728 N	693	-0-	-35	-0-	22	1	562	2	Y	99	97 0	37
						109	9						

 MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

09	3060 X	2849	-0-	-211	-0-	102	1	2620	2	Y	115	116 0	30
						127	9						
10	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	102	1	2647	2	Y	123	116 0	37
						135	9						
11	3030 X	2792	-0-	-238	-0-	99	1	2592	2	Y	92	93 0	36
						101	9						
12	3131 X	1951	-0-	-1180	-0-	68	1	1765	2	Y	107	108 0	35
						118	9						
01	3131 X	2169	-0-	-962	-0-	77	1	1967	2	Y	114	112 0	37
						125	9						
*02	2660 X	1139	-0-	-1521	-0-	38	1	987	2	Y	104	102 0	39
						114	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2190 N	1990	-0-	-200	-0-		75 1	1915 2	Y	-0-		-0-
10		2294 N	1723	-0-	-571	-0-		64 1	1659 2	Y	-0-		-0-
11		2160 N	1483	-0-	-677	-0-		54 1	1429 2	Y	-0-		-0-
12		2077 N	1748	-0-	-329	-0-		65 1	1683 2	Y	-0-		-0-
01		1767 N	1644	-0-	-123	-0-		62 1	1582 2	Y	-0-		-0-
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		53 1	1368 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211													
09		3030 X	2654	-0-	-376	-0-		99 1	2529 2	Y	24	25 0	6
								26 9					
10		3131 X	2742	-0-	-389	-0-		101 1	2611 2	Y	27	25 0	8
								30 9					
11		3030 X	2693	-0-	-337	-0-		98 1	2573 2	Y	20	20 0	8
								22 9					
12		3038 X	2809	-0-	-229	-0-		103 1	2681 2	Y	23	23 0	8
								25 9					
01		3007 X	2560	-0-	-447	-0-		95 1	2439 2	Y	24	24 0	8
								26 9					
*02		2520 X	2441	-0-	-79	-0-		91 1	2336 2	Y	13	16 0	5
								14 9					

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000													
09		690 N	568	-0-	-122	-0-		21 1	547 2	Y	-0-		-0-
10		682 N	600	-0-	-82	-0-		22 1	578 2	Y	-0-		-0-
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-		23 1	609 2	Y	-0-		-0-
12		618 N	618	-0-	-0-	-0-		23 1	595 2	Y	-0-		-0-
01		620 N	560	-0-	-60	-0-		21 1	539 2	Y	-0-		-0-
02		588 N	488	-0-	-100	-0-		18 1	470 2	Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976													
09		2190 N	1960	-0-	-230	-0-		72 1	1859 2	Y	26	26 0	7
								29 9					
10		2263 N	1996	-0-	-267	-0-		73 1	1893 2	Y	27	26 0	8
								30 9					
11		2130 N	2001	-0-	-129	-0-		72 1	1906 2	Y	21	21 0	8
								23 9					
12		2046 N	2018	-0-	-28	-0-		74 1	1916 2	Y	25	25 0	8
								28 9					
01		2077 N	1883	-0-	-194	-0-		70 1	1785 2	Y	25	25 0	8
								28 9					
*02		1876 N	1646	-0-	-230	-0-		60 1	1560 2	Y	24	23 0	9
								26 9					

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254													
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-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A.		WELL #: 117		RRCID -> 195735		COMPL. DATE 01/30/2023		TOTAL DEPTH 13235		PERF.10792 - 12620	
09	3990 X	3526	-0-	-464	-0-	130 1	3334 2	Y	56	56 0	15
10	3937 X	3535	-0-	-402	-0-	62 9	3341 2	Y	59	56 0	18
11	3810 X	3396	-0-	-414	-0-	129 1	3225 2	Y	44	45 0	17
12	3813 X	3410	-0-	-403	-0-	65 9	3229 2	Y	52	52 0	17
01	3689 X	2992	-0-	-697	-0-	123 1	2821 2	Y	55	54 0	18
*02	3304 X	2903	-0-	-401	-0-	48 9	2742 2	Y	50	49 0	19
						110 1					
						61 9					
						106 1					
						55 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 47		RRCID -> 197674		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL DEPTH 14178		PERF.13678 - 13944	
09	2130 N	1910	-0-	-220	-0-	72 1	1838 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2170 N	1946	-0-	-224	-0-	72 1	1874 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2070 N	1925	-0-	-145	-0-	71 1	1854 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	71 1	1858 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1817	-0-	-198	-0-	68 1	1749 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1792 N	1645	-0-	-147	-0-	61 1	1584 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 119		RRCID -> 198106		COMPL. DATE 12/21/2003		TOTAL DEPTH 12846		PERF.10794 - 11860	
09	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	42 1	1072 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	44 1	1137 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1230 N	1201	-0-	-29	-0-	44 1	1157 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	47 1	1218 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1143	-0-	-66	-0-	43 1	1100 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1120 N	1088	-0-	-32	-0-	41 1	1047 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 48		RRCID -> 201228		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 13940		PERF.12508 - 13048	
09	2880 X	2411	-0-	-469	-0-	90 1	2321 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2883 X	2544	-0-	-339	-0-	94 1	2450 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2790 X	2359	-0-	-431	-0-	86 1	2273 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	96 1	2495 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2666 X	2330	-0-	-336	-0-	88 1	2242 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	2296 X	1874	-0-	-422	-0-	70 1	1801 2	Y	3	2 0	1
						3 9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 121		RRCID -> 202274		COMPL. DATE 10/30/2019		TOTAL DEPTH 13670		PERF.10075 - 13182	
09	8790 X	7981	-0-	-809	-0-	296 1	7591 2	Y	85	86 0	22
10	9083 X	8105	-0-	-978	-0-	94 9	7708 2	Y	91	86 0	27
11	8790 X	7865	-0-	-925	-0-	297 1	7504 2	Y	69	69 0	27
12	8835 X	8161	-0-	-674	-0-	100 9	7775 2	Y	79	80 0	26
01	8804 X	7456	-0-	-1348	-0-	285 1	7087 2	Y	84	83 0	27
*02	7448 X	6845	-0-	-603	-0-	76 9	6508 2	Y	77	75 0	29
						299 1					
						87 9					
						277 1					
						92 9					
						252 1					
						85 9					

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 122		RRCID -> 203081		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10104 - 10116		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 49		RRCID -> 204249		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 14325		PERF.13166 - 13327	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 50		RRCID -> 207562		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11156 - 11410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 51		RRCID -> 209835		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 15920		PERF.12992 - 13064	
09	330 N	210	-0-	-120	-0-	7 1	191 2	Y	11	11 0	3
						12 9					
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	6 1	154 2	Y	11	11 0	3
						12 9					
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	165 2	Y	9	9 0	3
						10 9					
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	7 1	191 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
01	186 N	154	-0-	-32	-0-	5 1	138 2	Y	10	10 0	3
						11 9					
*02	168 N	149	-0-	-19	-0-	5 1	132 2	Y	11	10 0	4
						12 9					

MCCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 52		RRCID -> 212274		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 13912		PERF.13190 - 13512	
09	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	50 1	1294 2	Y	66	67 0	17
						73 9					
10	1674 N	1371	-0-	-303	-0-	48 1	1246 2	Y	70	66 0	21
						77 9					
11	1560 N	1399	-0-	-161	-0-	49 1	1292 2	Y	53	53 0	21
						58 9					
12	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	49 1	1270 2	Y	61	62 0	20
						67 9					
01	1426 N	1307	-0-	-119	-0-	46 1	1189 2	Y	65	64 0	21
						72 9					
*02	1316 N	1192	-0-	-124	-0-	42 1	1085 2	Y	59	58 0	22
						65 9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 53ST		RRCID -> 214741		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF.11540		- 11552			
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-		5	1	141	2	Y	87	88	0	23
							96	9							
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-		3	1	74	2	Y	93	88	0	28
							102	9							
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-		4	1	102	2	Y	69	70	0	27
							76	9							
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-		3	1	90	2	Y	82	82	0	27
							90	9							
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-		3	1	80	2	Y	85	84	0	28
							94	9							
*02	175 N	175	-0-	-0-	-0-		3	1	86	2	Y	78	77	0	29
							86	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 54		RRCID -> 215819		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 14125		PERF.11087		- 13457			
09	0 N	-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 130		RRCID -> 218757		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 12825		PERF.10761		- 11550			
09	3990 X	3028	-0-	-962	-0-		112	1	2877	2	Y	35	36	0	9
							39	9							
10	4123 X	2483	-0-	-1640	-0-		91	1	2350	2	Y	38	36	0	11
							42	9							
11	3990 X	2648	-0-	-1342	-0-		96	1	2520	2	Y	29	29	0	11
							32	9							
12	4092 X	2809	-0-	-1283	-0-		103	1	2669	2	Y	34	34	0	11
							37	9							
01	4030 X	2541	-0-	-1489	-0-		94	1	2407	2	Y	36	35	0	12
							40	9							
*02	2828 X	2265	-0-	-563	-0-		83	1	2147	2	Y	32	32	0	12
							35	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 56		RRCID -> 221706		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 14497		PERF.12551		- 13744			
09	1260 X	436	-0-	-824	-0-		16	1	420	2	Y	-0-			-0-
10	403 X	130	-0-	-273	-0-		5	1	125	2	Y	-0-			-0-
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-		16	1	414	2	Y	-0-			-0-
12	465 N	249	-0-	-216	-0-		9	1	240	2	Y	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-		15	1	397	2	Y	-0-			-0-
02	392 N	142	-0-	-250	-0-		5	1	137	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 55		RRCID -> 223205		COMPL. DATE 11/14/2009		TOTAL DEPTH 14682		PERF.11624		- 11692			
09	3060 X	310	-0-	-2750	-0-		9	1	237	2	Y	58	59	0	15
							64	9							
10	2604 X	134	-0-	-2470	-0-		2	1	63	2	Y	63	59	0	19
							69	9							
11	2070 X	88	-0-	-1982	-0-		1	1	36	2	Y	46	47	0	18
							51	9							
12	341 X	78	-0-	-263	-0-		1	1	16	2	Y	55	55	0	18
							61	9							
01	124 N	91	-0-	-33	-0-		1	1	26	2	Y	58	57	0	19
							64	9							
*02	84 N	69	-0-	-15	-0-		11	2	58	9	Y	53	52	0	20

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 61		RRCID -> 227842		COMPL. DATE 02/28/2007		TOTAL DEPTH 13670		PERF.11405 - 11462	

09	1440 N	1357	-0-	-83	-0-	51 1	1300 2	Y	5	5 0	1
						6 9					
10	1519 N	1363	-0-	-156	-0-	50 1	1306 2	Y	6	5 0	2
						7 9					
11	1380 N	1309	-0-	-71	-0-	48 1	1257 2	Y	4	4 0	2
						4 9					
12	1426 N	1366	-0-	-60	-0-	50 1	1310 2	Y	5	5 0	2
						6 9					
01	1395 N	1253	-0-	-142	-0-	47 1	1200 2	Y	5	5 0	2
						6 9					
*02	1232 N	1120	-0-	-112	-0-	42 1	1072 2	Y	5	5 0	2
						6 9					

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 64		RRCID -> 229678		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.12677 - 13470	

09	4380 X	2122	-0-	-2258	-0-	80 1	2042 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	165 1	4271 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	180 1	4746 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	160 1	4152 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	4588 X	2566	-0-	-2022	-0-	96 1	2470 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	4340 X	3628	-0-	-712	-0-	135 1	3493 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 62		RRCID -> 230449		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11405 - 11462	

09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	4 0	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 133		RRCID -> 231801		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10774 - 12190	

09	2490 X	2000	-0-	-490	-0-	75 1	1925 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	2387 N	2189	-0-	-198	-0-	81 1	2108 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2280 N	1007	-0-	-1273	-0-	37 1	970 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2966 N	2966	-0-	-0-	-0-	110 1	2856 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2263 N	1628	-0-	-635	-0-	61 1	1567 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	84 1	2178 2	Y	-0-	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 65		RRCID -> 231958		COMPL. DATE 09/12/2007		TOTAL DEPTH 14450		PERF.13270 - 14075	

09	7140 X	5961	-0-	-1179	-0-	219 1	5610 2	Y	120	121 0	32
						132 9					
10	7254 X	5309	-0-	-1945	-0-	192 1	4976 2	Y	128	121 0	39
						141 9					
11	7020 X	5739	-0-	-1281	-0-	206 1	5427 2	Y	96	97 0	38
						106 9					
12	6851 X	5471	-0-	-1380	-0-	198 1	5150 2	Y	112	113 0	37
						123 9					
01	6665 X	4889	-0-	-1776	-0-	179 1	4580 2	Y	118	116 0	39
						130 9					
*02	5572 X	5158	-0-	-414	-0-	188 1	4852 2	Y	107	106 0	40
						118 9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 66		RRCID -> 233037		COMPL. DATE 10/13/2009		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11715 - 12230					
09	3480 X	2246	-0-	-1234	-0-	83	1	2143	2	Y	18	18	0		5
						20	9								
10	3131 X	2342	-0-	-789	-0-	86	1	2236	2	Y	18	17	0		6
						20	9								
11	3030 X	2055	-0-	-975	-0-	75	1	1966	2	Y	13	14	0		5
						14	9								
12	2790 X	2104	-0-	-686	-0-	77	1	2009	2	Y	16	16	0		5
						18	9								
01	2604 X	1699	-0-	-905	-0-	63	1	1616	2	Y	18	17	0		6
						20	9								
*02	2128 X	1710	-0-	-418	-0-	63	1	1630	2	Y	15	15	0		6
						17	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 67		RRCID -> 234083		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14627		PERF.12934 - 14148					
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-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 63		RRCID -> 234659		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 15027		PERF.12880 - 14274					
09	900 N	853	-0-	-47	-0-	26	1	672	2	Y	141	142	0		37
						155	9								
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	26	1	682	2	Y	150	142	0		45
						165	9								
11	810 N	704	-0-	-106	-0-	21	1	559	2	Y	113	114	0		44
						124	9								
12	837 N	671	-0-	-166	-0-	19	1	507	2	Y	132	133	0		43
						145	9								
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	29	1	740	2	Y	139	137	0		45
						153	9								
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	24	1	632	2	Y	127	125	0		47
						140	9								

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 69		RRCID -> 236434		COMPL. DATE 06/26/2008		TOTAL DEPTH 14245		PERF.11766 - 13748					
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-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 68		RRCID -> 236584		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 14040		PERF.12150 - 12744					
09	399 N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	Y	-0-				-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	Y	-0-				-0-
11	360 N	272	-0-	-88	-0-	10	1	262	2	Y	-0-				-0-
12	372 N	265	-0-	-107	-0-	10	1	255	2	Y	-0-				-0-
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	8	1	212	2	Y	-0-				-0-
02	252 N	191	-0-	-61	-0-	7	1	184	2	Y	-0-				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 134		RRCID -> 241944		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11450		- 12193			
09	5220 X	4694	-0-	-526	-0-	176	1	4518	2	Y	-0-				-0-
10	5394 X	4756	-0-	-638	-0-	176	1	4580	2	Y	-0-				-0-
11	5220 X	4620	-0-	-600	-0-	169	1	4451	2	Y	-0-				-0-
12	5239 X	4481	-0-	-758	-0-	166	1	4315	2	Y	-0-				-0-
01	5239 X	4202	-0-	-1037	-0-	158	1	4044	2	Y	-0-				-0-
02	4368 X	4053	-0-	-315	-0-	151	1	3902	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 71		RRCID -> 242065		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 14277		PERF.13788		- 13836			
09	1710 N	1412	-0-	-298	-0-	53	1	1359	2	Y	-0-				-0-
10	1674 N	1413	-0-	-261	-0-	52	1	1361	2	Y	-0-				-0-
11	1470 N	1432	-0-	-38	-0-	52	1	1380	2	Y	-0-				-0-
12	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	53	1	1384	2	Y	-0-				-0-
01	1457 N	1279	-0-	-178	-0-	48	1	1231	2	Y	-0-				-0-
02	1344 N	1332	-0-	-12	-0-	50	1	1282	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 244236		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 14455		PERF.11532		- 13742			
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	4	1	101	2	Y	-0-				-0-
10	124 N	110	-0-	-14	-0-	4	1	106	2	Y	-0-				-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 72		RRCID -> 246997		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 14393		PERF.12258		- 14076			
09	810 N	773	-0-	-37	-0-	29	1	744	2	Y	-0-				-0-
10	806 N	786	-0-	-20	-0-	29	1	757	2	Y	-0-				-0-
11	840 N	820	-0-	-20	-0-	30	1	790	2	Y	-0-				-0-
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	29	1	757	2	Y	-0-				-0-
01	806 N	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	Y	-0-				-0-
02	756 N	687	-0-	-69	-0-	26	1	661	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 73		RRCID -> 248010		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11578		- 13962			
09	210 N	103	-0-	-107	-0-	4	1	99	2	Y	-0-				-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	5	1	131	2	Y	-0-				-0-
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	5	1	135	2	Y	-0-				-0-
12	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87	2	Y	-0-				-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	Y	-0-				-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 135D		RRCID -> 249357		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12978		PERF. 3800		- 5383			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MCALLEN RANCH (VKSGB L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 74 RRCID -> 249539 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 14606 PERF.12645 - 12958													
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		960 N	921	-0-	-39	-0-	29 1	753 2	Y	126	127 0		33
							139 9						
10		961 N	908	-0-	-53	-0-	28 1	734 2	Y	133	126 0		40
							146 9						
11		930 N	830	-0-	-100	-0-	26 1	694 2	Y	100	101 0		39
							110 9						
12		961 N	855	-0-	-106	-0-	27 1	698 2	Y	118	118 0		39
							130 9						
01		930 N	788	-0-	-142	-0-	25 1	628 2	Y	123	122 0		40
							135 9						
*02		784 N	757	-0-	-27	-0-	24 1	609 2	Y	113	111 0		42
							124 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10410 - 10450													
09		19830 X	14645	-0-	-5185	-0-	519 1	13332 2	Y	722	727 0		190
							794 9						
10		19499 X	14536	-0-	-4963	-0-	508 1	13186 2	Y	765	724 0		231
							842 9						
11		18870 X	13651	-0-	-5219	-0-	477 1	12541 2	Y	575	581 0		225
							633 9						
12		17794 X	13484	-0-	-4310	-0-	472 1	12272 2	Y	673	677 0		221
							740 9						
01		16771 X	11291	-0-	-5480	-0-	395 1	10117 2	Y	708	698 0		231
							779 9						
*02		13664 X	11244	-0-	-2420	-0-	393 1	10137 2	Y	649	638 0		242
							714 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776													
09		1020 N	953	-0-	-67	-0-	36 1	917 2	Y	-0-			-0-
10		992 N	925	-0-	-67	-0-	34 1	891 2	Y	-0-			-0-
11		1020 N	933	-0-	-87	-0-	34 1	899 2	Y	-0-			-0-
12		992 N	933	-0-	-59	-0-	35 1	898 2	Y	-0-			-0-
01		961 N	773	-0-	-188	-0-	29 1	744 2	Y	-0-			-0-
02		868 N	807	-0-	-61	-0-	30 1	777 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648													
09		1080 N	1037	-0-	-43	-0-	39 1	998 2	Y	-0-			-0-
10		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	40 1	1028 2	Y	-0-			-0-
11		1110 N	1040	-0-	-70	-0-	38 1	1002 2	Y	-0-			-0-
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	41 1	1075 2	Y	-0-			-0-
01		1116 N	1021	-0-	-95	-0-	38 1	983 2	Y	-0-			-0-
02		980 N	839	-0-	-141	-0-	31 1	808 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878													
09		1830 N	1643	-0-	-187	-0-	61 1	1576 2	Y	5	5 0		1
							6 9						
10		1829 N	1661	-0-	-168	-0-	61 1	1593 2	Y	6	5 0		2
							7 9						
11		1770 N	1667	-0-	-103	-0-	61 1	1602 2	Y	4	4 0		2
							4 9						
12		1736 N	1712	-0-	-24	-0-	63 1	1643 2	Y	5	5 0		2
							6 9						
01		1705 N	1579	-0-	-126	-0-	59 1	1514 2	Y	5	5 0		2
							6 9						
*02		1568 N	1317	-0-	-251	-0-	49 1	1264 2	Y	4	4 0		2
							4 9						

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 256517		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 14108		PERF.11612		- 14028			
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	209	2	Y	-0-			-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	115	-0-	-40	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
01	217 N	169	-0-	-48	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
02	196 N	126	-0-	-70	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 257981		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 14149		PERF.11730		- 14034			
09	1380 N	967	-0-	-413	-0-	-0-	34	1	874	2	Y	54	55	0	14
							59	9							
10	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	1795	2	Y	58	55	0	17
							64	9							
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1754	2	Y	44	44	0	17
							48	9							
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1524	2	Y	51	51	0	17
							56	9							
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1394	2	Y	54	53	0	18
							59	9							
*02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1435	2	Y	48	48	0	18
							53	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 82		RRCID -> 259281		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11482		- 12200			
09	1650 N	1560	-0-	-90	-0-	-0-	56	1	1445	2	Y	54	54	0	14
							59	9							
10	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	-0-	55	1	1416	2	Y	57	54	0	17
							63	9							
11	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	-0-	63	1	1646	2	Y	43	43	0	17
							47	9							
12	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	1656	2	Y	49	50	0	16
							54	9							
01	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	-0-	53	1	1353	2	Y	53	52	0	17
							58	9							
*02	1652 N	1615	-0-	-37	-0-	-0-	58	1	1504	2	Y	48	47	0	18
							53	9							

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 259306		COMPL. DATE 10/19/2010		TOTAL DEPTH 14349		PERF.11508		- 14400			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 259309		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 14070		PERF.11475		- 14020			
09	360 N	313	-0-	-47	-0-	-0-	10	1	264	2	Y	35	35	0	9
							39	9							
10	372 N	311	-0-	-61	-0-	-0-	10	1	261	2	Y	36	34	0	11
							40	9							
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	-0-	11	1	281	2	Y	28	28	0	11
							31	9							
12	341 N	244	-0-	-97	-0-	-0-	8	1	201	2	Y	32	32	0	11
							35	9							
01	310 N	306	-0-	-4	-0-	-0-	10	1	260	2	Y	33	33	0	11
							36	9							
*02	308 N	305	-0-	-3	-0-	-0-	10	1	262	2	Y	30	30	0	11
							33	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A. A.		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 140		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	3090 X	2729	-0-	-361	-0-	102	1	2627	2	Y	-0-			-0-
10	3193 X	2832	-0-	-361	-0-	105	1	2727	2	Y	-0-			-0-
11	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	103	1	2701	2	Y	-0-			-0-
12	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	107	1	2778	2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2626	-0-	-443	-0-	99	1	2527	2	Y	-0-			-0-
02	2604 X	2466	-0-	-138	-0-	92	1	2374	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B"		WELL #: 85		RRCID -> 262543		COMPL. DATE 08/12/2011		TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500						
09	3150 X	2797	-0-	-353	-0-	104	1	2676	2	Y	15	15	0	4
10	3255 X	2716	-0-	-539	-0-	100	1	2598	2	Y	16	15	0	5
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	104	1	2730	2	Y	12	12	0	5
12	3100 X	2915	-0-	-185	-0-	107	1	2793	2	Y	14	14	0	5
01	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	132	1	3384	2	Y	14	14	0	5
*02	2660 X	2283	-0-	-377	-0-	85	1	2192	2	Y	5	8	0	2

MCALLEN, A. A.		WELL #: 142		RRCID -> 262659		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890						
09	5880 X	5304	-0-	-576	-0-	195	1	5003	2	Y	96	97	0	25
10	6014 X	5406	-0-	-608	-0-	196	1	5098	2	Y	102	96	0	31
11	5820 X	5283	-0-	-537	-0-	190	1	5009	2	Y	76	77	0	30
12	5859 X	5370	-0-	-489	-0-	195	1	5077	2	Y	89	90	0	29
01	5859 X	4970	-0-	-889	-0-	183	1	4682	2	Y	95	93	0	31
*02	4956 X	4510	-0-	-446	-0-	165	1	4250	2	Y	86	85	0	32

MCALLEN, A. A.		WELL #: 141		RRCID -> 263155		COMPL. DATE 03/05/2020		TOTAL DEPTH 12795 PERF. 9917 - 12360						
09	3030 X	2665	-0-	-365	-0-	100	1	2554	2	Y	10	10	0	3
10	3131 X	1938	-0-	-1193	-0-	71	1	1856	2	Y	10	10	0	3
11	3030 X	1908	-0-	-1122	-0-	70	1	1829	2	Y	8	8	0	3
12	3069 X	1944	-0-	-1125	-0-	72	1	1861	2	Y	10	10	0	3
01	3038 X	1788	-0-	-1250	-0-	67	1	1710	2	Y	10	10	0	3
*02	2492 X	1732	-0-	-760	-0-	64	1	1658	2	Y	9	9	0	3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	

09		4830 X	3956	-0-	-874	-0-	147 1	3779 2		Y	27	27 0	7
							30 9						
10		4898 X	4023	-0-	-875	-0-	148 1	3843 2		Y	29	27 0	9
							32 9						
11		4740 X	4337	-0-	-403	-0-	158 1	4156 2		Y	21	22 0	8
							23 9						
12		4309 X	4286	-0-	-23	-0-	158 1	4100 2		Y	25	25 0	8
							28 9						
01		4216 X	4066	-0-	-150	-0-	152 1	3884 2		Y	27	26 0	9
							30 9						
*02		4060 X	3480	-0-	-580	-0-	129 1	3325 2		Y	24	24 0	9
							26 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890													

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 03/31/2019 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10015 - 10162													

09		930 N	887	-0-	-43	-0-	33 1	854 2		Y	-0-		-0-
10		930 N	909	-0-	-21	-0-	34 1	875 2		Y	-0-		-0-
11		930 N	917	-0-	-13	-0-	34 1	883 2		Y	-0-		-0-
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	35 1	902 2		Y	-0-		-0-
01		930 N	825	-0-	-105	-0-	31 1	794 2		Y	-0-		-0-
02		868 N	830	-0-	-38	-0-	31 1	799 2		Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862													

09		900 N	873	-0-	-27	-0-	32 1	823 2		Y	16	16 0	4
							18 9						
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	33 1	863 2		Y	17	16 0	5
							19 9						
11		857 N	857	-0-	-0-	-0-	31 1	813 2		Y	12	12 0	5
							13 9						
12		930 N	792	-0-	-138	-0-	29 1	746 2		Y	15	15 0	5
							17 9						
01		961 N	768	-0-	-193	-0-	28 1	723 2		Y	15	15 0	5
							17 9						
*02		812 N	633	-0-	-179	-0-	23 1	595 2		Y	14	14 0	5
							15 9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086													

09		4530 X	3687	-0-	-843	-0-	137 1	3508 2		Y	38	38 0	10
							42 9						
10		4681 X	3741	-0-	-940	-0-	137 1	3560 2		Y	40	38 0	12
							44 9						
11		4530 X	2888	-0-	-1642	-0-	105 1	2749 2		Y	31	31 0	12
							34 9						
12		4402 X	3412	-0-	-990	-0-	125 1	3247 2		Y	36	36 0	12
							40 9						
01		4340 X	3360	-0-	-980	-0-	125 1	3194 2		Y	37	37 0	12
							41 9						
*02		3444 X	2594	-0-	-850	-0-	95 1	2460 2		Y	35	34 0	13
							39 9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE

09		420 N	379	-0-	-41	-0-		14 1	365 2	Y	-0-	-0-
10		434 N	382	-0-	-52	-0-		14 1	368 2	Y	-0-	-0-
11		420 N	379	-0-	-41	-0-		14 1	365 2	Y	-0-	-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-		14 1	374 2	Y	-0-	-0-
01		581 N	581	-0-	-0-	-0-		22 1	559 2	Y	-0-	-0-
02		802 N	802	-0-	-0-	-0-		30 1	772 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872												
09		120 N	109	-0-	-11	-0-		4 1	98 2	Y	6 0	1
								7 9				
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-		3 1	67 2	Y	7 0	2
								8 9				
11		180 N	49	-0-	-131	-0-		2 1	43 2	Y	4 0	2
								4 9				
12		124 N	31	-0-	-93	-0-		1 1	24 2	Y	5 0	2
								6 9				
01		93 N	55	-0-	-38	-0-		2 1	47 2	Y	5 0	2
								6 9				
*02		740 N	740	-0-	-0-	-0-		27 1	707 2	Y	5 0	2
								6 9				

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 91 RRCID -> 269598 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13300 - 14125												
09		3000 X	2596	-0-	-404	-0-		97 1	2499 2	Y	-0-	-0-
10		2759 X	2514	-0-	-245	-0-		93 1	2421 2	Y	-0-	-0-
11		2730 X	2175	-0-	-555	-0-		80 1	2095 2	Y	-0-	-0-
12		2728 N	2148	-0-	-580	-0-		80 1	2068 2	Y	-0-	-0-
01		2604 N	2158	-0-	-446	-0-		81 1	2077 2	Y	-0-	-0-
02		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-		82 1	2123 2	Y	-0-	-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 92 RRCID -> 270124 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 15270 PERF.11753 - 14732												
09		2550 X	2337	-0-	-213	-0-		88 1	2249 2	Y	-0-	-0-
10		2604 N	2375	-0-	-229	-0-		88 1	2287 2	Y	-0-	-0-
11		2490 N	2317	-0-	-173	-0-		85 1	2232 2	Y	-0-	-0-
12		2449 N	2354	-0-	-95	-0-		87 1	2267 2	Y	-0-	-0-
01		2449 N	2164	-0-	-285	-0-		81 1	2083 2	Y	-0-	-0-
02		2156 N	1995	-0-	-161	-0-		74 1	1921 2	Y	-0-	-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136													
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 155		RRCID -> 270830		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 13220 PERF.10620 - 10645							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2190 X	1590	-0-	-600	-0-		60	1	1530	2	Y	-0-			-0-
10	1860 N	1622	-0-	-238	-0-		60	1	1562	2	Y	-0-			-0-
11	1710 N	1601	-0-	-109	-0-		59	1	1542	2	Y	-0-			-0-
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-		62	1	1618	2	Y	-0-			-0-
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-		73	1	1878	2	Y	-0-			-0-
02	1484 N	1430	-0-	-54	-0-		53	1	1377	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 94		RRCID -> 272599		COMPL. DATE 02/19/2014		TOTAL DEPTH 14633 PERF.12800 - 14410							
09	6960 X	6661	-0-	-299	-0-		250	1	6411	2	Y	-0-			-0-
10	7192 X	6681	-0-	-511	-0-		248	1	6433	2	Y	-0-			-0-
11	7290 X	5890	-0-	-1400	-0-		216	1	5674	2	Y	-0-			-0-
12	7533 X	5933	-0-	-1600	-0-		220	1	5713	2	Y	-0-			-0-
01	7533 X	5641	-0-	-1892	-0-		212	1	5429	2	Y	-0-			-0-
02	6216 X	4960	-0-	-1256	-0-		185	1	4775	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 272600		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 13070 PERF.10688 - 10724							
09	1290 N	1164	-0-	-126	-0-		44	1	1120	2	Y	-0-			-0-
10	1302 N	1061	-0-	-241	-0-		39	1	1022	2	Y	-0-			-0-
11	1320 N	1212	-0-	-108	-0-		44	1	1168	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	1188	-0-	-21	-0-		44	1	1144	2	Y	-0-			-0-
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		43	1	1097	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1035	-0-	-85	-0-		39	1	996	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 156		RRCID -> 272602		COMPL. DATE 01/29/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.10930 - 12230							
09	T. A.	381	-0-	381	1444		14	1	367	2	Y	-0-			-0-
10	1767 N	323	-0-	-1444	-0-		12	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	271 N	271	-0-	-0-	-0-		10	1	261	2	Y	-0-			-0-
12	403 N	350	-0-	-53	-0-		13	1	330	2	Y	6	4	0	2
01	341 N	188	-0-	-153	-0-		7	1	174	2	Y	6	6	0	2
*02	252 N	240	-0-	-12	-0-		9	1	224	2	Y	6	6	0	2
							7	9							

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 158		RRCID -> 275522		COMPL. DATE 09/14/2014		TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696							
09	4410 X	3534	-0-	-876	-0-		133	1	3401	2	Y	-0-			-0-
10	4557 X	3624	-0-	-933	-0-		134	1	3490	2	Y	-0-			-0-
11	4410 X	3561	-0-	-849	-0-		130	1	3431	2	Y	-0-			-0-
12	4185 X	3553	-0-	-632	-0-		132	1	3421	2	Y	-0-			-0-
01	3968 X	3198	-0-	-770	-0-		120	1	3078	2	Y	-0-			-0-
02	3332 X	3053	-0-	-279	-0-		114	1	2939	2	Y	-0-			-0-

MCCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 95		RRCID -> 275523		COMPL. DATE 08/31/2014		TOTAL DEPTH 14645 PERF.13320 - 14132							
09	3210 X	2089	-0-	-1121	-0-		76	1	1961	2	Y	47	48	0	12
							52	9							
10	3317 X	2332	-0-	-985	-0-		84	1	2193	2	Y	50	47	0	15
							55	9							
11	2520 X	2010	-0-	-510	-0-		72	1	1896	2	Y	38	38	0	15
							42	9							
12	2604 X	2004	-0-	-600	-0-		72	1	1885	2	Y	43	44	0	14
							47	9							
01	2418 X	1838	-0-	-580	-0-		67	1	1719	2	Y	47	46	0	15
							52	9							
*02	2100 X	122	-0-	-1978	-0-		3	1	72	2	Y	43	42	0	16
							47	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.//		58742 158		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 96		RRCID -> 275524		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 14092		PERF.12278 - 13833		
09	6030 X	4992	-0-	-1038	-0-	186 1	4785 2	Y	19	19	0	5
10	5828 X	5089	-0-	-739	-0-	21 9	4879 2	Y	20	19	0	6
11	5640 X	5041	-0-	-599	-0-	188 1	4840 2	Y	15	15	0	6
12	5611 X	5158	-0-	-453	-0-	22 9	4948 2	Y	18	18	0	6
01	5518 X	4661	-0-	-857	-0-	184 1	4467 2	Y	18	18	0	6
*02	4704 X	1699	-0-	-3005	-0-	17 9	1617 2	Y	17	17	0	6

MCALLEN, A. A.		WELL #: 159		RRCID -> 275942		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12369		PERF.10803 - 12100		
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-

MCALLEN, A. A. 'B'		WELL #: 97		RRCID -> 275976		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 14390		PERF.12431 - 13869		
09	7080 X	6285	-0-	-795	-0-	234 1	6008 2	Y	39	39	0	10
10	7316 X	6191	-0-	-1125	-0-	43 9	5918 2	Y	41	39	0	12
11	7110 X	6080	-0-	-1030	-0-	228 1	5824 2	Y	31	31	0	12
12	7347 X	6166	-0-	-1181	-0-	45 9	5899 2	Y	36	36	0	12
01	7347 X	5319	-0-	-2028	-0-	222 1	5080 2	Y	37	37	0	12
*02	5880 X	4768	-0-	-1112	-0-	34 9	4553 2	Y	35	34	0	13

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 98		RRCID -> 285986		COMPL. DATE 08/04/2018		TOTAL DEPTH 14044		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A.A. 'B'		WELL #: 99		RRCID -> 287195		COMPL. DATE 06/14/2019		TOTAL DEPTH 14400		PERF.12456 - 14182		
09	7650 X	5129	-0-	-2521	-0-	192 1	4927 2	Y	9	9	0	2
10	7502 X	4977	-0-	-2525	-0-	10 9	4782 2	Y	10	9	0	3
11	7260 X	4754	-0-	-2506	-0-	184 1	4572 2	Y	7	7	0	3
12	6696 X	4959	-0-	-1737	-0-	11 9	4766 2	Y	9	9	0	3
01	6293 X	4669	-0-	-1624	-0-	174 1	4484 2	Y	9	9	0	3
*02	4788 X	3781	-0-	-1007	-0-	8 9	3631 2	Y	8	8	0	3

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// MERIT ENERGY COMPANY MCALLEN, A.A. 'B')		58742 158 //CONT.// 561136 WELL #: 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
M	O	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
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-

NORTHERN PACIFIC OIL INCORPORATD BEAURLINE		614521 WELL #: 1		RRCID -> 173667		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 14507		PERF.13592 - 13788		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) HILCORP ENERGY COMPANY MARTINEZ, E.L. G.U. NO. 1		58742 188 386310 WELL #: 4ST		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		46

E. L. MARTINEZ G.U. 1		WELL #: 3ST		RRCID -> 140524		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10029 - 10088		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		50
02	14B2 EXT	134	-0-	134	134	134	2		N	-0-		50

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1		WELL #: 2ST		RRCID -> 154530		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9826 - 10692		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-		-0-
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		Y	-0-		-0-
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		Y	-0-		-0-
01	93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2		Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	-0-		-0-

MERIT ENERGY COMPANY HOLLAND, W.H. ET AL		561136 WELL #: 1 R		RRCID -> 132642		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9848 - 9869		
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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.// 58742 188		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2		RRCID -> 165593		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9974 - 10032						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 1		RRCID -> 176835		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 13322		PERF. 10176 - 10194						
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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 42		RRCID -> 188003		COMPL. DATE 02/25/2021		TOTAL DEPTH 10511		PERF. 9323 - 9330						
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	29	1	307	2	Y	-0-				-0-
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	28	1	289	2	Y	-0-				-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	23	1	244	2	Y	-0-				-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	24	1	253	2	Y	-0-				-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	17	1	165	2	Y	-0-				-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	19	1	222	2	Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 222198		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 9438		PERF. 9153 - 9163						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	702				Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238091		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9828 - 9878						
09	16258	X	16258	-0-	-0-	-0-	1390	1	14868	2	Y	-0-				-0-
10	18011	X	16971	-0-	-1040	-0-	1482	1	15489	2	Y	-0-				-0-
11	17430	X	15126	-0-	-2304	-0-	1299	1	13827	2	Y	-0-				-0-
12	18011	X	16244	-0-	-1767	-0-	1397	1	14847	2	Y	-0-				-0-
01	17466	X	17466	-0-	-0-	-0-	1647	1	15819	2	Y	-0-				-0-
02	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	1240	1	14657	2	Y	-0-				-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 249588		COMPL. DATE 03/07/2020		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9560 - 10468						
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-				-0-
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	4	1	40	2	Y	-0-				-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-				-0-
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-				-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	Y	-0-				-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-				-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 30		RRCID -> 281121		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 11130		PERF. 9557 - 9720						
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-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N)		//CONT.//		58742 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		46	RRCID ->	290638	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	11042	PERF. 9492 - 9978	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOODS CHRISTIAN		WELL #:		40	RRCID ->	290741	COMPL. DATE	04/15/2021	TOTAL DEPTH	10726	PERF. 8363 - 9770	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)				58742 342	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCALLEN, A. A. SWD.		WELL #:		1	RRCID ->	064033	COMPL. DATE	04/19/2022	TOTAL DEPTH	4594	PERF. 3560 - 4470	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		7	RRCID ->	065725	COMPL. DATE	03/15/1976	TOTAL DEPTH	13123	PERF. N/A	
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-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		6	RRCID ->	066849	COMPL. DATE	06/07/1976	TOTAL DEPTH	13004	PERF. N/A	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #:		17	RRCID ->	075023	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	14576	PERF. N/A	
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-	

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) //CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.//		386310													
MCALLEN, A. A.		WELL #: 15		RRCID -> 093760		COMPL. DATE 04/14/1981		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12271 - 12430					
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 4		RRCID -> 096192		COMPL. DATE 11/16/1981		TOTAL DEPTH 13693		PERF.11803 - 11948					
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 13		RRCID -> 097096		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 14810		PERF.12553 - 12673					
09	420 N	360	-0-	-60	-0-	28	1	332	2	Y	-0-	14	1		5
10	334 N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	2	Y	-0-	5	1		-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	28	1	268	2	Y	-0-				-0-
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	245	2	Y	-0-				-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	22	1	183	2	Y	-0-				-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 25		RRCID -> 107997		COMPL. DATE 07/26/1984		TOTAL DEPTH 15300		PERF.12090 - 12426					
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 28		RRCID -> 116169		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 12002		PERF.11714 - 11803					
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 9		RRCID -> 117219		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12374 - 12631					
09	T. A.	-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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 121628		COMPL. DATE 06/23/1986		TOTAL DEPTH 13860		PERF.12182 - 12382					
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 14		RRCID -> 124363		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 12		RRCID -> 124842		COMPL. DATE 08/05/1987		TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758								
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	-0-	69	1			27
10	604 N	604	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-					-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	58	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	75	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	506	2	Y	-0-					-0-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 23		RRCID -> 126545		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404								
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 3		RRCID -> 139496		COMPL. DATE 09/24/1991		TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815								
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 8		RRCID -> 143538		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843								
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 22		RRCID -> 143655		COMPL. DATE 12/31/1992		TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342								
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-

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 11		RRCID -> 148776		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	7	1			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-	2	1			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	184					Y	-0-					-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM		
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) //CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUERRA, A. E.		WELL #: 44		RRCID -> 156803		COMPL. DATE 12/24/1995		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12146 - 12992				
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	37	1	637	2	Y	21	27	1	37
10	279 N	144	-0-	-135	-0-	23	9	118	2	Y	17	19	1	35
11	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-	7	1			Y	18	17	1	36
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	19	9			Y	13	11	1	38
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	21	5	0	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	1	38

MCALLEN, A. A.		WELL #: 31		RRCID -> 174053		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11622 - 11734				
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 32		RRCID -> 174417		COMPL. DATE 08/04/1999		TOTAL DEPTH 12860		PERF.12420 - 12683				
09	1110 N	1089	-0-	-21	-0-	82	1	960	2	Y	43	45	1	61
10	1147 N	1036	-0-	-111	-0-	47	9	779	2	Y	171	85	1	147
11	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	69	1	852	2	Y	160	87	1	220
12	1116 N	963	-0-	-153	-0-	188	9	710	2	Y	158	169	1	209
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	79	1	840	2	Y	147	167	1	189
02	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	174	9	816	2	Y	148	168	1	169

MCALLEN, A. A.		WELL #: 34		RRCID -> 174676		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 12922		PERF. 4291 - 5220				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 33		RRCID -> 176392		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11660 - 11947				
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 35		RRCID -> 176395		COMPL. DATE 04/08/2001		TOTAL DEPTH 13080		PERF.12192 - 12972				
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 92 RRCID -> 183466 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13216 PERF.12118 - 12246												
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

09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	221 1	3768 2	Y	41	62 1	85	
						45 9						
10	3999 X	3936	-0-	-63	-0-	213 1	3692 2	Y	28	40 1	73	
						31 9						
11	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	180 1	3700 2	Y	36	36 1	73	
						40 9						
12	3999 X	3913	-0-	-86	-0-	208 1	3677 2	Y	25	22 1	76	
						28 9						
01	3999 X	3730	-0-	-269	-0-	173 1	3509 2	Y	44	11 0	34 1 75	
						48 9						
02	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	167 1	3500 2	Y	35	33 1	77	
						39 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360												
09	4200 X	3523	-0-	-677	-0-	270 1	3143 2	Y	100	50 1	118	
						110 9						
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	281 1	3185 2	Y	63	127 1	54	
						69 9						
11	3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	319 1	3016 2	Y	60	32 1	82	
						66 9						
12	3565 X	2389	-0-	-1176	-0-	233 1	2092 2	Y	58	63 1	77	
						64 9						
01	3565 X	3083	-0-	-482	-0-	320 1	2702 2	Y	55	62 1	70	
						61 9						
02	3220 X	2631	-0-	-589	-0-	256 1	2314 2	Y	55	62 1	63	
						61 9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 16ST RRCID -> 185385 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10730 - 10742												
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-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	115559			N	NO RPT		-0-	

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103												
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	45 1	524 2	Y	-0-	28 1	11	
10	775 N	762	-0-	-13	-0-	62 1	700 2	Y	-0-	11 1	-0-	
11	690 N	557	-0-	-133	-0-	53 1	504 2	Y	-0-		-0-	
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	73 1	654 2	Y	-0-		-0-	
01	775 N	662	-0-	-113	-0-	70 1	592 2	Y	-0-		-0-	
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	55 1	500 2	Y	-0-		-0-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCALLEN, A. A.		WELL #: 41		RRCID -> 201026		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947								
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
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	68	1	797	2	Y	-0-	30	1		13	
10	878 N	878	-0-	-0-	-0-	71	1	807	2	Y	-0-	13	1		-0-	
11	978 N	978	-0-	-0-	-0-	94	1	884	2	Y	-0-				-0-	
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	97	1	868	2	Y	-0-				-0-	
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	93	1	783	2	Y	-0-				-0-	
02	756 N	521	-0-	-235	-0-	52	1	469	2	Y	-0-				-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 44		RRCID -> 242233		COMPL. DATE 07/20/2010		TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666								
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-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 45		RRCID -> 244987		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12542 - 12863								
09	T. A.	4	-0-	4	40	4	2			Y	-0-				-0-	
10	40 N	-0-	-0-	-40	-0-					Y	-0-				-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-				-0-	
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-	
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	44	2	Y	-0-				-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				-0-	

MCALLEN, A. A.		WELL #: 46		RRCID -> 246982		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12399 PERF.12275 - 12350								
09	4350 X	4316	-0-	-34	-0-	335	1	3904	2	Y	70	36	1		82	
						77	9									
10	4402 X	4308	-0-	-94	-0-	345	1	3921	2	Y	38	87	1		33	
						42	9									
11	4260 X	4154	-0-	-106	-0-	394	1	3720	2	Y	36	20	1		49	
						40	9									
12	4464 X	4005	-0-	-459	-0-	397	1	3568	2	Y	36	38	1		47	
						40	9									
01	4464 X	3777	-0-	-687	-0-	396	1	3345	2	Y	33	37	1		43	
						36	9									
02	4032 X	3458	-0-	-574	-0-	341	1	3081	2	Y	33	38	1		38	
						36	9									

MCALLEN, A.A.		WELL #: 43		RRCID -> 249783		COMPL. DATE 04/19/2009		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406								
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-	

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 50		RRCID -> 257572		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12671 - 12958				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	165 76 9	1922 2	Y	69	8 1				71
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	172 42 9	1951 2	Y	38	76 1				33
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	198 40 9	1867 2	Y	36	20 1				49
12	2170 N	2071	-0-	-99	-0-	203 40 9	1828 2	Y	36	38 1				47
01	2170 N	2031	-0-	-139	-0-	211 36 9	1784 2	Y	33	37 1				43
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	201 36 9	1817 2	Y	33	38 1				38

MCALLEN, A. A.		WELL #: 49		RRCID -> 258179		COMPL. DATE 07/11/2010		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11661 - 11708				
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 258792		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12474 - 12819				
09	690 N	660	-0-	-30	-0-	48 50 9	562 2	Y	45	45 1				63
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	52 63 9	595 2	Y	57	71 1				49
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	51 59 9	483 2	Y	54	29 1				74
12	682 N	600	-0-	-82	-0-	54 58 9	488 2	Y	53	57 1				70
01	713 N	506	-0-	-207	-0-	48 55 9	403 2	Y	50	56 1				64
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	53 54 9	484 2	Y	49	56 1				57

MCALLEN, A. A.		WELL #: 51		RRCID -> 259169		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 13400		PERF.12366 - 12574				
09	150 N	103	-0-	-47	-0-	8 1	95 2	Y	-0-					-0-
10	93 N	1	-0-	-92	-0-	1 2		Y	-0-					-0-
11	420 N	208	-0-	-212	-0-	20 1	188 2	Y	-0-					-0-
12	93 N	36	-0-	-57	-0-	4 1	32 2	Y	-0-					-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2 1	19 2	Y	-0-					-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 55		RRCID -> 262391		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12460 - 12548				
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-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 54		RRCID -> 262612		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

GUERRA, A. E.		WELL #: 97		RRCID -> 289899		COMPL. DATE 12/15/2016		TOTAL DEPTH 13924 PERF.12190 - 12458								
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	33	1	557	2	N	288	148	1			377
						317	9									
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	37	1	648	2	N	242	199	1			420
						266	9									
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	24	1	492	2	N	251	212	1			459
						276	9									
12	806 N	658	-0-	-148	-0-	25	1	437	2	N	178	143	1			494
						196	9									
01	806 N	716	-0-	-90	-0-	18	1	361	2	N	306	74	0	219	1	507
						337	9									
02	728 N	713	-0-	-15	-0-	21	1	430	2	N	238	221	1			524
						262	9									

GUERRA, A. E.		WELL #: 118		RRCID -> 289944		COMPL. DATE 07/05/2016		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12736 - 13210								
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	127	-0-	-245	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
11	720 N	6	-0-	-714	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	465 N	63	-0-	-402	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		RRCID -> 033487		COMPL. DATE 09/25/1996		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994								
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 4														
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
10	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	27	-0-	-1	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 9		RRCID -> 034873		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048								
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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 13		RRCID -> 037979		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1060	-0-	-380	-0-	90	1	958	2	Y	11	11 0	3
						12	9						
10	1116 N	1107	-0-	-9	-0-	96	1	999	2	Y	11	11 0	3
						12	9						
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	87	1	928	2	Y	8	8 0	3
						9	9						
12	1147 N	975	-0-	-172	-0-	83	1	881	2	Y	10	10 0	3
						11	9						
01	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	96	1	924	2	Y	10	10 0	3
						11	9						
*02	952 N	949	-0-	-3	-0-	73	1	865	2	Y	10	9 0	4
						11	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	152	1	1621	2	Y	175	177 0	46
						193	9						
10	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	160	1	1675	2	Y	186	176 0	56
						205	9						
11	1950 N	1885	-0-	-65	-0-	149	1	1582	2	Y	140	141 0	55
						154	9						
12	2108 N	1821	-0-	-287	-0-	141	1	1500	2	Y	164	165 0	54
						180	9						
01	2077 N	1084	-0-	-993	-0-	84	1	811	2	Y	172	170 0	56
						189	9						
*02	1764 N	1323	-0-	-441	-0-	90	1	1059	2	Y	158	155 0	59
						174	9						

WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	41	1	437	2	Y	-0-		-0-
10	217 N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	2	Y	-0-		-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	33	1	347	2	Y	-0-		-0-
12	527 N	277	-0-	-250	-0-	24	1	253	2	Y	-0-		-0-
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	16	1	150	2	Y	-0-		-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	28	1	333	2	Y	-0-		-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 77		RRCID -> 101498		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

MCCALLEN, A. A. "SLOT"		WELL #: 14		RRCID -> 114056		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 2D		RRCID -> 116294		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 78		RRCID -> 122546		COMPL. DATE 08/07/1991		TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840								
09	2040 X	1438	-0-	-602	-0-	116	1	1243	2	Y	72	73	0			19
						79	9									
10	2046 X	1478	-0-	-568	-0-	122	1	1271	2	Y	77	73	0			23
						85	9									
11	1980 X	1518	-0-	-462	-0-	125	1	1329	2	Y	58	58	0			23
						64	9									
12	1612 X	1536	-0-	-76	-0-	126	1	1336	2	Y	67	68	0			22
						74	9									
01	1581 X	1524	-0-	-57	-0-	136	1	1310	2	Y	71	70	0			23
						78	9									
*02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1485	2	Y	65	64	0			24
						72	9									

MCCALLEN, A.A.		WELL #: 58		RRCID -> 123724		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11752 - 12186								
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 34		RRCID -> 129122		COMPL. DATE 06/06/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967								
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MCALLEN, A.A.		WELL #: 72		RRCID -> 130399		COMPL. DATE 03/17/1989		TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	PROD	INJECT.	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	248	1	2649	2	Y	-0-	-0-
10	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	255	1	2665	2	Y	-0-	-0-
11	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	232	1	2474	2	Y	-0-	-0-
12	3100 X	2773	-0-	-327	-0-	238	1	2535	2	Y	-0-	-0-
01	3100 X	2754	-0-	-346	-0-	260	1	2494	2	Y	-0-	-0-
02	2716 X	2476	-0-	-240	-0-	193	1	2283	2	Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 33		RRCID -> 143544		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467				
09	T. A.	412	-0-	412	3759	35	1	377	2	Y	-0-	-0-
10	3100 N	1018	-0-	-2082	1677	89	1	929	2	Y	-0-	-0-
11	2397 N	720	-0-	-1677	-0-	62	1	658	2	Y	-0-	-0-
12	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	135	1	1434	2	Y	-0-	-0-
01	651 N	258	-0-	-393	-0-	24	1	234	2	Y	-0-	-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	82	1	967	2	Y	-0-	-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 31		RRCID -> 143961		COMPL. DATE 06/03/1994		TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184				
09	390 X	226	-0-	-164	-0-	17	1	186	2	Y	21	21 0
						23	9					
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	Y	22	21 0
						24	9					
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	350	2	Y	17	17 0
						19	9					
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	263	2	Y	19	20 0
						21	9					
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	42	1	399	2	Y	21	20 0
						23	9					
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	19	19 0
						21	9					

MCALLEN, A. A.		WELL #: 80		RRCID -> 147370		COMPL. DATE 01/26/1994		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178				
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-

MCALLEN, A.A.		WELL #: 84		RRCID -> 148852		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903				
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 152886		COMPL. DATE 01/22/1995		TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104				
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																	
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070																	
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

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293																	
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720																	
09	4560 X	3985	-0-	-575	-0-	324	1	3470	2	Y	174	175	0				46
						191	9										
10	4495 X	4122	-0-	-373	-0-	342	1	3576	2	Y	185	175	0				56
						204	9										
11	4320 X	3806	-0-	-514	-0-	314	1	3340	2	Y	138	140	0				54
						152	9										
12	4464 X	3783	-0-	-681	-0-	310	1	3295	2	Y	162	163	0				53
						178	9										
01	4278 X	3803	-0-	-475	-0-	341	1	3274	2	Y	171	168	0				56
						188	9										
*02	3724 X	3387	-0-	-337	-0-	251	1	2964	2	Y	156	154	0				58
						172	9										

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320																	
09	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	265	1	2839	2	Y	-0-						-0-
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	290	1	3026	2	Y	-0-						-0-
11	3150 X	2922	-0-	-228	-0-	251	1	2671	2	Y	-0-						-0-
12	3317 X	3148	-0-	-169	-0-	271	1	2877	2	Y	-0-						-0-
01	3379 X	2866	-0-	-513	-0-	270	1	2596	2	Y	-0-						-0-
02	2996 X	2732	-0-	-264	-0-	213	1	2519	2	Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983																	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	2	Y	-0-						-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-						-0-
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-						-0-
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-						-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-						-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-						-0-

MCCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MCCALLEN, A. A.		WELL #: 94		RRCID -> 163649		COMPL. DATE 06/21/1997		TOTAL DEPTH 12400		PERF.11123 - 12197				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	564	2	Y	76	77	0	20
						84	9							
10	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	130	1	1357	2	Y	82	77	0	25
						90	9							
11	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	Y	61	62	0	24
						67	9							
12	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	119	1	1260	2	Y	72	72	0	24
						79	9							
01	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	124	1	1195	2	Y	75	74	0	25
						83	9							
*02	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	116	1	1376	2	Y	69	68	0	26
						76	9							

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 18		RRCID -> 163926		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12152 - 12932				
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-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 83		RRCID -> 165643		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 12404		PERF.11074 - 11168				
09	1290 N	1264	-0-	-26	-0-	106	1	1134	2	Y	22	22	0	6
						24	9							
10	1364 N	1317	-0-	-47	-0-	113	1	1179	2	Y	23	22	0	7
						25	9							
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	106	1	1133	2	Y	18	18	0	7
						20	9							
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	107	1	1136	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
01	1333 N	1318	-0-	-15	-0-	122	1	1173	2	Y	21	21	0	7
						23	9							
*02	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	93	1	1102	2	Y	20	20	0	7
						22	9							

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 27		RRCID -> 168183		COMPL. DATE 03/23/1998		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11774 - 12276				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	116	-0-	116	116	10	1	106	2	Y	-0-		-0-	
01	T. A.	445	-0-	445	561	42	1	403	2	Y	-0-		-0-	
02	T. A.	394	-0-	394	955	31	1	363	2	Y	-0-		-0-	

MCCALLEN, A. A.		WELL #: 97		RRCID -> 170905		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 12092		PERF.11672 - 11696				
09	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	154	1	1651	2	Y	-0-		-0-	
10	1922 N	1846	-0-	-76	-0-	161	1	1685	2	Y	-0-		-0-	
11	1800 N	1705	-0-	-95	-0-	146	1	1559	2	Y	-0-		-0-	
12	1922 N	1628	-0-	-294	-0-	140	1	1488	2	Y	-0-		-0-	
01	1891 N	1708	-0-	-183	-0-	161	1	1547	2	Y	-0-		-0-	
02	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	126	1	1487	2	Y	-0-		-0-	

MOCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
MOCALLEN, A. A.		WELL #: 98		RRCID -> 171597		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 99		RRCID -> 171975		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 12588 PERF.11834 - 12412						
09	180 N	143	-0-	-37	-0-	5	1	119	2	Y	17	17	0	4
						19	9							
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	4	1	92	2	Y	18	17	0	5
						20	9							
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	4	1	104	2	Y	13	13	0	5
						14	9							
12	155 N	117	-0-	-38	-0-	4	1	95	2	Y	16	16	0	5
						18	9							
01	124 N	97	-0-	-27	-0-	3	1	76	2	Y	16	16	0	5
						18	9							
*02	112 N	99	-0-	-13	-0-	3	1	78	2	Y	16	15	0	6
						18	9							

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 95		RRCID -> 173887		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810						
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-

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 102		RRCID -> 174033		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962						
09	720 N	335	-0-	-385	-0-	11	1	283	2	Y	37	37	0	10
						41	9							
10	403 N	397	-0-	-6	-0-	13	1	341	2	Y	39	37	0	12
						43	9							
11	390 N	349	-0-	-41	-0-	12	1	304	2	Y	30	30	0	12
						33	9							
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	12	1	311	2	Y	34	35	0	11
						37	9							
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	11	1	289	2	Y	37	36	0	12
						41	9							
*02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	Y	33	33	0	12
						36	9							

MOCALLEN, A. A.		WELL #: 48		RRCID -> 177389		COMPL. DATE 05/10/2000		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434						
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
WOODS CHRISTIAN		WELL #: 20		RRCID -> 178826		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10960 - 10988			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-		26 1	282 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	301	-0-	301	301		26 1	275 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	293	-0-	293	594		25 1	268 2	Y	-0-			-0-
12	T. A.	280	-0-	280	874		24 1	256 2	Y	-0-			-0-
01	1168 X	294	-0-	-874	-0-		28 1	266 2	Y	-0-			-0-
02	260 X	260	-0-	-0-	-0-		20 1	240 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 107		RRCID -> 179804		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12351 - 13064			
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 106		RRCID -> 179940		COMPL. DATE 10/16/2000		TOTAL DEPTH 12922		PERF.11554 - 12736			
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 110		RRCID -> 183994		COMPL. DATE 07/06/2001		TOTAL DEPTH 12720		PERF.11382 - 12142			
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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 41		RRCID -> 184010		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 11085		PERF.10650 - 10975			
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-		211 1	2252 2	Y	-0-			-0-
10	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		218 1	2276 2	Y	-0-			-0-
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-		194 1	2066 2	Y	-0-			-0-
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-		197 1	2092 2	Y	-0-			-0-
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		227 1	2177 2	Y	-0-			-0-
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-		178 1	2109 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 26		RRCID -> 184859		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 12459		PERF.10782 - 10796			
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 111		RRCID -> 187547		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12120 - 12844			
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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
MCALLEN, A. A.		WELL #: 114		RRCID -> 192401		COMPL. DATE 04/25/2003		TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 118		RRCID -> 197015		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028								
09	5310 X	2796	-0-	-2514	-0-	233 1	2496 2	67 9	Y	61	61 0					16
10	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-				Y	64	61 0					19
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-				Y	49	49 0					19
12	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	57	57 0					19
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-				Y	59	59 0					19
*02	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-				Y	55	54 0					20

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 44		RRCID -> 199161		COMPL. DATE 12/20/2003		TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188								
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-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 45		RRCID -> 203191		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075								
09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	233 1	2493 2		Y	-0-						-0-
10	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	372 1	3890 2		Y	-0-						-0-
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	322 1	3432 2		Y	-0-						-0-
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	297 1	3154 2		Y	-0-						-0-
01	4216 X	2744	-0-	-1472	-0-	259 1	2485 2		Y	-0-						-0-
02	3808 X	2967	-0-	-841	-0-	231 1	2736 2		Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 123		RRCID -> 205443		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806								
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2 1	23 2		Y	-0-						-0-
10	T. A.	158	-0-	158	158	14 1	144 2		Y	-0-						-0-
11	T. A.	62	-0-	62	220	5 1	57 2		Y	-0-						-0-
12	T. A.	57	-0-	57	277	5 1	52 2		Y	-0-						-0-
01	352 X	75	-0-	-277	-0-	7 1	68 2		Y	-0-						-0-
02	75 X	75	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2		Y	-0-						-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #: 124		RRCID -> 208263		COMPL. DATE 08/06/2017		TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978								
09	3450 X	2845	-0-	-605	-0-	243 1	2602 2		Y	-0-						-0-
10	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	218 1	2282 2		Y	-0-						-0-
11	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	237 1	2522 2		Y	-0-						-0-
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	246 1	2610 2		Y	-0-						-0-
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	193 1	1855 2		Y	-0-						-0-
02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	197 1	2329 2		Y	-0-						-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	428	1	4578	2	Y	45	45	0	12
							50	9							
10		4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	431	1	4498	2	Y	47	45	0	14
							52	9							
11		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	393	1	4187	2	Y	36	36	0	14
							40	9							
12		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	364	1	3867	2	Y	42	42	0	14
							46	9							
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	436	1	4190	2	Y	43	43	0	14
							47	9							
*02		5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	414	1	4898	2	Y	41	40	0	15
							45	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938															
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228															
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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919															
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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661															
09		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	194	1	2075	2	Y	-0-			-0-
10		2232 X	835	-0-	-1397	-0-	73	1	762	2	Y	-0-			-0-
11		2160 X	1895	-0-	-265	-0-	163	1	1732	2	Y	-0-			-0-
12		2418 X	1283	-0-	-1135	-0-	110	1	1173	2	Y	-0-			-0-
01		2418 X	1624	-0-	-794	-0-	153	1	1471	2	Y	-0-			-0-
02		2128 X	2077	-0-	-51	-0-	162	1	1915	2	Y	-0-			-0-

 MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 137 RRCID -> 251761 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11043 - 12156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	439	1	4696	2	Y	106	106	0	28
						117	9							
10	5580 X	5322	-0-	-258	-0-	454	1	4745	2	Y	112	106	0	34
						123	9							
11	5400 X	5039	-0-	-361	-0-	425	1	4522	2	Y	84	85	0	33
						92	9							
12	5580 X	4774	-0-	-806	-0-	401	1	4265	2	Y	98	99	0	32
						108	9							
01	5580 X	4984	-0-	-596	-0-	459	1	4411	2	Y	104	102	0	34
						114	9							
*02	4900 X	4536	-0-	-364	-0-	346	1	4087	2	Y	94	93	0	35
						103	9							

 MCALLEN, A. A. WELL #: 138 RRCID -> 256535 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 12282 PERF.11392 - 12136

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-

 WOODS CHRISTIAN WELL #: 48 RRCID -> 257979 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11762 - 11770

09	6540 X	6349	-0-	-191	-0-	530	1	5667	2	Y	138	139	0	36
						152	9							
10	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	564	1	5896	2	Y	147	139	0	44
						162	9							
11	6360 X	6200	-0-	-160	-0-	522	1	5557	2	Y	110	111	0	43
						121	9							
12	6572 X	5896	-0-	-676	-0-	495	1	5259	2	Y	129	130	0	42
						142	9							
01	6572 X	6166	-0-	-406	-0-	567	1	5449	2	Y	136	134	0	44
						150	9							
*02	5936 X	5818	-0-	-118	-0-	443	1	5239	2	Y	124	122	0	46
						136	9							

 MCALLEN, A. A. WELL #: 139 RRCID -> 259292 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 13280 PERF.11890 - 13092

09	6060 X	6005	-0-	-55	-0-	492	1	5267	2	Y	224	225	0	59
						246	9							
10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	520	1	5435	2	Y	236	224	0	71
						260	9							
11	5970 X	5772	-0-	-198	-0-	479	1	5098	2	Y	177	179	0	69
						195	9							
12	6169 X	5726	-0-	-443	-0-	473	1	5024	2	Y	208	209	0	68
						229	9							
01	6169 X	5911	-0-	-258	-0-	535	1	5134	2	Y	220	216	0	72
						242	9							
*02	5572 X	5307	-0-	-265	-0-	397	1	4690	2	Y	200	197	0	75
						220	9							

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.//		58742 342		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 150		RRCID -> 268685		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11888		- 12720	
MCALLEN, A. A.															
09	360 N	335	-0-	-25	-0-		29	1	306	2	Y	-0-			-0-
10	372 N	341	-0-	-31	-0-		30	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-		27	1	283	2	Y	-0-			-0-
12	372 N	217	-0-	-155	-0-		19	1	198	2	Y	-0-			-0-
01	341 N	203	-0-	-138	-0-		19	1	184	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	222	-0-	-58	-0-		17	1	205	2	Y	-0-			-0-

WOODS CHRISTIAN		WELL #: 51		RRCID -> 274897		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 11754		PERF.10724		- 11432			
09	2910 X	2390	-0-	-520	-0-		204	1	2186	2	Y	-0-			-0-
10	2542 X	26	-0-	-2516	-0-		2	1	24	2	Y	-0-			-0-
11	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-		243	1	2584	2	Y	-0-			-0-
12	2573 N	1357	-0-	-1216	-0-		117	1	1240	2	Y	-0-			-0-
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-		139	1	1335	2	Y	-0-			-0-
02	2548 N	146	-0-	-2402	-0-		11	1	135	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.)		58742 635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #: 25		RRCID -> 116273		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 13210		PERF. 6648		- 7270	
GUERRA, A. E.															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #: 12		RRCID -> 164562		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11690		- 11710	
MCALLEN, A. A. "SLOT"															
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 22		RRCID -> 165269		COMPL. DATE 08/11/1997		TOTAL DEPTH 13117		PERF.11780		- 11918			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	2381	-0-	2381	2381		175	1	1858	2	Y	316	212	0	104
01	T. A.	3065	-0-	3065	5446		348	9							
							255	1	2446	2	Y	331	327	0	108
							364	9							
*02	T. A.	2420	-0-	2420	7866		163	1	1923	2	Y	304	299	0	113
							334	9							

BEAURLINE, A. W.		WELL #: 21		RRCID -> 167064		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 12440		PERF.11772		- 11874			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	23	RRCID ->	167447	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11764 - 11868
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	712	-0-	712	712	61	1	648	2	Y	3	2 0	1
01	T. A.	465	-0-	465	1177	43	1	418	2	Y	4	4 0	1
*02	T. A.	365	-0-	365	1542	28	1	334	2	Y	3	3 0	1

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	26	RRCID ->	167989	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11868 - 11966
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	19	-0-	19	19	2	1	17	2	Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	19	19				Y	-0-		-0-
02	T. A.	26	-0-	26	45	2	1	24	2	Y	-0-		-0-

BEAURLINE, A. W.				WELL #:	27	RRCID ->	168184	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11774 - 11876
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG-UV,SE-FB B)				WELL #:	2	RRCID ->	062459	COMPL. DATE	06/03/1975	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)				WELL #:	1	RRCID ->	218823	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	13554 - 13852
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		53

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y)		//CONT.//		58742 908	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748							
BEAURLINE		WELL #:		2	RRCID ->	225759	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	15355	PERF.13532 - 13640
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		18

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)				58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCALLEN, A. A.		WELL #:		21	RRCID ->	093691	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	13572	PERF.13017 - 0
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	16	12	-0-	-4	-0-	1 1	11 2	Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	2	-0-	2	2	2 2		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		24	RRCID ->	100064	COMPL. DATE	05/27/1982	TOTAL DEPTH	12923	PERF.12718 - 12773
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-

GUERRA, A. E.		WELL #:		58	RRCID ->	171956	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12540 - 12608
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-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		35	RRCID ->	182660	COMPL. DATE	12/30/1999	TOTAL DEPTH	13080	PERF. N/A
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MCALLEN, A. A.		WELL #:		36	RRCID ->	183968	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	13522	PERF.13293 - 13360
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	123					Y	-0-			-0-
10	152 X	29	-0-	-123	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

09	T. A.	281	-0-	281	1237	22	1	259	2	Y	-0-	7	1	3
10	1414 N	177	-0-	-1237	-0-	14	1	163	2	Y	-0-	3	1	-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	13	1	123	2	Y	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	Y	-0-			-0-
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	68	1	614	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y)		//CONT.//		58742 911	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BEAURLINE, A. W.		WELL #:		18	RRCID ->	162073	COMPL. DATE	02/21/1997	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12902	- 12932	
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.)				58742 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748									
GUERRA, E. E.		WELL #:		11	RRCID ->	164019	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	14600	PERF.12584	- 12670	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUERRA, E. E.		WELL #:		18	RRCID ->	294778	COMPL. DATE	05/02/2023	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13100	- 13139
09	3750 X	1902	-0-	-1848	-0-	31 1	1842	3	Y	26	55 1	63
						29 9						
10	2914 X	2556	-0-	-358	-0-	45 1	2478	3	Y	30		93
						33 9						
11	2430 X	2120	-0-	-310	-0-	124 1	1974	3	Y	20	57 1	56
						22 9						
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	139 1	2021	3	Y	18		74
						20 9						
01	2542 X	1940	-0-	-602	-0-	136 1	1759	3	Y	41		115
						45 9						
02	1988 N	1785	-0-	-203	-0-	132 1	1629	3	Y	22	56 1	81
						24 9						

E. E. GUERRA		WELL #:		21	RRCID ->	295345	COMPL. DATE	07/28/2023	TOTAL DEPTH	14600	PERF.13098	- 13180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
GUERRA, A. E.		WELL #:		36	RRCID ->	139434	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12292	- 12448
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

GUERRA, A. E.		WELL #:		39	RRCID ->	157337	COMPL. DATE	02/23/1996	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12190	- 12670
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

09	6510 X	6057	-0-	-453	-0-	330	1	5626	2	Y	92	66	1			133
						101	9									
10	6634 X	6052	-0-	-582	-0-	323	1	5597	2	Y	120	69	1			184
						132	9									
11	6420 X	5715	-0-	-705	-0-	258	1	5318	2	Y	126	96	1			214
						139	9									
12	6448 X	3549	-0-	-2899	-0-	185	1	3266	2	Y	89	67	1			236
						98	9									
01	6448 X	5825	-0-	-623	-0-	266	1	5391	2	Y	153	37	0	104	1	248
						168	9									
02	5656 X	5473	-0-	-183	-0-	243	1	5098	2	Y	120	109	1			259
						132	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	36	1	616	2	Y	1	59	1			36
						1	9									
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	29	1	495	2	Y	-0-	17	1			19
11	630 N	428	-0-	-202	-0-	20	1	408	2	Y	-0-	8	1			11
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	816	2	Y	-0-	3	1			8
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-	4	1			4
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-	1	1			3

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 290072 COMPL. DATE 11/02/2016 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12381 - 12697												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
09		5910 X	5533	-0-	-377	-0-	304	1	5184	2	Y	59
							45	9				
10		6107 X	5665	-0-	-442	-0-	307	1	5319	2	Y	63
							39	9				
11		5910 X	5491	-0-	-419	-0-	252	1	5199	2	Y	67
							40	9				
12		5921 X	5226	-0-	-695	-0-	279	1	4918	2	Y	72
							29	9				
01		5921 X	5141	-0-	-780	-0-	239	1	4854	2	Y	73
							48	9			32 1	
02		5152 X	4817	-0-	-335	-0-	218	1	4562	2	Y	75
							37	9				

MERIT ENERGY COMPANY 561136												
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	826	-0-	826	826	70	1	747	2	Y	3
							9	9				
01		T. A.	610	-0-	610	1436	57	1	544	2	Y	3
							9	9				
*02		T. A.	591	-0-	591	2027	45	1	537	2	Y	3
							9	9				

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MOCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 U		RRCID -> 011944		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		16 L		RRCID -> 011950		COMPL. DATE 01/12/2011		TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40		RRCID -> 037978		COMPL. DATE 02/01/1966		TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A					
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	105	-0-	-15	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-			-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-			-0-
*02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	149	2	Y	-0-			-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32AL		RRCID -> 039167		COMPL. DATE 02/01/1991		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

MOCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 L		RRCID -> 104285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760					
09	6930 X	6907	-0-	-23	-0-	-0-	232	1	6663	2	Y	11	11	1	3
							12	9							
10	7192 X	6917	-0-	-275	-0-	-0-	247	1	6659	2	Y	10	9	1	4
							11	9							
11	7080 X	6197	-0-	-883	-0-	-0-	229	1	5960	2	Y	7	8	1	3
							8	9							
12	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	-0-	278	1	7039	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
01	7316 X	7008	-0-	-308	-0-	-0-	236	1	6762	2	Y	9	9	1	3
							10	9							
*02	6440 X	6364	-0-	-76	-0-	-0-	136	1	6216	2	Y	11	11	1	3
							12	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		21		RRCID -> 136448		COMPL. DATE 11/21/1990		TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-				-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1021			Y	-0-				-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	137137	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	8495	PERF. 4180 - 4360
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	140072	COMPL. DATE	02/10/1991	TOTAL DEPTH	9125	PERF. 8702 - 8770
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	140976	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL DEPTH	8346	PERF. 7977 - 7993
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		24 L	RRCID ->	142899	COMPL. DATE	08/16/1992	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8563 - 8598
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/08/2024									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		25	RRCID ->	144743	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9673	PERF. 6290 - 6660
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	147682	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9384 - 9528
09	630 N	562	-0-	-68	-0-	19 1	543 2	Y	-0-	-0-	-0-
10	620 N	585	-0-	-35	-0-	21 1	564 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	600 N	362	-0-	-238	-0-	13 1	349 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	24 1	600 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	20 1	586 2	Y	-0-	-0-	-0-
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	11 1	494 2	Y	-0-	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	150485	COMPL. DATE	04/23/1994	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 9310 - 9493
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107				Y	-0-	-0-

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.// 58749 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151482		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 9454 - 9483				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	59	1	1683	2	Y	-0-		-0-
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	62	1	1668	2	Y	-0-		-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	61	1	1578	2	Y	-0-		-0-
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	69	1	1737	2	Y	-0-		-0-
01	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	55	1	1575	2	Y	-0-		-0-
*02	1540	N	1459	-0-	-81	-0-	31	1	1428	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 152207		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH		10100		PERF. 9636 - 9678		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #: 39		RRCID -> 152262		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH		11200		PERF. 9617 - 9901		
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	19	1	560	2	Y	-0-		-0-
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	20	1	539	2	Y	-0-		-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-		-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-		-0-
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	613	2	Y	-0-		-0-
*02	588	N	322	-0-	-266	-0-	7	1	315	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 152465		COMPL. DATE 10/14/1994		TOTAL DEPTH		10999		PERF. 9436 - 9463		
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	4	1	122	2	Y	-0-		-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	Y	-0-		-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	2	Y	-0-		-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	Y	-0-		-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-		-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 157553		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH		15322		PERF. 9317 - 9577		
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	14	1	390	2	Y	-0-		-0-
10	465	N	376	-0-	-89	-0-	13	1	363	2	Y	-0-		-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	17	1	454	2	Y	-0-		-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	19	1	480	2	Y	-0-		-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	2	Y	-0-		-0-
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	10	1	477	2	Y	-0-		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 26		RRCID -> 161059		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH		13300		PERF. 11848 - 11936		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #: 31		RRCID -> 162032		COMPL. DATE 02/19/2004		TOTAL DEPTH		8850		PERF. 7460 - 7900		
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	163701	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10430 - 10514		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	701	-0-	-169	-0-			24	1	677	2	Y	-0-	-0-
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-			22	1	606	2	Y	-0-	-0-
11	1230 N	386	-0-	-844	-0-			14	1	372	2	Y	-0-	-0-
12	713 N	605	-0-	-108	-0-			23	1	582	2	Y	-0-	-0-
01	620 N	326	-0-	-294	-0-			11	1	315	2	Y	-0-	-0-
*02	364 N	279	-0-	-85	-0-			6	1	273	2	Y	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	163912	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL DEPTH	10377	PERF.	9755 - 10238		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-			1	1	16	2	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-			11	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-			13	2			Y	-0-	-0-
*02	7 N	7	-0-	-0-	-0-			7	2			Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	164332	COMPL. DATE	05/21/1997	TOTAL DEPTH	10685	PERF.	11752 - 11766		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51	RRCID ->	166058	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11269		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	170019	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	14035	PERF.	N/A		
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-	

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		59	RRCID ->	170949	COMPL. DATE	05/08/1998	TOTAL DEPTH	12950	PERF.	12191 - 12207		
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-	

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		63	RRCID ->	171841	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	11016	-	11058
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
09		1920 N	651	-0-	-1269	-0-	21 1	616 2	Y	13	12 1			3
							14 9							
10		775 N	648	-0-	-127	-0-	23 1	611 2	Y	13	11 1			5
							14 9							
11		658 N	658	-0-	-0-	-0-	24 1	625 2	Y	8	9 1			4
							9 9							
12		736 N	736	-0-	-0-	-0-	28 1	696 2	Y	11	11 1			4
							12 9							
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-	28 1	797 2	Y	10	11 1			3
							11 9							
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	18 1	842 2	Y	14	13 1			4
							15 9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		66	RRCID ->	173400	COMPL. DATE	05/07/1999	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9998	-	10326
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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47 U	RRCID ->	173861	COMPL. DATE	04/01/1999	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	9918	-	10293
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		64	RRCID ->	174117	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9988	-	10357
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		35 L	RRCID ->	174886	COMPL. DATE	07/17/1999	TOTAL DEPTH	11402	PERF.	10912	-	11260
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BALES GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	176243	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8866	-	8913
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319													
M	O	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

09		2220 N	1899	-0-	-321	-0-	64 1	1835 2	Y	-0-			-0-
10		2356 N	1825	-0-	-531	-0-	65 1	1760 2	Y	-0-			-0-
11		2340 N	1579	-0-	-761	-0-	58 1	1521 2	Y	-0-			-0-
12		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	80 1	2025 2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	61 1	1754 2	Y	-0-			-0-
*02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	42 1	1913 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338													
09		13669 X	13669	-0-	-0-	-0-	458 1	13141 2	Y	64	67 1		17
							70 9						
10		13919 X	13597	-0-	-322	-0-	483 1	13045 2	Y	63	56 1		24
							69 9						
11		13470 X	10421	-0-	-3049	-0-	384 1	9991 2	Y	42	46 1		20
							46 9						
12		13919 X	11759	-0-	-2160	-0-	445 1	11252 2	Y	56	56 1		20
							62 9						
01		13919 X	11269	-0-	-2650	-0-	378 1	10832 2	Y	54	56 1		18
							59 9						
*02		12572 X	10895	-0-	-1677	-0-	232 1	10585 2	Y	71	69 1		20
							78 9						

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250													
09		870 N	853	-0-	-17	-0-	29 1	824 2	Y	-0-			-0-
10		866 N	866	-0-	-0-	-0-	31 1	835 2	Y	-0-			-0-
11		810 N	677	-0-	-133	-0-	25 1	652 2	Y	-0-			-0-
12		868 N	860	-0-	-8	-0-	33 1	827 2	Y	-0-			-0-
01		868 N	644	-0-	-224	-0-	22 1	622 2	Y	-0-			-0-
*02		644 N	306	-0-	-338	-0-	7 1	299 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11241 - 11737													
09		150 X	53	-0-	-97	-0-	2 1	51 2	Y	-0-			-0-
10		93 X	62	-0-	-31	-0-	2 1	60 2	Y	-0-			-0-
11		106 X	106	-0-	-0-	-0-	4 1	102 2	Y	-0-			-0-
12		121 X	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-			-0-
01		117 X	117	-0-	-0-	-0-	4 1	113 2	Y	-0-			-0-
*02		167 X	167	-0-	-0-	-0-	4 1	163 2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 12132 PERF. 8638 - 8840													
09		47790 X	43034	-0-	-4756	-0-	1422 1	40858 2	Y	685	719 1		184
							754 9						
10		43586 X	42303	-0-	-1283	-0-	1485 1	40078 2	Y	673	601 1		256
							740 9						
11		44040 X	20658	-0-	-23382	-0-	746 1	19427 2	Y	441	486 1		211
							485 9						
12		45508 X	32672	-0-	-12836	-0-	1218 1	30788 2	Y	605	601 1		215
							666 9						
01		45508 X	36909	-0-	-8599	-0-	1222 1	35065 2	Y	565	593 1		187
							622 9						
*02		40152 X	36687	-0-	-3465	-0-	770 1	35089 2	Y	753	731 1		209
							828 9						

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		41U	RRCID ->	189379	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6980 - 6990			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		32ST	RRCID ->	189505	COMPL. DATE	10/02/2000	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12366 - 12640			
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-

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		76	RRCID ->	189683	COMPL. DATE	11/09/2001	TOTAL DEPTH	14320	PERF.	10251 - 10259			
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	18	1	518	2	Y	-0-				-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	2	Y	-0-				-0-
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	19	1	496	2	Y	-0-				-0-
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	546	2	Y	-0-				-0-
01	589 N	502	-0-	-87	-0-	17	1	485	2	Y	-0-				-0-
*02	476 N	424	-0-	-52	-0-	9	1	415	2	Y	-0-				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		38	RRCID ->	189687	COMPL. DATE	05/24/2002	TOTAL DEPTH	11362	PERF.	11006 - 11312			
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		40	RRCID ->	189831	COMPL. DATE	10/25/2016	TOTAL DEPTH	12931	PERF.	11890 - 11910			
09	15142 X	15142	-0-	-0-	-0-	500	1	14349	2	Y	266	253	1		217
						293	9								
10	15040 X	15040	-0-	-0-	-0-	525	1	14163	2	Y	320	392	1		145
						352	9								
11	14520 X	9085	-0-	-5435	-0-	324	1	8449	2	Y	284	256	1		173
						312	9								
12	15655 X	12525	-0-	-3130	-0-	464	1	11742	2	Y	290	253	1		210
						319	9								
01	15655 X	12032	-0-	-3623	-0-	394	1	11290	2	Y	316	367	1		159
						348	9								
*02	14140 X	10762	-0-	-3378	-0-	230	1	10473	2	Y	54	201	1		12
						59	9								

MCCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		74	RRCID ->	190613	COMPL. DATE	05/15/2002	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	9181 - 9215			
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		87	RRCID ->	197323	COMPL. DATE	09/21/2023	TOTAL DEPTH	12017	PERF.10440	- 10466
M	O	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	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		30	RRCID ->	199682	COMPL. DATE	11/24/2023	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9040	- 9194
09	1380	N	1166	-0-	-214	-0-	39	1	1127	2	Y	-0-
10	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	65	1	1746	2	Y	-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	51	1	1337	2	Y	-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	55	1	1386	2	Y	-0-
01	1798	N	1421	-0-	-377	-0-	48	1	1373	2	Y	-0-
*02	1288	N	1216	-0-	-72	-0-	26	1	1190	2	Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		90	RRCID ->	200117	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11290	- 11310
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		88ST	RRCID ->	202132	COMPL. DATE	09/12/2017	TOTAL DEPTH	13010	PERF. 9084	- 9122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		61	RRCID ->	202258	COMPL. DATE	04/12/2001	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10173	- 10564
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		44	RRCID ->	204247	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL DEPTH	14154	PERF.10869	- 11650
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	45
							50	9				47
10	1767	X	1597	-0-	-170	-0-	55	1	1494	2	Y	44
							48	9				39
11	1710	X	1370	-0-	-340	-0-	49	1	1289	2	Y	29
							32	9				32
12	1767	X	1610	-0-	-157	-0-	60	1	1507	2	Y	39
							43	9				39
01	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	51	1	1457	2	Y	37
							41	9				39
*02	1484	X	1437	-0-	-47	-0-	30	1	1352	2	Y	50
							55	9				48

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A														
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-		
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064														
09	3180 X	3049	-0-	-131	-0-	100	1	2884	2	Y	59	56	1	48
						65	9							
10	3286 X	3128	-0-	-158	-0-	109	1	2941	2	Y	71	87	1	32
						78	9							
11	3210 X	2655	-0-	-555	-0-	96	1	2490	2	Y	63	57	1	38
						69	9							
12	3317 X	2806	-0-	-511	-0-	104	1	2630	2	Y	65	56	1	47
						72	9							
01	3317 X	1425	-0-	-1892	-0-	45	1	1304	2	Y	69	81	1	35
						76	9							
*02	35830 X	35830	-0-	-0-	-0-	733	1	33417	2	Y	1527	1231	1	331
						1680	9							
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148														
09	600 N	547	-0-	-53	-0-	18	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	589 N	525	-0-	-64	-0-	19	1	506	2	Y	-0-			-0-
11	570 N	466	-0-	-104	-0-	17	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	24	1	596	2	Y	-0-			-0-
01	527 N	514	-0-	-13	-0-	17	1	497	2	Y	-0-			-0-
*02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	Y	-0-			-0-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914														
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-
MCCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A														
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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136												
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	214024	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	13674	PERF.	N/A				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
BALES 9400' SAND UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214171	COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9125	PERF.	8080 - 8094				
09	450 N	441	-0-	-9	-0-	15	1	426	2	Y	-0-	-0-				
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	441	2	Y	-0-	-0-				
11	450 N	357	-0-	-93	-0-	13	1	344	2	Y	-0-	-0-				
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	22	1	557	2	Y	-0-	-0-				
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	2	Y	-0-	-0-				
*02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	2	Y	-0-	-0-				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		89	RRCID ->	221845	COMPL. DATE	08/04/2006	TOTAL DEPTH	12176	PERF.	10320 - 10416				
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-				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		101	RRCID ->	222894	COMPL. DATE	01/02/2007	TOTAL DEPTH	14812	PERF.	13162 - 13321				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	503					Y	-0-	-0-				
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		29	RRCID ->	223511	COMPL. DATE	07/30/2017	TOTAL DEPTH	14080	PERF.	10934 - 10945				
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-				
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		51ST	RRCID ->	229289	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	11156 - 11172				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-	-0-				
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		50	RRCID ->	235128	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	12292 - 12482				
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-				

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		84ST	RRCID ->	235324	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10295	- 10384			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		28ST	RRCID ->	235966	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10685	PERF.10466	- 10486			
09	4260 X	456	-0-	-3804	-0-	-0-	15	1	441	2	Y	-0-			-0-
10	558 X	423	-0-	-135	-0-	-0-	15	1	408	2	Y	-0-			-0-
11	540 X	189	-0-	-351	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-			-0-
12	496 X	113	-0-	-383	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
01	496 X	90	-0-	-406	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-			-0-
*02	420 X	77	-0-	-343	-0-	-0-	2	1	75	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		52	RRCID ->	241947	COMPL. DATE	02/28/2019	TOTAL DEPTH	15268	PERF.11447	- 11822			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	163					Y	-0-			-0-
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		103	RRCID ->	244843	COMPL. DATE	07/07/2015	TOTAL DEPTH	11293	PERF.10394	- 10514			
09	10950 X	10921	-0-	-29	-0-	-0-	364	1	10444	2	Y	103	108	1	28
							113	9							
10	11439 X	10824	-0-	-615	-0-	-0-	383	1	10329	2	Y	102	91	1	39
							112	9							
11	11070 X	8951	-0-	-2119	-0-	-0-	328	1	8550	2	Y	66	73	1	32
							73	9							
12	11439 X	11309	-0-	-130	-0-	-0-	427	1	10783	2	Y	90	90	1	32
							99	9							
01	11408 X	9851	-0-	-1557	-0-	-0-	329	1	9428	2	Y	85	89	1	28
							94	9							
*02	10192 X	9911	-0-	-281	-0-	-0-	210	1	9576	2	Y	114	110	1	32
							125	9							
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		104	RRCID ->	247958	COMPL. DATE	04/25/2023	TOTAL DEPTH	13928	PERF.12261	- 12281			
09	2820 X	2151	-0-	-669	-0-	-0-	72	1	2079	2	Y	-0-			-0-
10	2914 X	1371	-0-	-1543	-0-	-0-	49	1	1322	2	Y	-0-			-0-
11	3360 X	1812	-0-	-1548	-0-	-0-	67	1	1745	2	Y	-0-			-0-
12	3472 X	2174	-0-	-1298	-0-	-0-	83	1	2091	2	Y	-0-			-0-
01	3472 X	1953	-0-	-1519	-0-	-0-	66	1	1887	2	Y	-0-			-0-
*02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2583	2	Y	-0-			-0-
PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		55	RRCID ->	247968	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14744	- 14750			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		81	RRCID ->	248323	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15331	PERF.	11352 - 11397			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5790 X	617	-0-	-5173	-0-		21	1	596	2	Y	-0-			-0-
10	6634 X	5264	-0-	-1370	-0-		188	1	5076	2	Y	-0-			-0-
11	6420 X	1910	-0-	-4510	-0-		71	1	1839	2	Y	-0-			-0-
12	6634 X	1612	-0-	-5022	-0-		61	1	1551	2	Y	-0-			-0-
01	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-		200	1	5727	2	Y	-0-			-0-
*02	4786 X	4786	-0-	-0-	-0-		103	1	4683	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		42	RRCID ->	248850	COMPL. DATE	06/08/2019	TOTAL DEPTH	12741	PERF.	8549 - 8563			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2					Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		56	RRCID ->	251757	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	14391	PERF.	13955 - 13967			
09	9450 X	9071	-0-	-379	-0-		305	1	8766	2	Y	-0-			-0-
10	9765 X	8899	-0-	-866	-0-		318	1	8581	2	Y	-0-			-0-
11	9450 X	7212	-0-	-2238	-0-		267	1	6945	2	Y	-0-			-0-
12	9362 X	8421	-0-	-941	-0-		320	1	8101	2	Y	-0-			-0-
01	9362 X	8235	-0-	-1127	-0-		277	1	7958	2	Y	-0-			-0-
*02	8456 X	7790	-0-	-666	-0-		167	1	7623	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	255899	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	13253 - 13506			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		57	RRCID ->	257975	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	10674	PERF.	9744 - 9764			
09	690 N	665	-0-	-25	-0-		22	1	643	2	Y	-0-			-0-
10	651 N	603	-0-	-48	-0-		22	1	581	2	Y	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-		23	1	591	2	Y	-0-			-0-
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-		28	1	703	2	Y	-0-			-0-
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-		22	1	632	2	Y	-0-			-0-
*02	591 N	591	-0-	-0-	-0-		13	1	578	2	Y	-0-			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		58	RRCID ->	257976	COMPL. DATE	02/22/2016	TOTAL DEPTH	10129	PERF.	9562 - 9572			
09	2790 X	2620	-0-	-170	-0-		88	1	2532	2	Y	-0-			-0-
10	2883 X	2710	-0-	-173	-0-		97	1	2613	2	Y	-0-			-0-
11	2790 X	2333	-0-	-457	-0-		86	1	2247	2	Y	-0-			-0-
12	2852 X	2785	-0-	-67	-0-		106	1	2679	2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2618	-0-	-172	-0-		88	1	2530	2	Y	-0-			-0-
*02	2436 X	2363	-0-	-73	-0-		51	1	2312	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		102	RRCID ->	259318	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	13459	PERF.	11000 - 13322			
09	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-		179	1	5137	2	Y	-0-			-0-
10	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-		183	1	4950	2	Y	-0-			-0-
11	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-		169	1	4405	2	Y	-0-			-0-
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-		202	1	5103	2	Y	-0-			-0-
01	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-		164	1	4711	2	Y	-0-			-0-
*02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-		91	1	4147	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED)		//CONT.//		58749 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		62	RRCID ->	259321	COMPL. DATE	08/24/2021	TOTAL DEPTH	9511	PERF.	9693 - 9756			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		34ST	RRCID ->	259373	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9881 - 9886
09	1170 N	1096	-0-	-74	-0-	37	1	1059	2	Y	-0-	-0-
10	1178 N	1101	-0-	-77	-0-	39	1	1062	2	Y	-0-	-0-
11	1110 N	1033	-0-	-77	-0-	38	1	995	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1117	-0-	-30	-0-	43	1	1074	2	Y	-0-	-0-
01	1116 N	963	-0-	-153	-0-	32	1	931	2	Y	-0-	-0-
*02	952 N	821	-0-	-131	-0-	18	1	803	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	259890	COMPL. DATE	11/03/2010	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	N/A
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		45ST	RRCID ->	260417	COMPL. DATE	07/28/2022	TOTAL DEPTH	15645	PERF.	10578 - 14562
09	506 N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-	-0-
10	744 N	449	-0-	-295	-0-	16	1	433	2	N	-0-	-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	20	1	513	2	N	-0-	-0-
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	17	1	428	2	N	-0-	-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	11	1	323	2	N	-0-	-0-
*02	504 N	411	-0-	-93	-0-	9	1	402	2	N	-0-	-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT		WELL #:		75	RRCID ->	260535	COMPL. DATE	01/30/2019	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8174 - 8218
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:		33ST	RRCID ->	262312	COMPL. DATE	07/31/2011	TOTAL DEPTH	12860	PERF.	9456 - 9473
09	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	147	1	4218	2	Y	39	37 1 32
						43	9					
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	157	1	4230	2	Y	47	58 1 21
						52	9					
11	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	127	1	3318	2	Y	42	38 1 25
						46	9					
12	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	164	1	4146	2	Y	43	37 1 31
						47	9					
01	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	139	1	3994	2	Y	46	54 1 23
						51	9					
*02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	80	1	3624	2	Y	9	30 1 2
						10	9					

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	51ST	RRCID ->	267004	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	12497	PERF.	9495 -	9515
09	2130 N	1679	-0-	-451	-0-	56	1	1623	2	Y	-0-	-0-
10	2077 N	1594	-0-	-483	-0-	57	1	1537	2	Y	-0-	-0-
11	1950 N	1600	-0-	-350	-0-	59	1	1541	2	Y	-0-	-0-
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	74	1	1875	2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	52	1	1506	2	Y	-0-	-0-
*02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	38	1	1728	2	Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	27	RRCID ->	267005	COMPL. DATE	02/21/2012	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	9475 -	9490
09	1710 N	1655	-0-	-55	-0-	55	1	1583	2	Y	15	14 1
						17	9					12
10	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	59	1	1587	2	Y	17	21 1
						19	9					8
11	1680 N	1438	-0-	-242	-0-	53	1	1368	2	Y	15	14 1
						17	9					9
12	1705 N	1365	-0-	-340	-0-	51	1	1296	2	Y	16	14 1
						18	9					11
01	1674 N	1260	-0-	-414	-0-	42	1	1199	2	Y	17	20 1
						19	9					8
*02	2800 N	3053	-0-	253	253	65	1	2984	2	Y	4	11 1
						4	9					1

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	54	RRCID ->	268909	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	12573	PERF.	10138 -	10164
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	59	RRCID ->	269063	COMPL. DATE	11/12/2012	TOTAL DEPTH	9921	PERF.	9559 -	9579
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-

PHARR FIELDWIDE UNIT		WELL #:	53	RRCID ->	270146	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	10603	PERF.	8730 -	8960
09	1170 N	1098	-0-	-72	-0-	37	1	1061	2	Y	-0-	-0-
10	1209 N	1076	-0-	-133	-0-	38	1	1038	2	Y	-0-	-0-
11	1140 N	782	-0-	-358	-0-	29	1	753	2	Y	-0-	-0-
12	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	42	1	1067	2	Y	-0-	-0-
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	41	1	1169	2	Y	-0-	-0-
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	27	1	1227	2	Y	-0-	-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
WHITESANDS OPERATING, L.L.C. 919650													
SHOEMAKE, E. C., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 011962 COMPL. DATE 07/06/1959 TOTAL DEPTH 10191 PERF. N/A													

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO													
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC 567496													
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 10310													

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-		46
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231													

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		123
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	123 7	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379													

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670													

09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	56 7	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206													

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		74

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		//CONT.//		567496								
DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	188865	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11490	PERF.10717 - 10776	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60

GRANT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	189390	COMPL. DATE	05/25/2002	TOTAL DEPTH	11482	PERF.11334 - 11360	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		60
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-	60 7	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1060			Y	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRANT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	194381	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	13733	PERF.11302 - 11370	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		1
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-	1 7	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-

GRANT		WELL #:		2B	RRCID ->	195215	COMPL. DATE	10/12/2019	TOTAL DEPTH	12785	PERF.11442 - 11494	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		33

GRANT "A"		WELL #:		4	RRCID ->	216772	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	12623	PERF.11704 - 11784	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRANT "A"		WELL #:		7	RRCID ->	219630	COMPL. DATE	11/15/2009	TOTAL DEPTH	10907	PERF.10434 - 10444	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-	33 7	-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	37			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GRANT "A"		WELL #:		10	RRCID ->	220144	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11310 - 11368	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO				
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		//CONT.//		567496								
GRANT "A"		WELL #:		9	RRCID ->	224143	COMPL. DATE	09/23/2006	TOTAL DEPTH	11189	PERF.11154 - 11208	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-		184
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-		184
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-	184 7	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1167				Y	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	224982	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.10182 - 10197	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		25
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		25

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	226387	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10846 - 10866	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-		63
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-		63
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-	63 7	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1887				Y	-0-		-0-

DAVIS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	226389	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11860	PERF. 9756 - 9766	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	224				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	224				Y	-0-		-0-

GIBSON & SIEN "D" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	231272	COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	13611	PERF.11135 - 11215	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	59				N	-0-		52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	59				N	NO RPT		52

GIBSON & SIEN		WELL #:		5	RRCID ->	233418	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	11894	PERF.11734 - 12582	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

GRANT "A"		WELL #:		14	RRCID ->	233992	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13214	PERF.11796 - 11856	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		42
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		42

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.)		//CONT.//		58862 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
MILLENNIUM EXPLORATION CO. LLC		//CONT.//		567496											
GIBSON & SIEN		WELL #:		7	RRCID ->	237048	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	12590	PERF.11268 - 11318				
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	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	335				Y	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	335				Y	-0-				-0-

FLINN, ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267429	COMPL. DATE	02/24/2012	TOTAL DEPTH	11329	PERF.10710 - 10755				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	-0-				48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	343				N	-0-				48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	343				N	NO RPT				48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	343				N	NO RPT				48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	343				N	NO RPT				48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	343				N	NO RPT				48

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2)		WELL #:		1	RRCID ->	127818	COMPL. DATE	04/06/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13612 - 13766				
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				166
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				166

PLUGGED AND ABANDONED				02/17/2023											

MCCOOK, S. (5330)		WELL #:		1	RRCID ->	176065	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	3806	PERF. 1640 - 2070				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

COOK, FAYE		WELL #:		2	RRCID ->	186304	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	3526	PERF. 3318 - 3368				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		3	RRCID ->	245720	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 3046 - 3160				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MCCOOK, S. (5330)		//CONT.//		59079 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
SHERWOOD, M.		WELL #:		1	RRCID -> 174616	COMPL. DATE 06/26/1999	TOTAL DEPTH 15125	PERF. 5290	- 5298
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BOREN GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 222852	COMPL. DATE 07/22/2006	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5314	- 5319
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COASTAL FEE 75		WELL #:		3D	RRCID -> 223746	COMPL. DATE 01/17/2008	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 5811	- 6182
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CASTILLO DEEP GU		WELL #:		3	RRCID -> 280527	COMPL. DATE 07/31/2008	TOTAL DEPTH 14470	PERF. 5973	- 6003
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C.		WELL #:		803790	RRCID -> 186037	COMPL. DATE 09/14/2001	TOTAL DEPTH 3908	PERF. 2908	- 2921
FEE SWD				1					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FEE SWD		WELL #:		2	RRCID -> 191831	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6501	PERF. 5490	- 5840
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	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-

OIL AND GAS DIVISION

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) MERIT ENERGY COMPANY JOHNSON, C.G.			59083 525 561136	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
			WELL #: 1	RRCID -> 129983	COMPL. DATE 01/01/2023	TOTAL DEPTH 16500	PERF.15136 - 15378				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	3840 X	3018	-0-	-822	-0-	177 1 20 9	2821 2	Y	18	17 0	4
10	3565 X	3327	-0-	-238	-0-	175 1 20 9	3132 2	Y	18	18 0	4
11	3450 X	3255	-0-	-195	-0-	171 1 23 9	3061 2	Y	21	20 0	5
12	3565 X	2946	-0-	-619	-0-	159 1 23 9	2764 2	Y	21	21 0	5
01	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	176 1 23 9	2933 2	Y	21	22 0	4
02	3052 X	2727	-0-	-325	-0-	151 1 18 9	2558 2	Y	16	16 0	4

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 136264	COMPL. DATE 05/07/1992	TOTAL DEPTH 15960	PERF.14236 - 15469				
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-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 141357	COMPL. DATE 08/03/1992	TOTAL DEPTH 16262	PERF.14155 - 15298				
09	3210 X	2640	-0-	-570	-0-	155 1 10 9	2475 2	Y	9	9 0	2
10	3317 X	3207	-0-	-110	-0-	169 1 11 9	3027 2	Y	10	10 0	2
11	3210 X	2893	-0-	-317	-0-	152 1 12 9	2729 2	Y	11	10 0	3
12	3255 X	2829	-0-	-426	-0-	153 1 12 9	2664 2	Y	11	11 0	3
01	3193 X	2820	-0-	-373	-0-	159 1 12 9	2649 2	Y	11	12 0	2
02	2884 X	2590	-0-	-294	-0-	144 1 9 9	2437 2	Y	8	8 0	2

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 143705	COMPL. DATE 11/04/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.14394 - 15289				
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	94 1 24 9	1504 2	Y	22	21 0	5
10	1333 N	1071	-0-	-262	-0-	55 1 23 9	993 2	Y	21	21 0	5
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	74 1 24 9	1324 2	Y	22	22 0	5
12	1674 N	1003	-0-	-671	-0-	53 1 24 9	926 2	Y	22	22 0	5
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	72 1 25 9	1204 2	Y	23	24 0	4
02	1316 N	1171	-0-	-145	-0-	64 1 21 9	1086 2	Y	19	18 0	5

JOHNSON, C. G. GAS UNIT			WELL #: 4	RRCID -> 144757	COMPL. DATE 03/02/1993	TOTAL DEPTH 15433	PERF.14106 - 15090				
09	4470 X	3980	-0-	-490	-0-	235 1	3745 2	Y	-0-		-0-
10	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	281 1	5039 2	Y	-0-		-0-
11	4470 X	4113	-0-	-357	-0-	217 1	3896 2	Y	-0-		-0-
12	4619 X	607	-0-	-4012	-0-	33 1	574 2	Y	-0-		-0-
01	4619 X	756	-0-	-3863	-0-	43 1	713 2	Y	-0-		-0-
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	292 1	4947 2	Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

M O	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	EOM BALANCE
09	6570 X	5413	-0-	-1157	-0-	319 1	5094 2	Y	-0-		-0-
10	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	360 1	6437 2	Y	-0-		-0-
11	6570 X	5740	-0-	-830	-0-	303 1	5437 2	Y	-0-		-0-
12	6789 X	5621	-0-	-1168	-0-	306 1	5315 2	Y	-0-		-0-
01	6789 X	6302	-0-	-487	-0-	358 1	5944 2	Y	-0-		-0-
02	6132 X	5874	-0-	-258	-0-	327 1	5547 2	Y	-0-		-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC 101557
 JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

M O	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	EOM BALANCE
09	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229 2		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-		-0-
*11	240 N	239	-0-	-1	-0-	239 2		N	-0-		-0-
*12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 2		N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 JOHNSON, F. I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	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	EOM BALANCE
09	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	480 1	8358 2	N	65		170
10	10008 X	10008	-0-	-0-	-0-	524 1	9432 2	N	47	189 1	28
11	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	441 1	7597 2	N	-0-		28
12	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	534 1	9519 2	N	140		168
01	8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	456 1	7844 2	N	95		263
02	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	391 1	6777 2	N	6	181 1	88

JOHNSON, F. I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	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	EOM BALANCE
09	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	193 1	3361 2	N	247	187 1	207
10	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	521 1	9384 2	N	136	186 1	157
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	183 1	3151 2	N	83		240
12	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	424 1	7561 2	N	210	188 1	262
01	10314 X	10314	-0-	-0-	-0-	559 1	9610 2	N	132	186 1	208
02	8719 X	8719	-0-	-0-	-0-	469 1	8123 2	N	115	185 1	138

JOHNSON, F. I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	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	EOM BALANCE
09	3000 N	7323	-0-	4323	4323	398 1	6925 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	8131	-0-	5031	9354	428 1	7703 2	Y	-0-		-0-
11	3000 N	6102	-0-	3102	12456	335 1	5767 2	Y	-0-		-0-
12	20417 X	7961	-0-	-12456	-0-	423 1	7538 2	Y	-0-		-0-
01	8122 X	6952	-0-	-1170	-0-	382 1	6570 2	Y	-0-		-0-
02	7336 X	3418	-0-	-3918	-0-	182 1	3158 2	Y	71		71

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// //CONT.//		59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) HILCORP ENERGY COMPANY JOHNSON, F.I.		//CONT.// //CONT.//		59083 700 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
		WELL #: 75		RRCID -> 211504	COMPL. DATE 05/17/2005	TOTAL DEPTH 17400	PERF.15816 - 17174						
09	13500 X	12691	-0-	-809	-0-	678	1	11816	2	Y	179	115 1	289
10	14756 X	14032	-0-	-724	-0-	197	9	726	1	Y	209	222 1	276
11	14280 X	10114	-0-	-4166	-0-	230	9	546	1	Y	143	233 1	186
12	15004 X	13064	-0-	-1940	-0-	157	9	685	1	Y	160	115 1	231
01	14136 X	12428	-0-	-1708	-0-	176	9	673	1	Y	160	115 1	276
02	12684 X	9307	-0-	-3377	-0-	501	1	176	9	Y	122	231 1	167
						134	9						
JOHNSON, F.I.		WELL #: 77		RRCID -> 215490	COMPL. DATE 10/02/2005	TOTAL DEPTH 17373	PERF.16230 - 16340						
09	18999 X	18999	-0-	-0-	-0-	1025	1	17856	2	Y	107	69 1	173
10	20708 X	19271	-0-	-1437	-0-	118	9	1007	1	Y	126	133 1	166
11	20040 X	15642	-0-	-4398	-0-	139	9	853	1	Y	86	140 1	112
12	20460 X	19629	-0-	-831	-0-	95	9	1038	1	Y	96	69 1	139
01	20460 X	19237	-0-	-1223	-0-	106	9	1051	1	Y	96	69 1	166
02	17724 X	16945	-0-	-779	-0-	106	9	921	1	Y	72	138 1	100
						79	9						
JOHNSON, F.I.		WELL #: 79		RRCID -> 224688	COMPL. DATE 01/18/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16080 - 16190						
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	2	Y	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	211	2	Y	-0-		-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	36	1	618	2	Y	-0-		-0-
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	65	1	1155	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	192	-0-	-25	-0-	11	1	181	2	Y	-0-		-0-
02	616 N	17	-0-	-599	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		-0-
JOHNSON, F.I.		WELL #: 78		RRCID -> 226859	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 16829	PERF.14680 - 15212						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, C. G.		WELL #: 1		RRCID -> 238098	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 17406	PERF.16380 - 16500						
09	2790 N	2706	-0-	-84	-0-	147	1	2559	2	N	-0-		103
10	2883 N	2623	-0-	-260	-0-	138	1	2485	2	N	-0-		103
11	2640 N	2092	-0-	-548	-0-	115	1	1977	2	N	-0-		103
12	2790 N	2601	-0-	-189	-0-	138	1	2463	2	N	-0-		103
01	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	147	1	2528	2	N	-0-		103
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	129	1	2228	2	N	-0-		103

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//	59083 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY			561136								
WINDING BROOK CORPORATION			WELL #: 1	RRCID -> 182218	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 16308	PERF.15798	-		15909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		188 N	188	-0-	-0-	27 1	161 2	N	-0-		115
10		248 N	161	-0-	-87	27 1	134 2	N	-0-		115
11		360 N	219	-0-	-141	37 1	182 2	N	-0-		115
12		249 N	249	-0-	-0-	31 1	218 2	N	-0-		115
01		338 N	338	-0-	-0-	51 1	287 2	N	-0-		115
02		683 N	683	-0-	-0-	93 1	590 2	N	-0-		115

WINDING BROOK CORPORATION			WELL #: 3	RRCID -> 186049	COMPL. DATE 08/05/2001	TOTAL DEPTH 16770	PERF. N/A				
09		3180 X	2347	-0-	-833	337 1	2010 2	Y	-0-	59 1	39
10		3286 X	2070	-0-	-1216	353 1	1717 2	Y	-0-		39
11		3180 X	359	-0-	-2821	60 1	298 2	Y	1		40
						1 9					
12		3273 X	3273	-0-	-0-	408 1	2865 2	Y	-0-		40
01		2526 X	2526	-0-	-0-	380 1	2146 2	Y	-0-		40
02		2429 X	2429	-0-	-0-	330 1	2099 2	Y	-0-		40

JOHNSON, F. I. 'A'			WELL #: 1	RRCID -> 197101	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 16050	PERF.15345	-		15602	
09		1050 N	872	-0-	-178	118 1	706 2	N	44	177 1	42
						48 9					
10		1085 N	479	-0-	-606	81 1	392 2	N	5		47
						6 9					
11		780 N	774	-0-	-6	130 1	644 2	N	-0-		47
12		899 N	827	-0-	-72	102 1	719 2	N	5		52
						6 9					
01		706 N	706	-0-	-0-	106 1	600 2	N	-0-		52
02		728 N	654	-0-	-74	89 1	565 2	N	-0-		52

WINDING BROOK CORPORATION			WELL #: 4	RRCID -> 199672	COMPL. DATE 01/25/2004	TOTAL DEPTH 16100	PERF.14606	-		15301	
09		180 N	118	-0-	-62	17 1	101 2	Y	-0-	27 1	17
10		186 N	111	-0-	-75	19 1	92 2	Y	-0-		17
11		1920 N	1920	-0-	-0-	323 1	1597 2	Y	-0-		17
12		3100 N	4109	-0-	1009	512 1	3597 2	Y	-0-		17
01		3100 N	3223	-0-	123	1132	485 1	2738 2	Y	-0-	17
02		2800 N	2618	-0-	-182	950	356 1	2262 2	Y	-0-	17

WINDING BROOK CORPORATION			WELL #: 5	RRCID -> 202003	COMPL. DATE 04/11/2004	TOTAL DEPTH 17137	PERF.14696	-		16580	
09		900 N	880	-0-	-20	124 1	741 2	N	14	176 1	38
						15 9					
10		961 N	939	-0-	-22	159 1	772 2	N	7		45
						8 9					
11		888 N	888	-0-	-0-	147 1	724 2	N	15		60
						17 9					
12		899 N	845	-0-	-54	105 1	738 2	N	2		62
						2 9					
01		930 N	837	-0-	-93	125 1	706 2	N	5		67
						6 9					
02		840 N	694	-0-	-146	94 1	598 2	N	2		69
						2 9					

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP)		//CONT.//		59083 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
WINDING BROOK CORPORATION		WELL #:		6	RRCID ->	207564	COMPL. DATE	08/15/2005	TOTAL DEPTH	16200	PERF.15038 - 15772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3570 X	2839	-0-	-731	-0-	388 1	2317 2	N	122	95 1		138
						134 9						
10	3689 X	2111	-0-	-1578	-0-	360 1	1751 2	N	-0-			138
11	3570 X	1222	-0-	-2348	-0-	206 1	1016 2	N	-0-			138
12	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	339 1	2379 2	N	-0-			138
01	2945 X	1052	-0-	-1893	-0-	158 1	894 2	N	-0-			138
02	2660 X	1237	-0-	-1423	-0-	168 1	1068 2	N	1			139
						1 9						

VERTREES, CHARLES D.		WELL #:		1	RRCID ->	232737	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	17540	PERF.17264 - 17428	
09	6780 X	6141	-0-	-639	-0-	6141 2		N	-0-			-0-
10	6665 X	6308	-0-	-357	-0-	6308 2		N	-0-			-0-
11	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	6631 2		N	-0-			-0-
12	6479 X	6177	-0-	-302	-0-	6177 2		N	-0-			-0-
01	6355 X	6022	-0-	-333	-0-	6022 2		N	-0-			-0-
02	6188 X	5261	-0-	-927	-0-	5261 2		N	-0-			-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100)		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180	
COLUMBUS ENERGY, LLC		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180	
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		9	RRCID ->	113018	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 6694 - 7180	
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	22 1	374 3	N	-0-			-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	-0-	25 1	416 3	N	-0-			-0-
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	28 1	454 3	N	-0-			-0-
12	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27 1	457 3	N	-0-			-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	27 1	423 3	N	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24 1	418 3	N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126	
MCKENDRICK, W.H.		WELL #:		10	RRCID ->	135146	COMPL. DATE	09/18/1995	TOTAL DEPTH	8042	PERF. 3802 - 4126	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCLEAN (WILCOX W-18)		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 - 13266	
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 - 13266	
KILLAM-HURD-MCLEAN '121'		WELL #:		1	RRCID ->	204190	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13256 - 13266	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN 121		WELL #:		2	RRCID ->	212938	COMPL. DATE	10/03/2007	TOTAL DEPTH	13350	PERF.13081 - 13181	
09	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	8864 2		N	-0-			-0-
10	8804 X	7198	-0-	-1606	-0-	7198 2		N	-0-			-0-
11	8520 X	5063	-0-	-3457	-0-	5063 2		N	-0-			-0-
12	8804 X	3997	-0-	-4807	-0-	3997 2		N	-0-			-0-
01	8804 X	5282	-0-	-3522	-0-	5282 2		N	-0-			-0-
02	7952 X	5194	-0-	-2758	-0-	5194 2		N	-0-			-0-

MCMORAN, WEST (GARCIA)			59731 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
PUIG C			WELL #:	6	RRCID ->	296857	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9015 - 9018				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115					N	-0-				-0-
10		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115					N	-0-				-0-
11		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115					N	-0-				-0-
12		SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	4115					N	-0-				-0-
01		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	4115					N	-0-				-0-
02		SHUT-IN	-0-	-0-	-0- B	4115					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->					4115											

MCMORAN, WEST (WX H-3)			59731 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.			460054													
GARCIA 608			WELL #:	1	RRCID ->	212230	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	11947	PERF.	10478 - 10508				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 8200)			59818 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
GUERRA, ARCADIO			WELL #:	1	RRCID ->	177134	COMPL. DATE	08/28/2000	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	7884 - 7940				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	6	1		30
10		434 N	248	-0-	-186	-0-	20	1	225	2	N	3	3	1		30
							3	9								
11		420 N	323	-0-	-97	-0-	22	1	298	2	N	3	1	1		32
							3	9								
12		361 N	361	-0-	-0-	-0-	43	1	316	2	N	2				34
							2	9								
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	N	6	3	1		37
							7	9								
02		315 N	315	-0-	-0-	-0-	28	1	285	2	N	2	6	1		33
							2	9								

MCMORAN (VICKSBURG 9270)			59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
BARRERA, PEDRO			WELL #:	1	RRCID ->	046487	COMPL. DATE	04/20/2002	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	9272 - 9645				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	46	1	507	2	N	5	4	1		28
							6	9								
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-	40	1	458	2	N	6	7	1		27
							7	9								
11		450 N	180	-0-	-270	-0-	12	1	166	2	N	2	1	1		28
							2	9								
12		465 N	403	-0-	-62	-0-	48	1	353	2	N	2				30
							2	9								
01		465 N	330	-0-	-135	-0-	40	1	284	2	N	5	3	1		32
							6	9								
02		361 N	361	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	2	4	1		30
							2	9								

TREVINO ESTATE ET AL UNIT			59731 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB							
			460054													
			WELL #:	6	RRCID ->	296857	COMPL. DATE	02/01/2024	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9015 - 9018				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 9102

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
									CODE		CODE	M	PROD	CODE		CODE		BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 12 RRCID -> 232990 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 14851 PERF. 9271 - 9332

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251122 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
BARRERA		WELL #:		04		RRCID -> 238122		COMPL. DATE 04/19/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9100 - 9642	
M	O	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	
09		3060 X	2798	-0-	-262	-0-	496 1	2302 2	Y	-0-	110 1	36	
10		3255 X	2776	-0-	-479	-0-	491 1	2267 2	Y	16	14 1	38	
11		3150 X	2593	-0-	-557	-0-	18 9	2118 2	Y	15	10 1	43	
12		3255 X	2575	-0-	-680	-0-	458 1	2133 2	Y	36		79	
01		2945 X	2795	-0-	-150	-0-	17 9	2280 2	Y	47	16 1	110	
02		2604 X	1967	-0-	-637	-0-	402 1	1564 2	Y	53	119 1	44	
							40 9						
							463 1						
							52 9						
							345 1						
							58 9						

BARRERA		WELL #:		5		RRCID -> 238514		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8336 - 9516	
09		150 N	146	-0-	-4	-0-	26 1	120 2	Y	-0-		10	
10		155 N	147	-0-	-8	-0-	26 1	121 2	Y	-0-		10	
11		150 N	140	-0-	-10	-0-	25 1	115 2	Y	-0-		10	
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	22 1	115 2	Y	-0-		10	
01		155 N	128	-0-	-27	-0-	22 1	106 2	Y	-0-		10	
02		140 N	120	-0-	-20	-0-	22 1	98 2	Y	-0-		10	

BARRERA		WELL #:		6		RRCID -> 241053		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9069 - 10220	
09		2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	435 1	2019 2	Y	24	127 1	33	
10		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	26 9	2291 2	Y	14	13 1	34	
11		2190 N	2127	-0-	-63	-0-	497 1	1729 2	Y	22	9 1	47	
12		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	15 9	2302 2	Y	19		66	
01		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	374 1	2266 2	Y	24	15 1	75	
02		1988 N	1249	-0-	-739	-0-	24 9	1018 2	Y	5	3 1	77	
							434 1						
							21 9						
							461 1						
							26 9						
							225 1						
							6 9						

BARRERA		WELL #:		7		RRCID -> 241691		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 10111		PERF. 9276 - 9704	
09		900 X	830	-0-	-70	-0-	142 1	658 2	Y	27	30 1	32	
10		930 X	854	-0-	-76	-0-	30 9	675 2	Y	30	26 1	36	
11		900 X	810	-0-	-90	-0-	146 1	640 2	Y	29	18 1	47	
12		2582 X	2582	-0-	-0-	-0-	33 9	2139 2	Y	36		83	
01		4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	138 1	3705 2	Y	-0-	32 1	51	
02		4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	32 9	3350 2	Y	4	6 1	49	
							403 1						
							40 9						
							753 1						
							740 1						
							4 9						

BARRERA		WELL #:		9		RRCID -> 242010		COMPL. DATE 09/08/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9440 - 9810	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		30	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	29	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		29	

MCMORAN (VICKSBURG 9270)		//CONT.//		59818 568	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
BARRERA		WELL #:		10	RRCID ->	242852	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8943 - 9589		
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
09	1200 N	1124	-0-	-76	-0-	198	1	918	2	Y	7	8	1	28
10	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	200	1	921	2	Y	5	7	1	26
11	1080 N	1050	-0-	-30	-0-	186	1	860	2	Y	4	5	1	25
12	1147 N	1070	-0-	-77	-0-	169	1	893	2	Y	7			32
01	1116 N	1073	-0-	-43	-0-	180	1	884	2	Y	8	8	1	32
02	980 N	961	-0-	-19	-0-	174	1	786	2	Y	1	2	1	31

BARRERA		WELL #:		8	RRCID ->	247588	COMPL. DATE	08/10/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	N/A		
09	3960 X	3582	-0-	-378	-0-	630	1	2923	2	Y	26	28	1	29
10	4185 X	3631	-0-	-554	-0-	638	1	2945	2	Y	44	25	1	48
11	4050 X	3600	-0-	-450	-0-	640	1	2956	2	Y	4	17	1	35
12	4185 X	3746	-0-	-439	-0-	584	1	3096	2	Y	60			95
01	3689 X	2357	-0-	-1332	-0-	398	1	1959	2	Y	-0-	50	1	45
02	3360 X	1929	-0-	-1431	-0-	348	1	1574	2	Y	6	6	1	45

MCMORAN (8960)		59818 852		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #:		1	RRCID ->	076250	COMPL. DATE	11/25/1996	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	8923 - 9104		
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1	2
10	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-	1	1	1
11	854 N	854	-0-	-0-	-0-	846	2	8	9	Y	7			8
12	542 N	542	-0-	-0-	-0-	538	2	4	9	Y	4			12
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	2	10	9	Y	9	5	1	16
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	549	2	4	9	Y	4	10	1	10

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	077953	COMPL. DATE	02/24/1995	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	8831 - 9088
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078616	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	9271	PERF.	N/A
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-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLIVAREZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 088169		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080		
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
09	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	434 1	4775 2	Y	91	82 1	285
10	5921 X	5818	-0-	-103	-0-	100 9	5231 2	Y	116	269 1	132
11	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	459 1	5557 2	Y	84	10 1	206
12	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	128 9	5340 2	Y	70		276
01	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	403 1	5389 2	Y	109	54 1	331
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	92 9	5669 2	Y	57	86 1	302
						726 1					
						77 9					
						751 1					
						120 9					
						549 1					
						63 9					

BARRERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 122205		COMPL. DATE 08/28/1999			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8386 - 8404		
09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	69 1	755 2	Y	8	9 1	67
10	T. A.	645	-0-	645	645	9 9	585 2	Y	8	12 1	63
11	T. A.	777	-0-	777	1422	51 1	717 2	Y	7	1 1	69
12	T. A.	931	-0-	931	2353	9 9	813 2	Y	6		75
01	3175 X	822	-0-	-2353	-0-	52 1	712 2	Y	10	7 1	78
02	663 X	663	-0-	-0-	-0-	8 9	599 2	Y	5	12 1	71
						111 1					
						7 9					
						99 1					
						11 9					
						58 1					
						6 9					

HINOJOSA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 157093		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499		
09	262 X	262	-0-	-0-	-0-	260 2	2 9	Y	2	3 1	4
10	403 N	296	-0-	-107	-0-	292 2	4 9	Y	4	4 1	4
11	300 N	145	-0-	-155	-0-	143 2	2 9	Y	2	1 1	5
12	279 N	148	-0-	-131	-0-	147 2	1 9	Y	1		6
01	310 N	94	-0-	-216	-0-	93 2	1 9	Y	1	2 1	5
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2	1 9	Y	1	1 1	5

HINOJOSA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 159395		COMPL. DATE 08/02/1996			TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9132 - 9210		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARZA ETAL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163659		COMPL. DATE 06/30/2001			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8560 - 9682		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MCMORAN (8960)																			
HILCORP ENERGY COMPANY																			
TREVINO ESTATE ET AL UNIT																			
//CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO																			
//CONT.// 386310																			
WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

BARRERA UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824																			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT																			
WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950																			
09	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	3049	2	N	31	31	1				77
								34	9										
10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	3112	2	N	41	45	1				73
								45	9										
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	-0-	227	1	3138	2	N	28	6	1				95
								31	9										
12	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1	2803	2	N	22						117
								24	9										
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2883	2	N	44	30	1				131
								48	9										
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	-0-	294	1	3032	2	N	22	46	1				107
								24	9										

HINOJOSA, F. G.																			
WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931																			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	2	-0-	2	-0-	2	2	2				N	-0-					28
01	14B2	EXT	25	-0-	25	-0-	27	24	2	1	9	N	1						29
02	14B2	EXT	103	-0-	103	-0-	130	103	2			N	-0-						29

HINOJOSA ET AL																			
WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802																			
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	-0-	409	2	14	9	N	13	9	1				150
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	-0-	538	2	31	9	N	28	6	1				172
11	600	N	590	-0-	-10	-0-	-0-	572	2	18	9	N	16	1	1				187
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	9	9	N	8						195
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	15	9	N	14	3	1				206
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2	6	9	N	5	5	1				206

VALDEZ ET AL UNIT																			
WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385																			
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	757	2	63	9	N	57	184	1				78
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	2	108	9	N	98	7	1				169
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	740	2	50	9	N	45	1	1				213
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	32	9	N	29						242
01	744	N	588	-0-	-156	-0-	-0-	576	2	12	9	N	11	4	1				249
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	-0-	864	2	32	9	N	29	4	1				274

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HINOJOSA, F.G.		WELL #: 4		RRCID -> 205321		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198 2	2 9	N	2	1 1	77			
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	145 2	2 9	N	2	2 1	77			
11	120 N	97	-0-	-23	-0-	96 2	1 9	N	1		78			
12	124 N	36	-0-	-88	-0-	36 2		N	-0-		78			
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	79 2	1 9	N	1	1 1	78			
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	132 2	1 9	N	1	1 1	78			

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205334		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

HINOJOSA "A"		WELL #: 2		RRCID -> 205335		COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 10011 PERF. 9260 - 9822					
09	1740 N	1383	-0-	-357	-0-	1364 2	19 9	N	17	21 1	98			
10	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2076 2	44 9	N	40	18 1	120			
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2034 2	63 9	N	57	2 1	175			
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2061 2	46 9	N	42		217			
01	2108 N	1913	-0-	-195	-0-	1869 2	44 9	N	40	10 1	247			
02	1960 N	1819	-0-	-141	-0-	1775 2	44 9	N	40	13 1	274			

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205336		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9338 - 9644					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25			

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206978		COMPL. DATE 01/11/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9050 - 9686					
09	1530 N	1424	-0-	-106	-0-	113 1	1247 2	N	58	10 1	114			
						64 9								
10	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	110 1	1256 2	N	65	115 1	64			
						72 9								
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	93 1	1290 2	N	110	129 1	45			
						121 9								
12	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	153 1	1123 2	N	95		140			
						105 9								
01	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	157 1	1125 2	N	28	121 1	47			
						31 9								
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	120 1	1241 2	N	59	9 1	97			
						65 9								

HINOJOSA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 208315		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9572 - 9652					
09	30 N	25	-0-	-5	-0-	25 2		N	-0-		-0-			
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	N	-1		1			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		1			
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		1			
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	N	1		2			
02	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-	1 1	1			

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
BARRERA UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209099		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8040 - 8060					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 209119		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9010 - 9318					
09	480 N	159	-0-	-321	-0-	157	2	2	9	N	2	9	1		92
10	806 N	684	-0-	-122	-0-	672	2	12	9	N	11	8	1		95
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	992	2	10	9	N	9	1	1		103
12	587 N	587	-0-	-0-	-0-	581	2	6	9	N	5				108
01	682 N	175	-0-	-507	-0-	172	2	3	9	N	3	8	1		103
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	845	2	7	9	N	6	6	1		103

HINOJOSA "A"		WELL #: 4		RRCID -> 210504		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9780 - 9820					
09	207 N	207	-0-	-0-	-0-	205	2	2	9	N	2	1	1		200
10	240 N	240	-0-	-0-	-0-	238	2	2	9	N	2	2	1		200
11	180 N	157	-0-	-23	-0-	156	2	1	9	N	1				201
12	217 N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-				201
01	248 N	149	-0-	-99	-0-	147	2	2	9	N	2	1	1		202
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1	2	1		201

HINOJOSA, F. G.		WELL #: 3		RRCID -> 212259		COMPL. DATE 07/16/2005		TOTAL DEPTH 12235		PERF. 8584 - 8780					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216051		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 9244 - 9264					
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	431	2	N	4	4	1		89
						4	9								
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	29	1	326	2	N	5	5	1		89
						6	9								
11	450 N	313	-0-	-137	-0-	21	1	289	2	N	3	1	1		91
						3	9								
12	496 N	284	-0-	-212	-0-	32	1	234	2	N	16				107
						18	9								
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	48	1	344	2	N	18	3	1		122
						20	9								
02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32	1	327	2	N	14	3	1		133
						15	9								

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 216271		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 9262		PERF. 8718 - 9045					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BARRERA UNIT		WELL #:		RRCID -> 218518		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2018																

GARZA ET AL UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 218814		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270						
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	153	2	N	2	2	1			31
						2	9									
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	192	2	N	2	2	1			31
						2	9									
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	N	1					32
						1	9									
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	N	1					33
						1	9									
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	122	2	N	3	2	1			34
						3	9									
02	168 N	97	-0-	-71	-0-	9	1	88	2	N	-0-	2	1			32

BARRERA UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 219316		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BARRERA, C., DR.		WELL #:		1		RRCID -> 219414		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #:		5		RRCID -> 219752		COMPL. DATE 08/27/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221288		COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362							
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
09	2100 N	2079	-0-	-21	-0-	172	1	1894	2	N	12	12	1		128	
10	2170 N	2164	-0-	-6	-0-	13	9	1956	2	N	33	15	1		146	
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	36	9	1885	2	N	40	2	1		184	
12	2139 N	2117	-0-	-22	-0-	137	1	1855	2	N	9				193	
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	44	9	1878	2	N	57	9	1		241	
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	252	1	1947	2	N	11	15	1		237	
						10	9									
						262	1									
						63	9									
						189	1									
						12	9									
GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 222935		COMPL. DATE 10/10/2006			TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BARRERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 224426		COMPL. DATE 01/06/2007			TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438							
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	182	1	2009	2	N	20	46	1		73	
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	22	9	2091	2	N	29	44	1		58	
11	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	183	1	2074	2	N	18	4	1		72	
12	2294 N	1669	-0-	-625	-0-	32	9	1459	2	N	11				83	
01	2294 N	429	-0-	-1865	-0-	150	1	371	2	N	5	19	1		69	
02	2100 N	276	-0-	-1824	-0-	20	9	250	2	N	2	11	1		60	
						198	1									
						12	9									
						52	1									
						6	9									
						24	1									
						2	9									
GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 225132		COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				58	
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 225616		COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HINOJOSA "A"		WELL #: 6		RRCID -> 225748		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 8		RRCID -> 225795		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450								
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1	9	N	1	1	1			107
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	255	2	3	9	N	3	2	1			108
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					108
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					108
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-	1	1			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 226792		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256								
09	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	390	1	4297	2	N	42	28	1			132
						46	9									
10	4836 X	4771	-0-	-65	-0-	380	1	4327	2	N	58	56	1			134
						64	9									
11	4680 X	3690	-0-	-990	-0-	248	1	3417	2	N	23	8	1			149
						25	9									
12	4836 X	3340	-0-	-1496	-0-	397	1	2923	2	N	18					167
						20	9									
01	5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	711	1	5101	2	N	77	23	1			221
						85	9									
02	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	437	1	4515	2	N	33	37	1			217
						36	9									

HINOJOSA "A"		WELL #: 7		RRCID -> 226973		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 0 - 9534								
09	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	2	10	9	N	9	10	1			127
10	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1767	2	64	9	N	58	12	1			173
11	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1633	2	29	9	N	26	1	1			198
12	1519 N	1358	-0-	-161	-0-	1347	2	11	9	N	10					208
01	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1589	2	28	9	N	25	7	1			226
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1559	2	114	9	N	104	11	1			319

VALDEZ ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227518		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GARZA ET AL UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 227809		COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764					
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
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	2	N	-0-			204
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	N	2	1	1	205
						2	9							
11	90 N	71	-0-	-19	-0-	5	1	66	2	N	-0-			205
12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	2	N	-0-			205
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	10	1	69	2	N	2	1	1	206
						2	9							
02	56 N	55	-0-	-1	-0-	5	1	50	2	N	-0-	1	1	205

BARRERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228698		COMPL. DATE 08/07/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824					
09	3300 X	3139	-0-	-161	-0-	255	1	2811	2	N	66	28	1	200
						73	9							
10	3317 X	3150	-0-	-167	-0-	251	1	2856	2	N	39	28	1	211
						43	9							
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	214	1	2948	2	N	30	3	1	238
						33	9							
12	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	393	1	2889	2	N	64	166	1	136
						70	9							
01	3255 X	3164	-0-	-91	-0-	380	1	2726	2	N	53	15	1	174
						58	9							
02	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	288	1	2975	2	N	14	22	1	166
						15	9							

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 229757		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			20

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230872		COMPL. DATE 08/27/2007			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 231224		COMPL. DATE 09/29/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788					
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	480	2	N	5	2	1	56
						6	9							
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	408	2	N	5	5	1	56
						6	9							
11	315 N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	291	2	N	3	1	1	58
						3	9							
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			58
01	248 N	115	-0-	-133	-0-	14	1	100	2	N	1	2	1	57
						1	9							
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	16	1	162	2	N	1	2	1	56
						1	9							

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HINOJOSA ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 233173		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8750 - 9052					
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 235715		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8868 - 9330					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

OLIVAREZ UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237136		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 11445		PERF. 10220 - 11064					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

HINOJOSA, F G		WELL #: 6		RRCID -> 237393		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 8178 - 8218					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 238415		COMPL. DATE 03/15/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9126 - 10116					
09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5	2	1		164
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-	5	1		159
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	889	2	8	9	N	7				166
12	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-				166
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2	4	1		164
02	588 N	29	-0-	-559	-0-	28	2	1	9	N	1	3	1		162

BARRERA UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241849		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8998 - 9014					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242559		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 10955		PERF. 9576 - 9610					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
HINOJOSA ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 242754		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 242937		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044					
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36 1	393 2	N	5	4 1			41
						6 9							
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	5 1	53 2	N	-0-	6 1			35
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	43 1	593 2	N	6	1 1			40
						7 9							
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	57 1	423 2	N	3				43
						3 9							
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	40 1	284 2	N	5	4 1			44
						6 9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	52 1	534 2	N	3	5 1			42
						3 9							

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 243313		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				15

GARZA ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 244693		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326					
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	56 1	621 2	N	8	4 1			27
						9 9							
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	62 1	703 2	N	57	5 1			79
						63 9							
11	513 N	513	-0-	-0-	-0-	34 1	475 2	N	4	1 1			82
						4 9							
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	115 1	846 2	N	6				88
						7 9							
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	149 1	1071 2	N	17	5 1			100
						19 9							
02	913 N	913	-0-	-0-	-0-	80 1	826 2	N	6	15 1			91
						7 9							

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 245180		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6		N	-0-				-0-

MCMORAN (8960)		//CONT.// 59818 852		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 245505		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

BARRERA UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 248548		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HINOJOSA ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 248716		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 249187		COMPL. DATE 08/15/2009		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

HINOJOSA ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 251040		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532								
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					197
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					197
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					197
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	628	2	4	9	N	4					201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			199
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			198

TREVINO ESTATE ET AL UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251121		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

GARZA, ET AL UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252661		COMPL. DATE 02/02/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MCMORAN (8960)		//CONT.//		59818 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
BARRERA UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	252784	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 7294 - 8140	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GARZA ET AL "B" UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	253219	COMPL. DATE	11/13/2009	TOTAL DEPTH	9303	PERF. 7532 - 9218
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	100

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:	3	RRCID ->	236579	COMPL. DATE	03/16/2008	TOTAL DEPTH	11450	PERF. 8678 - 9646
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PALADIN PETROLEUM III, L.L.C.		635107		WELL #:	3	RRCID ->	233906	COMPL. DATE	12/22/2007	TOTAL DEPTH	10637	PERF. 9770 - 10410
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	133	

MCMURREY (QUEEN CITY)		59865 800		WELL #:	7	RRCID ->	119196	COMPL. DATE	11/18/1985	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2612 - 2622
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES		WELL #:		1	RRCID ->	289610	COMPL. DATE	09/24/2019	TOTAL DEPTH	9852	PERF. 2554 - 2566
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7)		60289 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC		263648								
BENTSEN		WELL #:	1	RRCID ->	114555	COMPL. DATE	11/22/1984	TOTAL DEPTH	9450 PERF. 8897 - 8900	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

MELINDA MAG (AUSTIN)		60336 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
HABENERO UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	171569	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	11300 PERF.11238 - 15591
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PERDIDO ENERGY, LLC		653223		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
B.F.M.T.		499978							
		WELL #:	1	RRCID ->	165929	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	13590 PERF. 0 - 13590
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		781915		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WEBB	
FASKEN STATE		22D							
		WELL #:	22D	RRCID ->	281875	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL DEPTH	9047 PERF. 8783 - 8784
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MELINDA MAG (SAN MIGUEL)		60336 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:	25H	RRCID ->	278696	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	8644 PERF. 9240 - 14008
09	7200 X	3699	-0-	-3501	-0-	53 1	3646 3	Y	-0-
10	DLQ G-10	6068	-0-	6068	6068	123 1	5945 3	Y	-0-
11	10879 X	4811	-0-	-6068	-0-	88 1	4723 3	Y	-0-
12	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	135 1	7175 3	Y	-0-
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	110 1	6563 3	Y	-0-
*02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	85 1	5502 3	Y	-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT DE BENAVIDES, ROSA		//CONT.//	60336 800 499978	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB									
		WELL #:	1 C	RRCID -> 064334	COMPL. DATE 05/20/1973	TOTAL DEPTH 10188	PERF. N/A								
M	O	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	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

MERCEDDES (1-A) FAULCONER ENERGY, LLC CONLEY, C. C.			60538 080 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO									
		WELL #:	1 C	RRCID -> 011988	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MERCEDDES (1-C) FAULCONER ENERGY, LLC CONLEY, C. C.			60538 096 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO									
		WELL #:	1 U	RRCID -> 011995	COMPL. DATE 08/27/1960	TOTAL DEPTH 7599	PERF. N/A								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

MERCEDDES (1-D) FAULCONER ENERGY, LLC CONLEY, C. C.			60538 112 263648	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO									
		WELL #:	1 M	RRCID -> 012000	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 7599	PERF. 6732 - 7030								
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			158	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			158	

CRAIN & GRIFFITH			WELL #:	17	RRCID -> 104605	COMPL. DATE 03/07/1983	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A							
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

MERCEDDES (1-E) DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC CRAIN & GRIFFITH			60538 128 197688	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO									
		WELL #:	1	RRCID -> 253846	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7130 - 7176								
09		9270 X	7340	-0-	-1930	-0-	7142	2	198	9	N	180	171	1	683
10		9486 X	5840	-0-	-3646	-0-	5706	2	134	9	N	122			805
11		9180 X	6561	-0-	-2619	-0-	6431	2	130	9	N	118	176	1	747
12		9486 X	9170	-0-	-316	-0-	8940	2	230	9	N	209	183	1	773
01		9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9520	2	129	9	N	117	178	1	712
02		7472 X	7472	-0-	-0-	-0-	7230	2	242	9	N	220			932

MERCEDDES (1-E)		//CONT.//		60538 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		//CONT.//		197688						
CRAIN & GRIFFITH B		WELL #:		2	RRCID -> 258009	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	8125 PERF. 7255 - 7277	
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	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	4	126
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	4	130
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3	133
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3	136
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3	139
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	3	142

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548				CNTY: HIDALGO		
A. R. G. L. & I. CO.		WELL #:		12	RRCID -> 012003	COMPL. DATE	03/06/1950	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 7122 - 7170	
09		1500 N	-0-	-0-	-1500			N	-0-	72
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72

MERCEDDES (1-F)				60538 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
CONLEY, C. C.		WELL #:		1 L	RRCID -> 012006	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	7599 PERF. N/A	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES (1-G-1)				60538 185	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
CRAIN & GRIFFITH		WELL #:		17	RRCID -> 104839	COMPL. DATE	03/08/1983	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7410 - 7432	
09		120 #	-0-	-0-	-120			Y	-0-	52
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	52

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548				CNTY: HIDALGO		
A.R.G.L. & I.		WELL #:		1 L	RRCID -> 125424	COMPL. DATE	08/08/1987	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 7128 - 7185	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES (1-Q)				60538 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548						
A.R.G.L. & I		WELL #:		1 U	RRCID -> 125253	COMPL. DATE	08/12/1987	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 6956 - 6988	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MERCEDDES (3-B)		60538 480		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
ORX RESOURCES, L.L.C. SCHUSTER GAS UNIT		627136		WELL #: 2		RRCID -> 261244		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6684 - 6698
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	T. A.	173	-0-	173	637	173	2	Y	-0-			-0-	
10	794 R	157	-0-	-637	-0-	157	2	Y	-0-			-0-	
11	210 #	3	-0-	-207	-0-	3	2	Y	-0-			-0-	
12	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
01	186 #	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-	
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-	

MERCEDDES (3-B, WEST)		60538 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
NADCF RECOVERY GROUP, INC. SMITH GAS UNIT #1		598932		WELL #: 1		RRCID -> 054867		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH	7550	PERF.	N/A
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24	
PLUGGED AND ABANDONED 02/24/2017													

MERCEDDES (7000)		60538 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
RINCON PETROLEUM CORPORATION DRAWE UNIT		712336		WELL #: 1		RRCID -> 275970		COMPL. DATE 02/03/2015		TOTAL DEPTH	8004	PERF.	6952 - 6959
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20	
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2017													

MESQUITE (ESCONDIDO)		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. VT BENAVIDES		499978		WELL #: 10		RRCID -> 067259		COMPL. DATE 07/07/1976		TOTAL DEPTH	5900	PERF.	N/A
09	3000 N	33124	-0-	30124	49169	1506	1	31617	3	Y	1	9	1
10	3100 N	33043	-0-	29943	79112	657	1	32385	3	Y	1		2
11	109330 X	30218	-0-	-79112	-0-	2591	1	27626	3	Y	1		3
12	29008 X	29008	-0-	-0-	-0-	2585	1	26422	3	Y	1	4	1
01	25918 X	25918	-0-	-0-	-0-	2408	1	23509	3	Y	1		1
02	21703 X	21703	-0-	-0-	-0-	2228	1	19474	3	Y	1	1	1

BENAVIDES		60753 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VT BENAVIDES		499978		WELL #: 7		RRCID -> 077925		COMPL. DATE 07/23/1978		TOTAL DEPTH	5779	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS * *		C		COND		* * DISPOSITIONS * *		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																			
VT BENAVIDES-CNR WELL #: 21 RRCID -> 093695 COMPL. DATE 05/13/1981 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5338 - 5577																			
09	2010 X	1776	-0-	-234	-0-	-0-	79 1	1650 3	Y	43	57 1								10
10	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	47 9	2354 3	Y	35									45
11	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	1903 3	Y	39									84
12	1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	-0-	39 9	1719 3	Y	53	124 1								13
01	1705 X	1551	-0-	-154	-0-	-0-	179 1	1373 3	Y	34									47
02	1540 N	1274	-0-	-266	-0-	-0-	43 9	1108 3	Y	35	68 1								14

MESQUITE BAY (FRIO G-1) 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS																				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535																				
STATE TRACT 12 WELL #: 2 RRCID -> 142964 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9756 - 9954																				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725																				
STATE TRACT 12 WELL #: 1 RRCID -> 139670 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9280 - 9333																				
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-							Y	15	18 1					18
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-							Y	7						25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	5	19 1					11
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	29 2	13 9	Y	12										23
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	60 2	Y	22	20 1									25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	24 9						Y	NO RPT						25

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 11452 - 11606																				
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-							Y	78	89 1					92
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-							Y	35						127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	26	96 1					57
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	144 2	Y	59										116
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	-0-	65 9	301 2	Y	108	99 1									125
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1						Y	NO RPT						125

MESQUITE BAY (FRIO I) 60767 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS																				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC. 533028																				
WYNNE WELL #: 1 RRCID -> 252800 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 11010 - 11096																				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						756
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						756
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						756
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						756
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						756
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						756

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

MESQUITE BAY (FRIO MF-1)				60767 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
TR OFFSHORE, LLC				863725								
STATE TRACT 13				WELL #: 4	RRCID -> 164854	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	11181	PERF.10913	- 11074	
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	32	36	1	37
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	14			51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	38	1	23
12	83 N		83	-0-	-0-	1	1	Y	23	57	2	46
						25	9					
01	170 N		170	-0-	-0-	2	1	Y	44	120	2	50
						48	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			50

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)				60823 501	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
ATLAS OPERATING LLC				036587								
PALOMA				WELL #: 1	RRCID -> 270138	COMPL. DATE	11/15/2013	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9712	- 9735	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			216
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			216

BALUARTE				WELL #: 1H	RRCID -> 271333	COMPL. DATE	09/19/2013	TOTAL DEPTH	10090	PERF.10609	- 10612	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

ESPERANZA				WELL #: 1	RRCID -> 272666	COMPL. DATE	01/07/2014	TOTAL DEPTH	9887	PERF. 9590	- 9641	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

D. O. G. OPERATING, LLC				196844								
EAST BLOCK B				WELL #: 1H	RRCID -> 276981	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	9983	PERF.10310	- 14844	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

EAST BLOCK A				WELL #: 1H	RRCID -> 276984	COMPL. DATE	10/01/2015	TOTAL DEPTH	9975	PERF.10460	- 14730	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG									
D. O. G. OPERATING, LLC //CONT.// 196844																			
EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017										TOTAL DEPTH	10639	PERF.	9930 - 9950						
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		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						44		

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178																			
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209										COMPL. DATE	06/02/1981	TOTAL DEPTH	11005	PERF.	9552 - 9647				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

MESTENA OIL & GAS										WELL #:	H 2	RRCID ->	098430	COMPL. DATE	01/17/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9454 - 9554
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						151		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						151		

MESTENA OIL & GAS										WELL #:	H 5	RRCID ->	102612	COMPL. DATE	10/12/1982	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	9525 - 9637
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35		
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35		
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35		
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35		
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						35		
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						35		

MESTENA OIL & GAS CO.										WELL #:	E 6	RRCID ->	104012	COMPL. DATE	12/28/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9530 - 9664
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						15		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						15		

MESTENA OIL & GAS										WELL #:	H 11	RRCID ->	105281	COMPL. DATE	03/30/1983	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	9711 - 9670
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						23		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						23		

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984										TOTAL DEPTH	9707	PERF. 9446 - 9549				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986										TOTAL DEPTH	9852	PERF. 9484 - 9514				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984										TOTAL DEPTH	10027	PERF. 9764 - 9836				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985										TOTAL DEPTH	10160	PERF. 9821 - 9839				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985										TOTAL DEPTH	10085	PERF. 9774 - 9800				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986										TOTAL DEPTH	9975	PERF. 9670 - 9704				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986										TOTAL DEPTH	9980	PERF. 9714 - 9746				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																	
MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13										RRCID -> 122824		COMPL. DATE 11/24/1986		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 9674 - 9700	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			105				

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1										RRCID -> 123285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9759 - 9794	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MESTENA, INC. WELL #: E 14										RRCID -> 124606		COMPL. DATE 01/31/2014		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9734 - 9774	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			59				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			59				

PRIJOLE WELL #: 1										RRCID -> 124812		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9669 - 9740	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17										RRCID -> 149100		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9618 - 9646	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80				

FLORES GAS UNIT WELL #: 2										RRCID -> 150139		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9544	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			33				

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19										RRCID -> 155547		COMPL. DATE 08/19/1995		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9628 - 9644	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			4				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			4				

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 03/21/2014										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9600	-	9632	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				141

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9621	-	9636	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				21
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				21

MESTENA, INC. "E" WELL #: 23 RRCID -> 157018 COMPL. DATE 02/08/1996										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9627	-	9647	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				145
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				145

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996										TOTAL DEPTH	9910	PERF.	9617	-	9639	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				102

CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997										TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9688	-	9700	
09		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				18

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999										TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9542	-	9606	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				217
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				217

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000										TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9572	-	9636	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				104

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JIM HOGG						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178																
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747																
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					97

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.//		60823 501		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
MESTENA OIL & GAS "H"		WELL #: 25		RRCID -> 229063		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					234
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					234

MESTENA OIL & GAS "E"		WELL #: 30		RRCID -> 229868		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					37

GUITARRA		WELL #: 2		RRCID -> 230914		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 273614		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					123
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					123

MESTENA		WELL #: H 27		RRCID -> 274184		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9471 - 9525								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					53

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY, E.)		60823 502		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG								
D. O. G. OPERATING, LLC		196844														
MESTENA INC. 'H'		WELL #: 16		RRCID -> 294802		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5645 - 6416								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA)		60823 757		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM HOGG			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178									
JABONCILLO		WELL #: 1		RRCID -> 187128		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		203

MIDWAY (9150)		61154 924		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
MCCANN, OLA GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 276012		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2718 R	2718	-0-	-0-	-0-	2689 2	29 9	Y	26	110 1	22
10	3224	3180	-0-	-44	-0-	3143 2	37 9	Y	34		56
11	3424	3424	-0-	-0-	-0-	3383 2	41 9	Y	37		93
12	3863	3863	-0-	-0-	-0-	3820 2	43 9	Y	39	88 1	44
*01	3256	3256	-0-	-0-	-0-	3211 2	45 9	Y	41		85
02	3192 # NO RPT	-0-	-0-	-3192	-0-			Y	NO RPT		85

MIDWAY (9300)		61154 935		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516									
OLA MCCANN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 192315		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9374 - 9381			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.)		61155 195		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
ELICK		WELL #: 3		RRCID -> 270167		COMPL. DATE 04/08/2013		TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	102	-0-	102	118	102 2		Y	-0-		17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	118			Y	-0-		17
11	DLQ G-10	570	-0-	570	688	7 1	563 2	Y	-0-		17
12	1298 N	610	-0-	-688	-0-	8 1	602 2	Y	-0-		17
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	8 1	574 2	Y	-0-		17
02	532 N	511	-0-	-21	-0-	7 1	504 2	Y	-0-		17

MIDWAY, EAST (10700)		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136									
ELICK		WELL #: 1		RRCID -> 222662		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SCHMIDT-HUNT GU		61155 955		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
		627136									
		WELL #: 1		RRCID -> 222944		COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE

09	515 X	-0-	-0-	-515	-0-					N	-0-	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	60
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	60
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	60
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	60
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
MAGNUM PRODUCING, LP 521516												
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, S. (ANDERSON) 61159 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
CRITES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 284800 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10388 - 10426												
09	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	6
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	6
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-	6
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-	6
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	N	7	13
02	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT	13

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728												
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) ENERGY TWENTY OPERATING LLC CRITES G.U.		61159 290 252144		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	152
10 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	152
11 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	152
12 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	152
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	152
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	152

GREEN EXPLORATION COMPANY JONES "H"		330179 1		RRCID -> 225028		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488	
09 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
10 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
11 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
12 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
01 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
02 P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	160
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2022									

HARRIS ENERGY SERVICES, LLC VALLEY		359677 1		RRCID -> 197376		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KEBO OIL & GAS, INC. MCKAMEY		453170 6		RRCID -> 233342		COMPL. DATE 01/03/2019		TOTAL DEPTH 13474 PERF.12768 - 12800		
09	300 N	156	-0-	-144	-0-	67 1	10 2	Y	72 196 1	31
10	279 N	143	-0-	-136	-0-	79 9	10 2	Y	59	90
11	270 N	140	-0-	-130	-0-	65 9	20 2	Y	50	140
12	155 N	131	-0-	-24	-0-	55 9	10 2	Y	65	205
01	155 N	109	-0-	-46	-0-	49 1	87 9	Y	79 197 1	87
02	140 N	50	-0-	-90	-0-	72 9	45 9	Y	41	128

ORX RESOURCES, L.L.C. MCKAMEY		627136 1		RRCID -> 257175		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285		
09	1470 N	1032	-0-	-438	-0-	13 1	984 2	N	32	125
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	35 9	843 2	N	47	172
11	1230 N	1062	-0-	-168	-0-	11 1	1009 2	N	37 181 1	28
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	52 9	1290 2	N	62	90
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	12 1	1160 2	N	40	130
02	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	41 9	1099 2	N	54	184

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO						
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
MUSTANG FARMS GU		WELL #:		1	RRCID ->	278229	COMPL. DATE	09/18/2015	TOTAL DEPTH	12175	PERF.12449 - 13861			
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		WELL #:	1	RRCID ->	080110	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	14578	PERF.11054 - 13424
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HOSKINSON A		WELL #:		3 D	RRCID ->	095240	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1530 - 1544	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SMITH "L"		WELL #:		2	RRCID ->	108840	COMPL. DATE	01/06/1984	TOTAL DEPTH	13970	PERF.10921 - 13817	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	17
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	17
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	18

HOSKINSON "A"		WELL #:		4	RRCID ->	114581	COMPL. DATE	01/02/1985	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11544 - 12996	
*09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	415
*10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	277	311
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	285	204
*12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	392	204
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	204
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-	311

BELL FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	198038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10754 - 10860	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																			
//CONT.// 61159 290																			
APEX GU																			
WELL #: 1										RRCID -> 199536		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 13600		PERF.12380 - 12754			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	2044	3	75	9	Y	68	182	1			20		
*10		2108 X	620	-0-	-1488	-0-	524	2	96	9	Y	87	78	1			29		
*11		2040 X	615	-0-	-1425	-0-	538	2	77	9	Y	70	50	1			49		
*12		2201 X	599	-0-	-1602	-0-	547	2	52	9	Y	47	49	1			47		
*01		2201 X	640	-0-	-1561	-0-	598	2	42	9	Y	38	75	1			10		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10		

VALLEY										WELL #: 2		RRCID -> 200931		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 14997		PERF.12314 - 12712	
09	14B2	EXT	89	-0-	89	-0-	89	2	11	9	Y	10					46		
10	14B2	EXT	33	-0-	33	-0-	122	2	11	9	Y	10	18	1			38		
11	14B2	EXT	58	-0-	58	-0-	180	2	6	9	Y	5	6	1			37		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	180				Y	9					46		
*01	14B2	EXT	77	-0-	77	-0-	257	2	6	9	Y	5					51		
02		283 X	26	-0-	-257	-0-	26	2			Y	-0-					38		

BELL FARMS										WELL #: 2		RRCID -> 204937		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 14174		PERF.12450 - 13390	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

SMITH L										WELL #: 3		RRCID -> 205634		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 14000		PERF.10774 - 11020	
09	4380	X	3796	-0-	-584	-0-	3672	3	124	9	Y	113	113	1			71		
10	4123	X	2545	-0-	-1578	-0-	2495	2	50	9	Y	45	57	1			59		
11	3780	X	2905	-0-	-875	-0-	2852	2	53	9	Y	48	101	1			6		
12	3937	X	3618	-0-	-319	-0-	3553	2	65	9	Y	59	65	1			-0-		
01	3937	X	2315	-0-	-1622	-0-	2236	2	79	9	Y	72	69	1			3		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3		

VALLEY										WELL #: 3		RRCID -> 206475		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11198 - 11214	
09	391	X	391	-0-	-0-	-0-	10	1	242	2	Y	126					166		
							139	9											
10	174	X	174	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	87	155	1			98		
							96	9											
11	908	X	908	-0-	-0-	-0-	10	1	164	2	Y	667	49	1			716		
							734	9											
12	124	X	66	-0-	-58	-0-	10	1	56	9	Y	51	72	1			695		
*01	465	X	339	-0-	-126	-0-	10	1	226	2	Y	94	63	1			726		
							103	9											
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					98		

SHELL "C"										WELL #: 1		RRCID -> 209899		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12192 - 12218	
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	308	3	12	9	Y	11					80		
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	79	2	11	9	Y	10	23	1			67		
*11	450	N	129	-0-	-321	-0-	116	2	13	9	Y	12	12	1			67		
*12	341	N	147	-0-	-194	-0-	118	2	29	9	Y	26	13	1			80		
*01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	129	2	9	9	Y	8					88		
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88		

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61159 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
CRITES A		WELL #:		4	RRCID ->	212182	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11676 - 12284			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			130
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			130
11	13 N	5	-0-	-8	-0-	5	2			Y	-0-			130
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			130
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	Y	3			133
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			133

SMITH L		WELL #:		4	RRCID ->	214800	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11205 - 12565			
09	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2098	3	37	9	Y	34	65	1	5
10	2046 N	1459	-0-	-587	-0-	1426	2	33	9	Y	30	33	1	2
11	1980 N	1695	-0-	-285	-0-	1630	2	65	9	Y	59	58	1	3
12	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2030	2	37	9	Y	34	37	1	-0-
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	1278	2	45	9	Y	41	40	1	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

JONES ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	216031	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	13165	PERF.11062 - 12072			
09	4470 X	3481	-0-	-989	-0-	3430	3	51	9	Y	46	107	1	-0-
10	4123 X	1824	-0-	-2299	-0-	1792	2	32	9	Y	29			29
11	3990 X	823	-0-	-3167	-0-	820	2	3	9	Y	3	20	1	12
12	4030 X	628	-0-	-3402	-0-	628	2			Y	-0-			12
01	3720 X	5	-0-	-3715	-0-	5	2			Y	-0-			12
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

BELL FARMS		WELL #:		3	RRCID ->	216716	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	12380	PERF.11124 - 12003			
09	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4341	3	46	9	Y	42	58	1	128
10	4402 X	3843	-0-	-559	-0-	3792	2	51	9	Y	46	82	1	92
11	4260 X	2869	-0-	-1391	-0-	2869	2			Y	-0-	80	1	12
12	4402 X	2704	-0-	-1698	-0-	2646	2	58	9	Y	53	51	1	14
01	4402 X	2211	-0-	-2191	-0-	2143	2	68	9	Y	62	75	1	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	218885	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	14292	PERF.10911 - 11286			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CRITES A		WELL #:		5	RRCID ->	219672	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	13342	PERF.12540 - 12693			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	12	-0-	12	12	6	2	6	9	Y	5			5
12	14B2 EXT	6	-0-	6	18	6	2			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	13	-0-	13	31	7	2	6	9	Y	5			10
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	31					Y	NO RPT			10

CRITES A		WELL #:		6	RRCID ->	224267	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12502 - 12596			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.// 61159 290		NON-ASSOCIATED							
APEX GU										//CONT.// 681327									
										WELL #: 2		RRCID -> 224307		COMPL. DATE 10/16/2012		TOTAL DEPTH 13130		PERF.12423 - 12438	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

JONES ESTATE										WELL #: 3		RRCID -> 226744		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11128 - 11654	
09		1050 N	959	-0-	-91	-0-	955	3	4	9	Y	4	14	1				22	
10		992 N	502	-0-	-490	-0-	499	2	3	9	Y	3						25	
11		1170 N	232	-0-	-938	-0-	228	2	4	9	Y	4	2	1				27	
12		992 N	175	-0-	-817	-0-	175	2			Y	-0-						27	
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-						27	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						27	

VALLEY										WELL #: 4ST		RRCID -> 226861		COMPL. DATE 11/27/2012		TOTAL DEPTH 12796		PERF.11488 - 11506	
09		14B2 EXT	256	-0-	256	256	222	2	34	9	Y	31						64	
10		14B2 EXT	94	-0-	94	350	61	2	33	9	Y	30	54	1				40	
11		14B2 EXT	209	-0-	209	559	146	2	63	9	Y	57	17	1				80	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	559					Y	63	31	1				112	
*01		14B2 EXT	264	-0-	264	823	201	2	63	9	Y	57	27	1				142	
02		896 X	73	-0-	-823	-0-	73	2			Y	-0-						40	

DAVIS										WELL #: 2		RRCID -> 230034		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11086 - 11538	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						25	

HOSKINSON "A"										WELL #: 6		RRCID -> 234897		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10750 - 11224	
*09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-						393	
*10		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-						393	
*11		90 N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-						393	
*12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-						393	
*01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-						393	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						393	

SHELL										WELL #: D 1		RRCID -> 243618		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10725 - 10951	
09		420 N	409	-0-	-11	-0-	392	3	17	9	Y	15						96	
10		465 N	149	-0-	-316	-0-	101	2	48	9	Y	44	105	1				35	
*11		390 N	182	-0-	-208	-0-	106	2	76	9	Y	69	68	1				36	
*12		434 N	178	-0-	-256	-0-	108	2	70	9	Y	64	71	1				29	
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	118	2	37	9	Y	34						63	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						63	

SMITH L										WELL #: 5		RRCID -> 266020		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 13728		PERF.12682 - 12692	
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						5	
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-						5	
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						5	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						5	
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-						5	
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						5	

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327												
SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 12875 PERF. 11942 - 11952												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	2190 N	2160	-0-	-30	-0-	2083	3	77	9	Y	70	198
10	2294 N	602	-0-	-1692	-0-	534	2	68	9	Y	62	113
*11	2160 N	609	-0-	-1551	-0-	565	2	44	9	Y	40	114
*12	2232 N	617	-0-	-1615	-0-	574	2	43	9	Y	39	112
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	629	2	53	9	Y	48	160
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	160

TARE RESOURCES, LLC 836026												
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 277003 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9778 - 9788												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-	133
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	2	2	120	9	Y	109	242
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	242
*01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	133

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327												
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	164
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	164
12	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	166
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-	164

MIFFLIN (H-02)		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
KENEDY, JOHN G. JR. "C"		WELL #: 28 D		RRCID -> 112515		COMPL. DATE 10/03/1999		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1080 N	651	-0-	-429 B	-0-	39 1	612 3	Y	-0-		-0-
10	992 N	727	-0-	-265 B	-0-	55 1	672 3	Y	-0-		-0-
11	1050 N	-0-	-0-	-1050 B	-0-			Y	-0-		-0-
12	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			Y	-0-		-0-
01	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C"		61283 622		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY			
WELL #: 22		RRCID -> 138825		COMPL. DATE 06/09/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER & FOX (HOCKLEY 4875)		61530 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471									
LUBY		WELL #: 1		RRCID -> 298113		COMPL. DATE 06/25/2024		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4863 - 4865			
09	10140	2725	-0-	-7415	-0-	2716 2	9 9	N	8		8
10	10478	9509	-0-	-969	-0-	9418 2	91 9	N	83		91
11	10140	8558	-0-	-1582	-0-	8481 2	77 9	N	70		161
12	10692	10585	-0-	-107	-0-	10490 2	95 9	N	86	189 1	58
01	9517 #	8854	-0-	-663	-0-	8773 2	81 9	N	74		132
02	8596 #	6083	-0-	-2513	-0-	6027 2	56 9	N	51		183

EVEREST RESOURCE COMPANY		252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 262255		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4866 - 5626			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLER & FOX (YEGUA 6200)		61530 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057									
TREJO		WELL #: 1		RRCID -> 290284		COMPL. DATE 03/18/2020		TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6317 - 6323			
09	8550	7665	-0-	-885	664	270 1	7284 2	N	101		139
						111 9					
10	8750 R	8086	-0-	-664	-0-	279 1	7745 2	N	56		195
						62 9					
11	8550	5387	-0-	-3163	-0-	270 1	5032 2	N	77	197 1	75
						85 9					
12	8835	4976	-0-	-3859	-0-	279 1	4668 2	N	26		101
						29 9					
01	8494 #	3559	-0-	-4935	-0-	279 1	3265 2	N	14		115
						15 9					
02	7308 #	NO RPT	-0-	-7308	-0-			N	NO RPT		115

MILLER RANCH (FRIO 3300)		61544 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. COFFIN, PHYLLIS		606605		WELL #: 1		RRCID -> 111996		COMPL. DATE 06/01/1984		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3084 - 3590		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLER RANCH, S. (4380)		61546 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO						
KEBO OIL & GAS, INC. MILLER WEST		453170		WELL #: 1		RRCID -> 279738		COMPL. DATE 01/02/2016		TOTAL DEPTH 6880		PERF. 4442 - 4469		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC BENNETT, MILLS		036587		WELL #: 37		RRCID -> 129335		COMPL. DATE 12/01/1988		TOTAL DEPTH 5885		PERF. 5022 - 5029		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		036587		WELL #: 58		RRCID -> 163685		COMPL. DATE 02/04/1997		TOTAL DEPTH 8429		PERF. 8163 - 8167		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		036587		WELL #: 65		RRCID -> 186885		COMPL. DATE 01/09/2001		TOTAL DEPTH 4534		PERF. 3553 - 3565		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		61673 260		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		036587		WELL #: 24		RRCID -> 195387		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 6094		PERF. 3366 - 3373		
09	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)		//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.//		036587										
BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		61	RRCID ->	201304	COMPL. DATE	05/04/2012	TOTAL DEPTH	4775	PERF. 3324 - 3336			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT ESTATE		WELL #:		72	RRCID ->	210547	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	6114	PERF. 5873 - 5945			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT		WELL #:		45	RRCID ->	258414	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	5880	PERF. 5106 - 5182			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		69	RRCID ->	267728	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	4760	PERF. 4552 - 4558			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		11	RRCID ->	269452	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	6429	PERF. 4176 - 4424			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE		WELL #:		50	RRCID ->	269453	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	5970	PERF. 3892 - 3902			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED)			//CONT.//		61673 260	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587							
MILLS BENNETT ESTATE FEE			WELL #:		62	RRCID ->	284252	COMPL. DATE	01/17/2018	TOTAL DEPTH	4370	PERF. 3778 - 3784
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	11

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS)					61916 010	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC					476900							
BICKLER-MOSELY			WELL #:		3 L	RRCID ->	012119	COMPL. DATE	12/31/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		21620 X	5424	-0-	-16196	-0-	3696 1	1728 2	Y	Y	-0-	-0-
10		8458 X	8458	-0-	-0-	-0-	5305 1	3153 2	Y	Y	-0-	-0-
11		5040 X	3346	-0-	-1694	-0-	1895 1	1451 2	Y	Y	-0-	-0-
12		5208 X	3985	-0-	-1223	-0-	1216 1	2769 2	Y	Y	-0-	-0-
01		5208 X	3631	-0-	-1577	-0-	832 1	2799 2	Y	Y	-0-	-0-
02		4704 X	NO RPT	-0-	-4704	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

DUGGER, L. M.			WELL #:		6 H	RRCID ->	038637	COMPL. DATE	02/25/1966	TOTAL DEPTH	8327	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #:		5 H	RRCID ->	063278	COMPL. DATE	06/10/1975	TOTAL DEPTH	7700	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

BICKLER-MOSELY			WELL #:		4	RRCID ->	093694	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	8204	PERF. 6137 - 6281
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DUGGER, L. M.			WELL #:		3	RRCID ->	123327	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL DEPTH	8199	PERF. 5645 - 6246
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2000 N	694	-0-	-1306	-0-	473 1	221 2	Y	Y	-0-	-0-
10		167 N	-0-	-0-	-167	-0-			Y	Y	-0-	-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	223 1	170 2	Y	Y	-0-	-0-
12		155 N	155	-0-	-0-	-0-	47 1	108 2	Y	Y	-0-	-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	22 1	74 2	Y	Y	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	Y	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																	
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900																	
DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177																	
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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226																	
09	2000	N	918	-0-	-1082	859	623	1	133	2	Y	147	146	1			68
							162	9									
10	2045	N	1186	-0-	-859	-0-	563	1	506	2	Y	106	77	1			97
							117	9									
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	494	1	299	2	Y	101	150	1			48
							111	9									
12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	602	1	164	2	Y	9					57
							10	9									
01	365	N	365	-0-	-0-	-0-	343	1	5	2	Y	15	35	1			37
							17	9									
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES														
KRC OPERATING, LLC //CONT.// 476900														
BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522														
M	O	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

09		2000 N	2535	-0-	535	7935	1648 1	770 2	Y	106	89 1			131
10		3100 N	1082	-0-	-2018	5917	117 9	362 2	Y	100	174 1			57
11		3000 N	1505	-0-	-1495	4422	610 1	540 2	Y	237	90 1			204
12		3100 N	1640	-0-	-1460	2962	110 9	925 2	Y	281	344 1			141
01		3100 N	831	-0-	-2269	693	704 1	532 2	Y	128	182 1			87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	693	261 9		Y	NO RPT				87

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648														
09		32660 X	6088	-0-	-26572	-0-	4114 1	1923 2	Y	46				179
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	51 9	1160 2	Y	32				211
11		3660 X	3279	-0-	-381	-0-	1953 1	1407 2	Y	33	178 1			66
12		3782 X	2361	-0-	-1421	-0-	35 9	1589 2	Y	67	43 1			90
01		3782 X	1860	-0-	-1922	-0-	1836 1	1403 2	Y	36				126
02		3416 X	NO RPT	-0-	-3416	-0-	698 1		Y	NO RPT				126

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	74 9		Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	417 1		Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	40 9		Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 234925 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5645 - 5837														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 23 RRCID -> 242587 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6472 - 6480														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.//		61916 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
KRC OPERATING, LLC		476900									
DUGGER, L. M.		WELL #: 24		RRCID -> 254344		COMPL. DATE 10/21/2009		TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	422	1	197	2	Y	-0-
10	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1201	1	714	2	Y	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	117	1	89	2	Y	-0-
12	775 X	352	-0-	-423	-0-	107	1	245	2	Y	-0-
01	775 X	608	-0-	-167	-0-	139	1	469	2	Y	-0-
02	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT

EWING, J. H.		WELL #: 9		RRCID -> 270457		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648			
09	2000 N	2026	-0-	26	20813	1559	1	332	2	Y	123
						135	9				146
10	3100 N	602	-0-	-2498	18315	68	1	417	2	Y	106
						117	9				77
11	19669 X	1354	-0-	-18315	-0-	774	1	469	2	Y	101
						111	9				150
12	1364 X	1342	-0-	-22	-0-	919	1	250	2	Y	157
						173	9				148
01	1364 X	876	-0-	-488	-0-	763	1	10	2	Y	94
						103	9				114
02	1232 X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25)		61916 032		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
BICKLER& MOSLEY		WELL #: 5 D		RRCID -> 049800		COMPL. DATE 02/17/1971		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800)		61916 176		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
DUGGER, L. M.		WELL #: 6 F		RRCID -> 039170		COMPL. DATE 03/10/1966		TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9)		61916 384		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
KRC OPERATING, LLC		476900								
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239622		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

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
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2025

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

09	2000 N	1157	-0-	-843	16522	939	1	200	2	Y	16	73	1	34
10	3100 N	534	-0-	-2566	13956	259	1	217	2	Y	53	38	1	49
11	960	579	-0-	-381	13575	326	1	197	2	Y	51	75	1	25
12	992	238	-0-	-754	12821	151	1	41	2	Y	42	37	1	30
01	992	163	-0-	-829	11992	136	1	1	2	Y	24	35	1	19
02	896	NO RPT	-0-	-896	11096	26	9			Y	NO RPT			19

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 KRC OPERATING, LLC 476900
 DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DORADO DRILLING, INC. 223295
 WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX) SMITH PRODUCTION INC. BMT/K&H 'B'		62162 500 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	4	RRCID ->	290036	COMPL. DATE	12/20/2019	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7734 - 7780		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) HILCORP ENERGY COMPANY RUNNING W. "B"		62162 525 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	7 T	RRCID ->	202600	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7619 - 8158		
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-

RUNNING W. "B"		WELL #:	9	RRCID ->	202902	COMPL. DATE	07/07/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7870 - 8168	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			6
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 2	Y	-0-			6
11	120 N	73	-0-	-47	-0-	4 1	69 2	Y	-0-			6
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 2	Y	-0-			6
01	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 2	Y	-0-			6
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	-0-			6

RUNNING, W "B"		WELL #:	11	RRCID ->	209071	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7626 - 8138		
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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC CHAPMAN RANCH		62262 142 879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
		WELL #:	2	RRCID ->	190455	COMPL. DATE	07/18/2002	TOTAL DEPTH	11531	PERF.	10876 - 10992		
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-

CHAPMAN RANCH		WELL #:	1	RRCID ->	197910	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	11275	PERF.	10930 - 10940		
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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON)		//CONT.//		62262 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035												
CHAPMAN RANCH C		WELL #:		19R	RRCID ->	259450	COMPL. DATE	11/01/2017	TOTAL DEPTH	14917	PERF.	11700 - 11740				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2826					N	-0-				896

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC				911925		CAPACITY				CNTY: NUECES						
CHAPMAN				WELL #:	3802	RRCID ->	196378	COMPL. DATE	06/22/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	11089 - 11106			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-)				62262 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NUECES						
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
LEHMAN, W.F.L.		WELL #:		6	RRCID ->	095717	COMPL. DATE	08/06/1981	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	11210 - 11273				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)				62262 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NUECES						
JC BEAR OPERATING LLC				102804												
SMITH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255576	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	13975	PERF.	13758 - 13778				
09	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	5751	2	177	9	N	161	163	1			81
10	5842 X	5842	-0-	-0-	-0-	5667	2	175	9	N	159	160	1			80
11	5580 X	4523	-0-	-1057	-0-	4343	2	180	9	N	164	173	1			71
12	5766 X	5711	-0-	-55	-0-	5540	2	171	9	N	155					226
01	6074 X	6074	-0-	-0-	-0-	5903	2	171	9	N	155					381
02	5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-	-0-				N	NO RPT					381

RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	257552	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	14222	PERF.	13718 - 13978				
09	5100 X	4966	-0-	-134	-0-	4783	2	183	9	N	166	186	1			83
10	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-	6125	2	172	9	N	156	160	1			79
11	5730 X	4160	-0-	-1570	-0-	3995	2	165	9	N	150					229
12	5890 X	5478	-0-	-412	-0-	5309	2	169	9	N	154	197	1			186
01	5146 X	5013	-0-	-133	-0-	4842	2	171	9	N	155	197	1			144
02	5572 X	NO RPT	-0-	-5572	-0-	-0-				N	NO RPT					144

SMITH		WELL #:		2	RRCID ->	266616	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14030	PERF.	13743 - 13896				
09	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					171
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					171
11	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					171
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					171
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					171
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					171

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600)		//CONT.// 62262 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
JC BEAR OPERATING LLC		//CONT.// 102804															
RUSSELL-BEVLY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 279610		COMPL. DATE 01/17/2016		TOTAL DEPTH 13672 PERF.13610 - 13616									
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	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					62	

DECKER OPERATING CO., L.L.C.		209347															
CHAPMAN, J. O.		WELL #: 138		RRCID -> 217866		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12848 - 12864									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

CHAPMAN RANCH		209347															
WELL #: 447		RRCID -> 235060		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

CHAPMAN RANCH "B"		879035															
WELL #: 137		RRCID -> 242275		COMPL. DATE 06/13/2008		TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035															
CHAPMAN RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 231911		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925															
ALBRECHT UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 277798		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 13762									
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) DECKER OPERATING CO., L.L.C. CHAPMAN RANCH			62262 710 209347		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
CHAPMAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			51
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			51

CHAPMAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	26	21 1		8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	4			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	78	85 1		5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			5

CHAPMAN RANCH "A"			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1	2 1		30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			30

CHAPMAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CHAPMAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			6
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			6

CHAPMAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	50			149
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	54	153 1		50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	55			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	20	89 1		36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	52			88
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			88

CHAPMAN RANCH			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOBIL-DAVID, EAST MAGNUM PRODUCING, LP MANLEY, ALMA		62264 500 521516		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES						
		WELL #:	1	RRCID ->	140637	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	12450	PERF.	10547 - 10559			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			92

MOCA KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "101F"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	19	RRCID ->	162960	COMPL. DATE	09/18/1997	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1656			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DCRC "3B"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	33	RRCID ->	163703	COMPL. DATE	03/04/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1184 - 2160			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC SECTION 101F		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	6	RRCID ->	181547	COMPL. DATE	02/15/2001	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4234 - 4252			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DCRC "3B"		62296 001 460054		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
		WELL #:	37	RRCID ->	248825	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1256 - 1260			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) KILLAM OIL CO., LTD. DCRC "3A"		62296 154 460054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
		WELL #:	9	RRCID ->	155380	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	12204	PERF.	4522 - 4532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MONTE CRISTO (FRIO CONS.)
ATLAS OPERATING LLC
MILLER, BOB

62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
036587
WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-				79
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	3	2	9	N	2				81
11	2220 N	2182	-0-	-38	-0-	2174	3	8	9	N	7				88
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1138	3	13	9	N	12				100
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1561	3	8	9	N	7				107
02	2044 N	NO RPT	-0-	-2044	-0-					N	NO RPT				107

MILLER, BOB

WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

09	14B2 EXT	1641	-0-	1641	4135	1641	3			N	-0-				40
10	14B2 EXT	1646	-0-	1646	5781	1580	3	66	9	N	60				100
11	14B2 EXT	1199	-0-	1199	6980	1199	3			N	-0-				100
12	14B2 EXT	1063	-0-	1063	8043	1063	3			N	-0-				100
01	14B DENY	1294	-0-	1294	9337	1294	3			N	-0-				100
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	9337					N	NO RPT				100

MILLER, BOB

WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

09	3480 X	3008	-0-	-472	-0-	2986	3	22	9	N	20				123
10	3658 X	3423	-0-	-235	-0-	3410	3	13	9	N	12				135
11	3540 X	3070	-0-	-470	-0-	3061	3	9	9	N	8				143
12	3658 X	2308	-0-	-1350	-0-	2306	3	2	9	N	2				145
01	3658 X	2911	-0-	-747	-0-	2908	3	3	9	N	3				148
02	3080 X	NO RPT	-0-	-3080	-0-					N	NO RPT				148

FAULCONER ENERGY, LLC
HAMMAN "D"

263648
WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

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-

HAMMAN "A"

WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5

HAMMAN "A"

WELL #: 12 RRCID -> 125172 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9617 PERF. N/A

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648											
HAMMAN "D"		WELL #:		3	RRCID ->	125174	COMPL. DATE	09/09/1987	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8701 - 8741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		11	RRCID ->	146252	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	8428 - 8492
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		4

HAMMAN 'D'		WELL #:		1	RRCID ->	183833	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	8918	PERF.	8512 - 8535
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HAMMAN "A"		WELL #:		10	RRCID ->	184699	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8472 - 8508
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:		24DF	RRCID ->	122091	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	7786 - 8211
HAMMAN, JOHN "B"														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		18DF	RRCID ->	127457	COMPL. DATE	05/28/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7776 - 7788
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		26DF	RRCID ->	129427	COMPL. DATE	10/09/1988	TOTAL DEPTH	8915	PERF. 8297 -	8332
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		3	RRCID ->	131564	COMPL. DATE	07/28/1989	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8044 -	8220
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		16DF	RRCID ->	132460	COMPL. DATE	10/10/1989	TOTAL DEPTH	9101	PERF. 8066 -	8252
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-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		11DF	RRCID ->	132495	COMPL. DATE	10/03/1989	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8133 -	8150
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-

HAMMAN, JOHN B		WELL #:		9DF	RRCID ->	142900	COMPL. DATE	10/13/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7814 -	8280
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
10	248 N	59	-0-	-189	-0-	3 1	56 2	Y	-0-			-0-
11	150 N	65	-0-	-85	-0-	4 1	61 2	Y	-0-			-0-
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	2 1	32 2	Y	-0-			-0-
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		23DF	RRCID ->	147166	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 8612 -	8624
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		15	RRCID ->	148602	COMPL. DATE	03/05/1994	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8201 -	8239
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		7DF		RRCID -> 153750		COMPL. DATE		N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	CODE	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	-0-				-0-
10	868 N	609	-0-	-259	-0-	32	1	577	2	Y	-0-				-0-
11	870 N	522	-0-	-348	-0-	29	1	493	2	Y	-0-				-0-
12	666 N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-				-0-
01	620 N	443	-0-	-177	-0-	24	1	419	2	Y	-0-				-0-
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	35	1	601	2	Y	-0-				-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		29		RRCID -> 170315		COMPL. DATE		08/24/1998		TOTAL DEPTH		11450 PERF. 8616 - 8676	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		17		RRCID -> 190027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948	
09	2460 X	2150	-0-	-310	-0-	254	1	1895	2	Y	1				63
						1	9								
10	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	213	1	2477	2	Y	-0-				63
11	2730 X	2321	-0-	-409	-0-	194	1	2127	2	Y	-0-				63
12	2821 X	1817	-0-	-1004	-0-	174	1	1643	2	Y	-0-				63
01	2821 X	2683	-0-	-138	-0-	236	1	2447	2	Y	-0-				63
02	2436 X	1944	-0-	-492	-0-	178	1	1766	2	Y	-0-				63

HAMMAN A		WELL #:		18		RRCID -> 192930		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9466 PERF. 8494 - 8988	
09	2580 N	1598	-0-	-982	-0-	189	1	1409	2	Y	-0-				65
10	2573 N	2202	-0-	-371	-0-	175	1	2027	2	Y	-0-				65
11	2400 N	2264	-0-	-136	-0-	189	1	2075	2	Y	-0-				65
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	241	1	2276	2	Y	-0-				65
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	203	1	2111	2	Y	-0-				65
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	224	1	2220	2	Y	-0-				65

HAMMAN A		WELL #:		19		RRCID -> 195100		COMPL. DATE		03/11/2003		TOTAL DEPTH		9791 PERF. 8299 - 8990	
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	110	1	816	2	Y	-0-				17
10	953 N	953	-0-	-0-	-0-	76	1	877	2	Y	-0-				17
11	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	99	1	1081	2	Y	-0-				17
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	115	1	1084	2	Y	-0-				17
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	106	1	1104	2	Y	-0-				17
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	100	1	988	2	Y	-0-				17

HAMMAN A		WELL #:		20		RRCID -> 195180		COMPL. DATE		04/16/2003		TOTAL DEPTH		9591 PERF. 8628 - 9133	
09	1560 N	1413	-0-	-147	-0-	167	1	1246	2	Y	-0-				34
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	113	1	1317	2	Y	-0-				34
11	1410 N	1179	-0-	-231	-0-	99	1	1080	2	Y	-0-				34
12	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	134	1	1268	2	Y	-0-				34
01	1426 N	1182	-0-	-244	-0-	104	1	1078	2	Y	-0-				34
02	1092 N	994	-0-	-98	-0-	91	1	903	2	Y	-0-				34

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID -> 226770		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH	9700	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE		BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BENTSEN		WELL #:		1	RRCID -> 226871		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8414 - 9002	
09	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	662	1	2922	2	N	1	92
						1	9					
10	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	658	1	2901	2	N	-0-	92
11	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	670	1	2773	2	N	-0-	92
12	3441 X	3306	-0-	-135	-0-	881	1	2425	2	N	-0-	92
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	761	1	2835	2	N	1	93
						1	9					
02	3108 X	2828	-0-	-280	-0-	560	1	2268	2	N	-0-	93

HOLLY TRACY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227523		COMPL. DATE 05/23/2007		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8712 - 8992	
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	N	-0-	1
10	62 N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	2	N	-0-	1
11	90 N	52	-0-	-38	-0-	5	1	47	2	N	-0-	1
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	N	-0-	1
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	6	1	48	2	N	-0-	1

JACKSON, KATHRYN		WELL #:		1	RRCID -> 228276		COMPL. DATE 06/22/2007		TOTAL DEPTH	10122	PERF. 8670 - 8945	
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	2	1	290	2	N	-0-	15
10	310 N	280	-0-	-30	-0-	2	1	278	2	N	-0-	15
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	2	N	-0-	15
12	310 N	298	-0-	-12	-0-	2	1	296	2	N	-0-	15
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	2	1	274	2	N	-0-	15
02	280 N	257	-0-	-23	-0-	2	1	255	2	N	-0-	15

HOLLY TRACY		WELL #:		1	RRCID -> 228365		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH	9924	PERF. N/A	
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	-0-	38
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-	38
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	2	N	-0-	38
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	16	1	147	2	N	-0-	38
01	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	2	N	-0-	38
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	1	39
						1	9					

HAMMAN		WELL #:		2	RRCID -> 230902		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8354 - 9004	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						7	71
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1	63
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						4	67
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						5	64
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						1	65
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						3	68

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
HAMMAN		WELL #:		4	RRCID ->	231241	COMPL. DATE	10/25/2021	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	8388 - 9206	
M	O	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
09		2718 X	2718	-0-	-0-	502 1	2215 2		N	1			64
10		2635 X	2623	-0-	-12	485 1	2138 2		N	-0-			64
11		2550 X	2224	-0-	-326	433 1	1791 2		N	-0-			64
12		2821 X	2555	-0-	-266	681 1	1874 2		N	-0-			64
01		2821 X	1255	-0-	-1566	265 1	989 2		N	1			65
02		2548 X	1964	-0-	-584	389 1	1575 2		N	-0-			65

BENTSEN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	232011	COMPL. DATE	10/29/2021	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8426 - 9399
09		2696 X	2696	-0-	-0-	496 1	2189 2		N	10			199
10		2449 X	2449	-0-	-0-	452 1	1996 2		N	1	13	1	187
11		2312 X	2312	-0-	-0-	449 1	1857 2		N	5			192
12		1865 X	1865	-0-	-0-	495 1	1362 2		N	7	12	1	187
01		2275 X	2275	-0-	-0-	481 1	1793 2		N	1			188
02		2250 X	2250	-0-	-0-	444 1	1800 2		N	5			193

BENTSEN GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	233050	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	8422 - 9599
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75

HAMMAN "E"				WELL #:	1	RRCID ->	236278	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8516 - 9198
09		1980 X	1916	-0-	-64	354 1	1560 2		Y	2			91
10		2318 X	2318	-0-	-0-	428 1	1889 2		Y	1	1	8	91
11		1714 X	1714	-0-	-0-	333 1	1380 2		Y	1			92
12		1984 X	1513	-0-	-471	403 1	1110 2		Y	-0-	1	1	91
01		2325 X	1841	-0-	-484	389 1	1451 2		Y	1			92
02		2100 X	1528	-0-	-572	302 1	1225 2		Y	1			93

HAMMAN "E"				WELL #:	2	RRCID ->	236748	COMPL. DATE	02/14/2008	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8490 - 9228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.)		//CONT.//		62556 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN 'E'				WELL #: 3	RRCID -> 237097	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8352	- 9192		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1440	N	1147	-0-	-293	-0-	212 1	935 2	N	-0-	36
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	266 1	1174 2	N	-0-	36
11	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	237 1	981 2	N	-0-	36
12	1178	N	507	-0-	-671	-0-	135 1	372 2	N	-0-	36
01	1426	N	644	-0-	-782	-0-	136 1	507 2	N	1	37
							1 9				
02	1148	N	581	-0-	-567	-0-	115 1	466 2	N	-0-	37

HAMMAN 'E'				WELL #: 4	RRCID -> 238156	COMPL. DATE 04/20/2008	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8754	- 9188		
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			N	1	41
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-	41
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

HAMMAN "E"				WELL #: 5	RRCID -> 243485	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 10033	PERF. 8493	- 9304		
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2 1	7 2	N	-0-	12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	12

STALKER GAS UNIT				WELL #: 8	RRCID -> 285380	COMPL. DATE 05/06/2019	TOTAL DEPTH 17750	PERF. 9516	- 10102		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TURNER, EVELYN				WELL #: 2	RRCID -> 287900	COMPL. DATE 08/23/2019	TOTAL DEPTH 17770	PERF. 8974	- 8990		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)				62556 022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
HAMMAN				WELL #: 5	RRCID -> 281814	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 9582	PERF. 7360	- 7370		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27

MONTE CHRISTO (FRIO 7330)		//CONT.//		62556 022	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN		WELL #:		1	RRCID ->	282015	COMPL. DATE	01/13/2017	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7334 - 7340
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	59		202
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	136	217 1	121
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		137
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	46 1	125
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12		137
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25		162

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300)				62556 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO			
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
JOHNSON, MARY		WELL #:		3	RRCID ->	111061	COMPL. DATE	02/03/1984	TOTAL DEPTH	15803	PERF.	15440 - 15639
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3000 N	512	-0-	-2488	1706	512 2		Y	-0-		-0-
10		2312 N	606	-0-	-1706	-0-	606 2		Y	-0-		-0-
11		606 N	606	-0-	-0-	-0-	606 2		Y	-0-		-0-
12		534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2		Y	-0-		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSGB-BROWN)				62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		47	RRCID ->	117185	COMPL. DATE	04/05/1989	TOTAL DEPTH	15776	PERF.	14036 - 14064
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		22200 X	20804	-0-	-1396	-0-	1099 1	19151 2	Y	504	277 1	395
							554 9					
10		22816 X	20739	-0-	-2077	-0-	1073 1	19307 2	Y	326	536 1	185
							359 9					
11		22080 X	15405	-0-	-6675	-0-	810 1	13958 2	Y	579	552 1	212
							637 9					
12		22010 X	20205	-0-	-1805	-0-	1043 1	18571 2	Y	537	371 1	378
							591 9					
01		22010 X	19824	-0-	-2186	-0-	1056 1	18173 2	Y	541	556 1	363
							595 9					
02		19404 X	17969	-0-	-1435	-0-	952 1	16489 2	Y	480	363 1	480
							528 9					

MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT				5	RRCID ->	148684	COMPL. DATE	03/11/1994	TOTAL DEPTH	15530	PERF.	13802 - 13915
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09		3360 X	3339	-0-	-21	-0-	20 1	3150 2	Y	154		241
							169 9					
10		3410 X	3304	-0-	-106	-0-	21 1	3260 2	Y	21	224 1	38
							23 9					
11		3300 X	3233	-0-	-67	-0-	21 1	3164 2	Y	44		82
							48 9					
12		3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	20 1	3258 2	Y	167	150 1	77 8
							184 9					
01		3441 X	3024	-0-	-417	-0-	20 1	2995 2	Y	8		30
							9 9					
02		3108 X	3073	-0-	-35	-0-	19 1	3004 2	Y	45		75
							50 9					

HAMMAN RANCH				WELL #:	38	RRCID ->	172690	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13612 - 13672
O		ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN)		//CONT.//		62556 030	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173994	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13369 - 13432
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174263	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 14009
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174442	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13828 - 13883
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-ECKART)				62556 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	113955	COMPL. DATE	10/01/1984	TOTAL DEPTH	10273	PERF. 9920 - 10079
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAMMAN A		WELL #:		2D	RRCID ->	210179	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	3022	PERF. 2170 - 2370
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) HILCORP ENERGY COMPANY HAMMAN, JOHN "B"		62556 056 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
		WELL #:	20	RRCID ->	114104	COMPL. DATE	05/07/1990	TOTAL DEPTH	11364	PERF.	10761 - 10898	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5100 X	4773	-0-	-327	-0-	251 1 156 9	4366 2	Y	142			255
10	5084 X	3996	-0-	-1088	-0-	204 1 113 9	3679 2	Y	103	186 1		172
11	5040 X	3418	-0-	-1622	-0-	180 1 130 9	3108 2	Y	118			290
12	5208 X	4217	-0-	-991	-0-	218 1 110 9	3889 2	Y	100	187 1		203
01	5208 X	4486	-0-	-722	-0-	237 1 178 9	4071 2	Y	162	184 1		181
02	4452 X	3864	-0-	-588	-0-	204 1 133 9	3527 2	Y	121			302

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:	14 X	RRCID ->	131316	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	16200	PERF.	10933 - 11049	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:	22	RRCID ->	137598	COMPL. DATE	01/25/1991	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10935 - 11111	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:	27	RRCID ->	149252	COMPL. DATE	04/25/1994	TOTAL DEPTH	11006	PERF.	10778 - 10902	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMON UNIT "A"		WELL #:	5	RRCID ->	149443	COMPL. DATE	05/16/1994	TOTAL DEPTH	11057	PERF.	10850 - 10972	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:	28	RRCID ->	165790	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10854 - 10960	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG)		//CONT.//		62556 056	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217996	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11380				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 42	RRCID -> 218597	COMPL. DATE 12/28/2005	TOTAL DEPTH 17054	PERF.11417	- 11644			
09	510 N	451	-0-	-59	-0-	44 1	407 2	Y	-0-			-0-
10	496 N	470	-0-	-26	-0-	47 1	423 2	Y	-0-			-0-
11	540 N	449	-0-	-91	-0-	44 1	405 2	Y	-0-			-0-
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	44 1	398 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	400	-0-	-65	-0-	40 1	360 2	Y	-0-			-0-
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	43 1	381 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219661	COMPL. DATE 01/22/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 9447	- 11520			
09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	73 1	672 2	N	1			86
						1 9						
10	711 N	711	-0-	-0-	-0-	71 1	640 2	N	-0-			86
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	59 1	542 2	N	-0-			86
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	55 1	492 2	N	-0-			86
01	3100 N	5560	-0-	2460	2460	558 1	5001 2	N	1			87
						1 9						
02	2800 N	4814	-0-	2014	4474	493 1	4320 2	N	1			88
						1 9						

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221955	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11282	- 11326			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)				62556 060	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
HAMMAN UNIT "A"				WELL #: 2	RRCID -> 112716	COMPL. DATE 08/30/1984	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11110	- 11150			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY				561136	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HAMMAN RANCH				WELL #: 18	RRCID -> 172523	COMPL. DATE 07/06/2006	TOTAL DEPTH 14397	PERF.11413	- 11593			
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-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH)		//CONT.//		62556 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #:		47	RRCID ->	217994	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	14800	PERF.11426 - 11484
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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	218598	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL DEPTH	17054	PERF.11454 - 11644
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		36	RRCID ->	221952	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.11282 - 11468
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)				62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		4	RRCID ->	109802	COMPL. DATE	03/11/1984	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11471 - 11607
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		8	RRCID ->	112203	COMPL. DATE	07/06/1984	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11602 - 11622
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-

HAMMAN, JOHN "B"		WELL #:		14X	RRCID ->	116778	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	16200	PERF.11295 - 11370
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ)		//CONT.//		62556 070	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH				WELL #: 47	RRCID -> 217993	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11338	- 11691				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3390 X	3158	-0-	-232	-0-	311 1	2847 2	N	-0-				54
10	3503 X	3243	-0-	-260	-0-	325 1	2917 2	N	1				55
						1 9							
11	3390 X	3146	-0-	-244	-0-	310 1	2836 2	N	-0-				55
12	3472 X	3121	-0-	-351	-0-	314 1	2807 2	N	-0-				55
01	3379 X	2821	-0-	-558	-0-	283 1	2537 2	N	1				56
						1 9							
02	2940 X	2888	-0-	-52	-0-	296 1	2591 2	N	1				57
						1 9							

HAMMAN RANCH				WELL #: 74	RRCID -> 219663	COMPL. DATE 04/23/2006	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11066	- 11243				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 36	RRCID -> 221953	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11590	- 11754				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK)				62556 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
HAMMAN RANCH				WELL #: 12	RRCID -> 102557	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 15000	PERF.12859	- 13116				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 30	RRCID -> 146638	COMPL. DATE 08/10/1993	TOTAL DEPTH 13211	PERF.12983	- 13200				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

 MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6540 X	5710	-0-	-830	-0-	562	1	5148	2	Y	-0-		7
10	6324 X	5776	-0-	-548	-0-	579	1	5196	2	Y	1		8
						1	9						
11	6120 X	5615	-0-	-505	-0-	554	1	5061	2	Y	-0-		8
12	6231 X	5636	-0-	-595	-0-	566	1	5069	2	Y	1		9
						1	9						
01	6231 X	5272	-0-	-959	-0-	529	1	4741	2	Y	2		11
						2	9						
02	5320 X	5304	-0-	-16	-0-	543	1	4759	2	Y	2		13
						2	9						

 HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

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-

 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 13060

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 173874 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13154 - 13432

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

MONTE CHRISTO (VKSBG MM)		//CONT.//		62556 082	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		42	RRCID ->	173993	COMPL. DATE	02/20/1999	TOTAL DEPTH	17054	PERF.13030 - 13182	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	174443	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.13390 - 13604	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15)				62556 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY				561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145933	COMPL. DATE	06/21/1993	TOTAL DEPTH	15530	PERF.14184 - 14194	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		40	RRCID ->	171433	COMPL. DATE	09/15/1999	TOTAL DEPTH	16100	PERF.12888 - 13883	
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	172692	COMPL. DATE	03/16/1999	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12753 - 14570	
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 2	Y	-0-		4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1		6
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1		8

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	174261	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP)		62556 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:	13	RRCID ->	170893	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	15505	PERF.13950 - 15102
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15)		62556 087		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
HAMMAN UNIT "A"		WELL #:	1	RRCID ->	109359	COMPL. DATE	01/16/1984	TOTAL DEPTH	16385	PERF.15155 - 15254
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		545 N	545	-0-	-0-	-0-	30 1	515 2	Y	-0-
10		510 N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	483 2	Y	-0-
11		540 N	398	-0-	-142	-0-	22 1	376 2	Y	-0-
12		558 N	486	-0-	-72	-0-	26 1	460 2	Y	-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	31 1	529 2	Y	-0-
02		470 N	470	-0-	-0-	-0-	26 1	444 2	Y	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC		101557								
JOHNSON, MARY		WELL #:	2	RRCID ->	110751	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	10405	PERF. 9634 - 10019
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

JOHNSON, MARY		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		263648								
		WELL #:	4	RRCID ->	284563	COMPL. DATE	05/02/2018	TOTAL DEPTH	14560	PERF. 9710 - 9720
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		N	-0-
10		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-
*11		440 N	440	-0-	-0-	-0-	440 2		N	-0-
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388 2		N	-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

FAULCONER ENERGY, LLC		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HAMMAN "A"		263648								
		WELL #:	2	RRCID ->	100475	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9583 - 9837
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

HAMMAN "A"		263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		263648								
		WELL #:	4	RRCID ->	101713	COMPL. DATE	09/02/1982	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9334 - 9444
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		30 N	18	-0-	-12	-0-		2 1	16 2			N	-0-		1
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-		1 1	12 2			N	-0-		1
11		30 N	8	-0-	-22	-0-		1 1	7 2			N	-0-		1
12		31 N	7	-0-	-24	-0-		1 1	6 2			N	-0-		1
01		13 N	10	-0-	-3	-0-		1 1	8 2			N	1		2
								1 9							
02		8 N	7	-0-	-1	-0-		1 1	6 2			N	-0-		2

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783															
09		150 N	132	-0-	-18	-0-		13 1	119 2			Y	-0-		-0-
10		155 N	94	-0-	-61	-0-		9 1	85 2			Y	-0-		-0-
11		372 N	372	-0-	-0-	-0-		37 1	335 2			Y	-0-		-0-
12		124 N	6	-0-	-118	-0-		1 1	5 2			Y	-0-		-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-		16 1	140 2			Y	-0-		-0-
02		140 N	11	-0-	-129	-0-		1 1	10 2			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428															
09		187 N	187	-0-	-0-	-0-		18 1	169 2			Y	-0-		-0-
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-		21 1	189 2			Y	-0-		-0-
11		206 N	206	-0-	-0-	-0-		20 1	186 2			Y	-0-		-0-
12		249 N	249	-0-	-0-	-0-		25 1	224 2			Y	-0-		-0-
01		217 N	110	-0-	-107	-0-		11 1	99 2			Y	-0-		-0-
02		196 N	154	-0-	-42	-0-		16 1	138 2			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450															
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760															
09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-		-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-0-		-0-
11		134 N	134	-0-	-0-	-0-		13 1	121 2			Y	-0-		-0-
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-		11 1	100 2			Y	-0-		-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-		12 1	105 2			Y	-0-		-0-
02		112 N	67	-0-	-45	-0-		7 1	60 2			Y	-0-		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610															
09		2730 X	2370	-0-	-360	-0-		233 1	2136 2			Y	1		5
								1 9							
10		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-		346 1	3105 2			Y	-0-		5
11		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-		283 1	2585 2			Y	-0-		5
12		2821 X	2804	-0-	-17	-0-		282 1	2522 2			Y	-0-		5
01		2821 X	1995	-0-	-826	-0-		200 1	1794 2			Y	1		6
								1 9							
02		2548 X	1837	-0-	-711	-0-		188 1	1648 2			Y	1		7
								1 9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.//		62556 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH		WELL #: 33		RRCID -> 154812		COMPL. DATE 10/20/1995		TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256									
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					1	

HAMMAN RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 166716		COMPL. DATE 02/01/1997		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414									
09	180	N	134	-0-	-46	-0-	13	1	121	2	Y	-0-				-0-	
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-				-0-	
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	2	Y	-0-				-0-	
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	9	1	80	2	Y	-0-				-0-	
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-				-0-	
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	5	1	41	2	Y	-0-				-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 172208		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012									
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-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173045		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659									
09	7200	X	6654	-0-	-546	-0-	42	1	6579	2	Y	30				52	
10	7223	X	6710	-0-	-513	-0-	33	9	6660	2	Y	5	44	1		13	
11	6990	X	6497	-0-	-493	-0-	44	1	6445	2	Y	9				22	
12	7161	X	6736	-0-	-425	-0-	6	9	6658	2	Y	33	30	1	15	8	10
01	6882	X	6313	-0-	-569	-0-	42	1	6269	2	Y	3				13	
02	6216	X	6141	-0-	-75	-0-	36	9	6092	2	Y	9				22	
							41	1									
							3	9									
							39	1									
							10	9									

HAMMAN RANCH		WELL #: 50		RRCID -> 174294		COMPL. DATE 07/26/1999		TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 9657									
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-	

HAMMAN RANCH		WELL #: 51		RRCID -> 174329		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924									
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-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 175489 COMPL. DATE 10/10/2008										TOTAL DEPTH	9972	PERF.	8300	-	9848		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	BALANCE
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-	

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175491 COMPL. DATE 08/20/2004										TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8540	-	9394		
09	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	136	1	1242	2	Y	-0-				1	
10	1488	N	1425	-0-	-63	-0-	143	1	1282	2	Y	-0-				1	
11	1410	N	1387	-0-	-23	-0-	137	1	1250	2	Y	-0-				1	
12	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	127	1	1140	2	Y	-0-				1	
01	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	126	1	1130	2	Y	-0-				1	
02	1288	N	1255	-0-	-33	-0-	129	1	1126	2	Y	-0-				1	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999										TOTAL DEPTH	10137	PERF.	9556	-	9762		
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-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 175546 COMPL. DATE 12/13/1999										TOTAL DEPTH	9927	PERF.	9435	-	9633		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 175567 COMPL. DATE 12/18/1999										TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9417	-	9674		
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-	

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8390	-	9446		
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	159	1	1456	2	Y	-0-				1	
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	159	1	1428	2	Y	-0-				1	
11	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	135	1	1231	2	Y	-0-				1	
12	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	144	1	1294	2	Y	-0-				1	
01	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	145	1	1298	2	Y	-0-				1	
02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	147	1	1288	2	Y	-0-				1	

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9114	-	9142		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	4110 X	1345	-0-	-2765	-0-	9	1	1336	2	Y	-0-		4
10	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-		4
11	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	-0-		4
12	3627 X	1	-0-	-3626	-0-	1	2			Y	-0-		4
01	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					Y	-0-		4
02	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	1		5
HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681													
09	2790 X	2516	-0-	-274	-0-	247	1	2262	2	N	6		57
						7	9						
10	2883 X	2652	-0-	-231	-0-	266	1	2385	2	N	1	7 1	51
						1	9						
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	237	1	2164	2	N	3		54
						3	9						
12	2604 N	2391	-0-	-213	-0-	240	1	2145	2	N	5	7 1	52
						6	9						
01	2666 N	2337	-0-	-329	-0-	234	1	2097	2	N	5		57
						6	9						
02	2240 N	1539	-0-	-701	-0-	157	1	1376	2	N	5		62
						6	9						
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		22
HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630													
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	42	1	389	2	N	-0-		31
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	58	1	521	2	N	-0-		31
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	2	N	-0-		31
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	46	1	415	2	N	-0-		31
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	2	N	-0-		31
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	N	-0-		31
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956													
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	199	2	Y	-0-		4
10	237 N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	Y	-0-		4
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	1		5
						1	9						
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	2	1	247	2	Y	-0-		5
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	1		6
						1	9						
02	224 N	207	-0-	-17	-0-	1	1	205	2	Y	1		7
						1	9						
HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223568 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-			13	2		53
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	2		53
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						53

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 9786												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						1

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226019 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 9943												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						35

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784														
09	6390	X	4766	-0-	-1624	-0-		469	1	4296	2	Y	1	9
								1	9					
10	6293	X	4397	-0-	-1896	-0-		441	1	3955	2	Y	1	10
								1	9					
11	6090	X	4286	-0-	-1804	-0-		423	1	3863	2	Y	-0-	10
12	5859	X	4521	-0-	-1338	-0-		454	1	4066	2	Y	1	11
								1	9					
01	5859	X	4121	-0-	-1738	-0-		413	1	3706	2	Y	2	13
								2	9					
02	4452	X	4289	-0-	-163	-0-		439	1	3848	2	Y	2	15
								2	9					

 MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4020 X	2868	-0-	-1152	-0-	18	1	2847	2	Y	3		13
						3	9						
10	3906 X	3757	-0-	-149	-0-	24	1	3733	2	Y	-0-	3 1	10
11	3780 X	3489	-0-	-291	-0-	23	1	3464	2	Y	2		12
						2	9						
12	3162 X	3123	-0-	-39	-0-	19	1	3101	2	Y	3	4 1	11
						3	9						
01	3751 X	2616	-0-	-1135	-0-	17	1	2597	2	Y	2		13
						2	9						
02	3388 X	1768	-0-	-1620	-0-	11	1	1755	2	Y	2		15
						2	9						

 HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 227363 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8594 - 8620

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232652 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 9345 - 9732

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

 HAMMAN "A-3" GU WELL #: 18 RRCID -> 242087 COMPL. DATE 08/01/2022 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8410 - 9999

09	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	359	1	3292	2	N	-0-		56
10	5600 X	5600	-0-	-0-	-0-	561	1	5038	2	N	1		57
						1	9						
11	5065 X	5065	-0-	-0-	-0-	500	1	4564	2	N	1		58
						1	9						
12	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	621	1	5564	2	N	1		59
						1	9						
01	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	486	1	4363	2	N	2		61
						2	9						
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	382	1	3350	2	N	2		63
						2	9						

 HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (25)		62556 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 57 D		RRCID -> 135078		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 53D		RRCID -> 259326		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680		Y	NO RPT		-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #: 43 F		RRCID -> 270181		COMPL. DATE 06/18/2013		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177		
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-
MONTE CHRISTO (27)		62556 180		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #: 3 L		RRCID -> 012165		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
ROPER, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 125474		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 218760		COMPL. DATE 09/03/2020		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6242 - 6477		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO (40)		//CONT.//		62556 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310					
JOHNSON, F.I.		WELL #:		45 F	RRCID -> 128833	COMPL. DATE 09/30/1988	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7201	- 7232
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MONTE CHRISTO (42)				62556 340	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		36 D	RRCID -> 111060	COMPL. DATE 05/30/1984	TOTAL DEPTH 8864	PERF. 7449	- 7469
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 D	RRCID -> 132073	COMPL. DATE 09/13/1989	TOTAL DEPTH 8505	PERF. 7382	- 7400
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
JOHNSON, F. I.		WELL #:		56-F	RRCID -> 143453	COMPL. DATE 12/01/1992	TOTAL DEPTH 8759	PERF. 7433	- 7439
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
F. I. JOHNSON		WELL #:		41DF	RRCID -> 272676	COMPL. DATE 07/25/2013	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7462	- 7553
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
MONTE CHRISTO (43)				62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
JOHNSON, F. I.		WELL #:		1 F	RRCID -> 084785	COMPL. DATE 10/14/1979	TOTAL DEPTH 11051	PERF. 7416	- 7444
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (43)		//CONT.//		62556 360	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		38 D	RRCID ->	115979	COMPL. DATE	03/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7506 - 7558
M	O	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
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)				62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO					
CAL-TEX EXPLORATN & PROD CO LLC				101557								
JOHNSON, MARY		WELL #:		4	RRCID ->	110750	COMPL. DATE	05/10/1984	TOTAL DEPTH	14560	PERF.	8734 - 8815
O		W	NO RPT	-0-	-0-	257		Y	NO RPT			-0-
09		0	W	NO RPT	-0-	-0-	257	Y	NO RPT			-0-
10		0	W	NO RPT	-0-	-0-	257	Y	NO RPT			-0-
11		0	W	NO RPT	-0-	-0-	257	Y	NO RPT			-0-
12		0	W	NO RPT	-0-	-0-	257	Y	NO RPT			-0-
01		0	W	NO RPT	-0-	-0-	257	Y	NO RPT			-0-
02		0	W	NO RPT	-0-	-0-	257	Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, MARY		WELL #:		1	RRCID ->	276015	COMPL. DATE	10/20/2017	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8740 - 8750
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2	N	-0-		221
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		221
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		221
12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2	N	-0-		221
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		221

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		2 C	RRCID ->	012171	COMPL. DATE	06/10/1953	TOTAL DEPTH	8927	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33 D	RRCID ->	109710	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	8653	PERF.	7698 - 7722
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 D	RRCID ->	110359	COMPL. DATE	04/22/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	7688 - 7708
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
HAMMAN RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	066972	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	4012 - 5474
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	111447	COMPL. DATE	11/15/1983	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	8290 - 8396
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		31	RRCID ->	113167	COMPL. DATE	07/26/2006	TOTAL DEPTH	8775	PERF.	8529 - 8680
09	990 N	30	-0-	-960	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			-0-
10	1023 N	20	-0-	-1003	-0-	2 1	18 2	Y	-0-			-0-
11	600 N	40	-0-	-560	-0-	4 1	36 2	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	6 1	50 2	Y	-0-			-0-
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	6 1	51 2	Y	-0-			-0-
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	45 1	397 2	Y	-0-			-0-

HAMMAN RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	121387	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8440 - 8498
09	6090 X	6072	-0-	-18	-0-	597 1	5474 2	Y	1			7
						1 9						
10	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	665 1	5970 2	Y	-0-			7
11	6360 X	6101	-0-	-259	-0-	602 1	5499 2	Y	-0-			7
12	6572 X	6362	-0-	-210	-0-	639 1	5722 2	Y	1			8
						1 9						
01	6634 X	5958	-0-	-676	-0-	598 1	5360 2	Y	-0-			8
02	5992 X	3577	-0-	-2415	-0-	366 1	3210 2	Y	1			9
						1 9						

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	121424	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8296 - 8484
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-

HAMMAN RANCH		WELL #:		28	RRCID ->	135597	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8382 - 8900
09	3870 X	3379	-0-	-491	-0-	332 1	3047 2	Y	-0-			4
10	3999 X	3534	-0-	-465	-0-	354 1	3180 2	Y	-0-			4
11	3870 X	3317	-0-	-553	-0-	327 1	2989 2	Y	1			5
						1 9						
12	3813 X	2982	-0-	-831	-0-	300 1	2682 2	Y	-0-			5
01	3813 X	1817	-0-	-1996	-0-	182 1	1635 2	Y	-0-			5
02	3192 X	971	-0-	-2221	-0-	99 1	871 2	Y	1			6
						1 9						

 MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		2370 N	2215	-0-	-155	-0-	318 1	1897 2	1897 2	Y	-0-			2
10		2263 N	1812	-0-	-451	-0-	309 1	1503 2	1503 2	Y	-0-			2
11		2310 N	1943	-0-	-367	-0-	327 1	1616 2	1616 2	Y	-0-			2
12		2294 N	2093	-0-	-201	-0-	261 1	1832 2	1832 2	Y	-0-			2
01		1798 N	1498	-0-	-300	-0-	225 1	1272 2	1272 2	Y	1			3
02		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	281 1	1786 2	1786 2	Y	-0-			3

 HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 178306 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 8500

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

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

 HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213572 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 8825

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 217233 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7938 - 8457

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8311 - 8521	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006										TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8436 - 10030	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006										TOTAL DEPTH	10350	PERF.	8134 - 9794	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007										TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8293 - 8395	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

HAMMAN RANCH WELL #: 37ST RRCID -> 228351 COMPL. DATE 02/22/2007										TOTAL DEPTH	13256	PERF.	8594 - 9194	
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	73	1	668	2	Y	12	25	1	14
						13	9							
10	837 N	753	-0-	-84	-0-	73	1	657	2	Y	21	4	8	31
						23	9							
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	187	1	1712	2	Y	6	25	1	12
						7	9							
12	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	292	1	2610	2	Y	7	4	8	15
						8	9							
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	281	1	2523	2	Y	14			29
						15	9							
*02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	231	1	2025	2	Y	9	26	1	12
						10	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008										TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8150 - 8202	
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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.)		//CONT.//		62556 361	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	243323	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9972	PERF. 8300 - 8314	
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	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HAMMAN RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	243720	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10256	PERF. 8136 - 8240	
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-	

HAMMAN "A-3" GU		WELL #:		18	RRCID ->	293637	COMPL. DATE	08/01/2022	TOTAL DEPTH	10212	PERF. 8410 - 9999	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

MONTE CHRISTO (46)				62556 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
JOHNSON, F. I.		WELL #:		51 F	RRCID ->	130062	COMPL. DATE	02/20/1989	TOTAL DEPTH	8505	PERF. 7610 - 7622	
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15 1	267 2	Y	-0-	-0-	
10	496	N	48	-0-	-448	-0-	3 1	45 2	Y	-0-	-0-	
11	480	N	91	-0-	-389	-0-	5 1	86 2	Y	-0-	-0-	
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	8 1	145 2	Y	-0-	-0-	
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	2 1	29 2	Y	-0-	-0-	
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		33F	RRCID ->	138349	COMPL. DATE	01/16/1991	TOTAL DEPTH	8653	PERF. 7510 - 7546	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

JOHNSON, F. I.		WELL #:		24F	RRCID ->	139065	COMPL. DATE	07/18/1991	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 7478 - 7484	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO (48)
HILCORP ENERGY COMPANY
JOHNSON, F. I.

62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
386310
WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.

WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH)
HILCORP ENERGY COMPANY
JOHNSON, F. I.

62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
386310
WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (56-A)
HILCORP ENERGY COMPANY
JOHNSON, F. I.

62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
386310
WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-	99	1	-0-
10	1364 N	1228	-0-	-136	-0-	65	1	1163	2	Y	-0-			-0-
11	690 N	644	-0-	-46	-0-	35	1	609	2	Y	-0-			-0-
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	2	Y	-0-			-0-
01	1240 N	966	-0-	-274	-0-	53	1	913	2	Y	-0-			-0-
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.

WELL #: 57 F RRCID -> 118602 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8282 - 8340

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.

WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 8546

09	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	65	1	1130	2	Y	-0-			-0-
10	774 N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	733	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	295	-0-	-5	-0-	16	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	1240 N	822	-0-	-418	-0-	44	1	778	2	Y	-0-			-0-
01	775 N	595	-0-	-180	-0-	33	1	562	2	Y	-0-			-0-
02	506 N	506	-0-	-0-	-0-	28	1	478	2	Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)				62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A				WELL #: 3	RRCID -> 124777	COMPL. DATE 07/30/1987	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8305	- 8550				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	1	1	108	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A				WELL #: 2	RRCID -> 126236	COMPL. DATE 12/24/1987	TOTAL DEPTH 9996	PERF. 8428	- 8606				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-

HAMMAN RANCH				WELL #: 27	RRCID -> 132686	COMPL. DATE 06/26/2023	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6275	- 6870				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

ROPER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 142521	COMPL. DATE 09/29/1992	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 8490	- 8676				
09	210 N	186	-0-	-24	-0-	1	1	185	2	Y	-0-	-0-	1
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	1	1	186	2	Y	-0-	-0-	1
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	1	1	176	2	Y	-0-	-0-	1
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	2	Y	-0-	-0-	1
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	1	1	155	2	Y	-0-	-0-	1
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	Y	-0-	-0-	1

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 2	RRCID -> 143651	COMPL. DATE 05/09/2006	TOTAL DEPTH 9405	PERF. 8363	- 9277				
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	1	1	96	2	Y	2	-0-	77
10	186 N	151	-0-	-35	-0-	2	9	148	2	Y	2	-0-	79
11	180 N	91	-0-	-89	-0-	2	9	82	2	Y	7	-0-	86
12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	8	9	174	2	Y	3	-0-	89
01	155 N	132	-0-	-23	-0-	1	1	129	2	Y	2	-0-	91
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	2	9	158	2	Y	-0-	-0-	91

CLEMONS GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 152597	COMPL. DATE 12/30/1994	TOTAL DEPTH 9140	PERF. 8504	- 8700				
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-	-0-	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.// 62556 532		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 217904		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	1 1	106 2	Y	-0-	14
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	1 1	97 2	Y	1	15
						1 9				
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	57 2	1 9	Y	1	16
12	124 N	56	-0-	-68	-0-	56 2		Y	-0-	16
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	26 2	1 9	Y	1	17
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 2	Y	-0-	17

VANNIE COOK		WELL #: 5		RRCID -> 219270		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718		
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-	1
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		N	-0-	1
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	1
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 2		N	-0-	1
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	1
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	1

HAMMAN RANCH		WELL #: 31		RRCID -> 221803		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 222005		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222847		COMPL. DATE 08/25/2006		TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROPER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225823		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A		
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	3 1	486 2	N	-0-	80
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	3 1	510 2	N	-0-	80
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	3 1	507 2	N	-0-	80
12	511 N	511	-0-	-0-	-0-	3 1	508 2	N	-0-	80
01	527 N	477	-0-	-50	-0-	3 1	473 2	N	1	81
						1 9				
02	476 N	379	-0-	-97	-0-	2 1	377 2	N	-0-	81

MONTE CHRISTO (56-A, N)		//CONT.//		62556 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	226821	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8690 - 9608			
M	O	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
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	2	N	-0-			20
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			20
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			20
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			20
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			20
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			20

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	228762	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8867 - 9677			
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			-0-
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (56-B)				62556 535	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
JOHNSON, F. I.		WELL #:		42 F	RRCID ->	110247	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8408 - 8472			
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	Y	-0-			-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	90	-0-	-300	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	7	1	132	2	Y	-0-			-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		25	RRCID ->	143548	COMPL. DATE	12/04/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8624 - 8632			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		8	RRCID ->	149067	COMPL. DATE	03/10/1994	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	8329 - 8347			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #:		59	RRCID ->	152574	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	11342	PERF.	8472 - 8548			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57)		62556 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
JOHNSON, F. I., ET AL		WELL #: 2 T		RRCID -> 012175		COMPL. DATE 06/10/1953		TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (57-A)		62556 545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
HAMMAN RANCH		WELL #: 17		RRCID -> 169878		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY		561136							
ROPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122735		COMPL. DATE 12/02/1986		TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 124923		COMPL. DATE 08/20/1987		TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 132467		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 135811		COMPL. DATE 11/25/1992		TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

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
09	360 N	271	-0-	-89	-0-	2	1	269	2	Y	-0-			2
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	2	1	363	2	Y	-0-			2
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	3	1	420	2	Y	-0-			2
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	2	1	348	2	Y	-0-			2
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	3	1	448	2	Y	-0-			2
02	392 N	357	-0-	-35	-0-	2	1	355	2	Y	-0-			2

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

09	60 N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-			25
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			25
11	30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-			25
12	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-			25
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			25
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-			25

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

09	150 N	131	-0-	-19	-0-	1	1	130	2	N	-0-			81
10	279 N	107	-0-	-172	-0-	1	1	106	2	N	-0-			81
11	210 N	156	-0-	-54	-0-	1	1	155	2	N	-0-			81
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	1	1	98	2	N	-0-			81
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	N	-0-			81
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	2	N	-0-			81

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)										//CONT.// 62556 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.// 561136							
HAMMAN RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 228362		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

CLEMONS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 11		RRCID -> 228764		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9178 - 9677	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

STALKER GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 230651		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590	
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	2	1	255	2	Y	-0-			1		
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	2	1	230	2	Y	-0-			1		
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	1	1	176	2	Y	-0-			1		
12	279	N	209	-0-	-70	-0-	1	1	208	2	Y	-0-			1		
01	217	N	212	-0-	-5	-0-	1	1	210	2	Y	1			2		
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	2	Y	-0-			2		

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 241533		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540	
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-		

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 257083		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732	
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	4	1	627	2	N	-0-			15		
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	4	1	679	2	N	-0-			15		
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	4	1	668	2	N	1			16		
							1	9									
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	5	1	794	2	N	-0-			16		
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	6	1	964	2	N	1			17		
							1	9									
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	6	1	1001	2	N	1			18		
							1	9									

COOK-CLEMONS GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 275856		COMPL. DATE 12/07/2014		TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556	
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	1	1	134	2	N	-0-			-0-		
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	1	1	151	2	N	-0-			-0-		
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	1	1	140	2	N	-0-			-0-		
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	1	1	117	2	N	-0-			-0-		
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	1	1	129	2	N	-0-			-0-		
02	140	N	23	-0-	-117	-0-	22	2	1	9	N	1			1		

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.)		//CONT.//		62556 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	276008	COMPL. DATE	11/22/2014	TOTAL DEPTH	18470	PERF.	9508 - 9526
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1620 N	822	-0-	-798	-0-	5 1	810 2	Y	6			64
						7 9						
10	1550 N	721	-0-	-829	-0-	5 1	715 2	Y	1			65
						1 9						
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	8 1	1221 2	Y	4			69
						4 9						
12	837 N	813	-0-	-24	-0-	5 1	804 2	Y	4			73
						4 9						
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	10 1	1496 2	Y	1			74
						1 9						
02	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	8 1	1258 2	Y	2			76
						2 9						
STALKER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	277181	COMPL. DATE	01/31/2015	TOTAL DEPTH	19755	PERF.	9510 - 9540
09	360 N	275	-0-	-85	-0-	2 1	273 2	Y	-0-			1
						1 1	199 2	Y	-0-			1
10	310 N	200	-0-	-110	-0-	1 1	199 2	Y	-0-			1
						2 1	246 2	Y	-0-			1
11	270 N	248	-0-	-22	-0-	2 1	246 2	Y	-0-			1
						2 1	267 2	Y	-0-			1
12	279 N	269	-0-	-10	-0-	2 1	267 2	Y	-0-			1
						2 1	306 2	Y	-0-			1
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	2 1	306 2	Y	-0-			1
						2 1	293 2	Y	-0-			1
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	2 1	293 2	Y	-0-			1
						2 9						
STALKER GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	285482	COMPL. DATE	07/04/2018	TOTAL DEPTH	18315	PERF.	10413 - 10424
09	600 N	503	-0-	-97	-0-	3 1	494 2	Y	5			61
						6 9						
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	4 1	550 2	Y	2			63
						2 9						
11	570 N	521	-0-	-49	-0-	3 1	514 2	Y	4			67
						4 9						
12	527 N	517	-0-	-10	-0-	3 1	510 2	Y	4			71
						4 9						
01	558 N	435	-0-	-123	-0-	3 1	431 2	Y	1			72
						1 9						
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-	3 1	521 2	Y	2			74
						2 9						
MONTE CHRISTO (5950)		62556 825		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		43 D	RRCID ->	270168	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	5931 - 5936
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
MONTE CHRISTO (9000-A)		62556 930		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
JOHNSON, F. I.		WELL #:		9	RRCID ->	084978	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	9408 - 9640
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
								Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000)		62557 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
BLACK STONE MINERALS		WELL #:	2	RRCID ->	210583	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	13578	PERF.12598 - 12833
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	BALANCE
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	377 1	1447 2	N	-0-
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	333 1	1223 2	N	-0-
11		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	336 1	1128 2	N	-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	339 1	1256 2	N	-0-
01		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	343 1	1238 2	N	-0-
02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	349 1	1102 2	N	-0-

BLACKSTONE MINERALS CO.		WELL #:	3	RRCID ->	222113	COMPL. DATE	07/31/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.12525 - 12619
09		2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	549 1	2109 2	N	172 179 1 39
10		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	189 9	2072 2	N	83 122
11		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	544 1	1827 2	N	97 219
12		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	107 9	2113 2	N	41 179 1 81
01		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	570 1	1973 2	N	45 9 174 255
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	546 1	1676 2	N	191 9 153 178 1 230
							531 1			168 9

BLACKSTONE MINERALS		WELL #:	5	RRCID ->	225203	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.12460 - 12552
09		780 N	769	-0-	-11	-0-	159 1	610 2	N	-0-
10		873 N	873	-0-	-0-	-0-	187 1	686 2	N	-0-
11		892 N	892	-0-	-0-	-0-	205 1	687 2	N	-0-
12		828 N	828	-0-	-0-	-0-	176 1	652 2	N	-0-
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	196 1	708 2	N	-0-
02		855 N	855	-0-	-0-	-0-	206 1	649 2	N	-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,800)		62557 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAMMAN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	193767	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	18882	PERF.14019 - 14127
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900)		62557 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
HAMMAN HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	193765	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	18882	PERF.13754 - 17014
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	46

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11)		62558 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
HAMMAN, JOHN "B"		WELL #: 15		RRCID -> 114434		COMPL. DATE 10/11/1984		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8267 - 8280			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO, N. (F-14)		62558 485		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
RODESSA OPERATING COMPANY		723592											
MORRIS		WELL #: 1		RRCID -> 202498		COMPL. DATE 05/17/2004		TOTAL DEPTH 18822		PERF. 8848 - 8890			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		63	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A)		62558 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		561136											
TURNER, EVELYN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 083479		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 11638		PERF. 8925 - 8967			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B)		62558 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
CHANDLER-JACKSON		WELL #: 3		RRCID -> 153518		COMPL. DATE 03/03/1995		TOTAL DEPTH 8960		PERF. 8802 - 8816			
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-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-15)		62558 612		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 2		RRCID -> 173028		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 9333		PERF. 8820 - 8840			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MONTE CHRISTO, NORTH (F-17)		62558 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
JACKSON, CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 012191		COMPL. DATE 11/30/1957		TOTAL DEPTH 11125 PERF. N/A						
M	O	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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-17, LOWER)		62558 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
FAULCONER ENERGY, LLC		263648												
WRIGHT HILL		WELL #: 1		RRCID -> 136826		COMPL. DATE 12/20/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9360 - 9380						
O	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	BALANCE
09	87 X	87	-0-	-0-	-0-	30	1	57	2	N	-0-			140
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	40	1	38	2	N	-0-			140
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-			140
*12	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	43	2	N	21	161	1	-0-
						23	9							
*01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 188963		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278						
O	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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		561136												
		WELL #: 64		RRCID -> 191133		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628						
O	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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

COOK-CLEMONS GU		62558 885		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
		561136												
		WELL #: 9		RRCID -> 191291		COMPL. DATE 05/21/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030						
O	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	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (RINCON)		//CONT.//		62558 885	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	191674	COMPL. DATE	08/01/2002	TOTAL DEPTH	18898	PERF.	12892 - 17474
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	778 N	778	-0-	-0-	-0-	76 1	696 2	N	5			87
						6 9						
10	744 N	722	-0-	-22	-0-	72 1	650 2	N	-0-			87
11	720 N	692	-0-	-28	-0-	68 1	624 2	N	-0-			87
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	81 1	724 2	N	-0-			87
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	99 1	887 2	N	112			199
						123 9						
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	57 1	498 2	N	13	176 1		36
						14 9						
MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L)		//CONT.//		62558 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
STALKER GU		WELL #:		3	RRCID ->	187200	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	18550	PERF.	14295 - 18441
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	8 1	1235 2	Y	1			200
						1 9						
10	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	9 1	1314 2	Y	-0-			200
11	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	8 1	1270 2	Y	4			204
						4 9						
12	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	8 1	1295 2	Y	1			205
						1 9						
01	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	8 1	1191 2	Y	56	183 1		78
						62 9						
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	7 1	1144 2	Y	-0-			78
TURNER, EVELYN		WELL #:		4	RRCID ->	190532	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	18502	PERF.	14423 - 18066
09	270 N	268	-0-	-2	-0-	2 1	266 2	Y	-0-			181
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	2 1	308 2	Y	1			182
						1 9						
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	2 1	251 2	Y	1			183
						1 9						
12	279 N	260	-0-	-19	-0-	2 1	257 2	Y	1			184
						1 9						
01	310 N	269	-0-	-41	-0-	2 1	266 2	Y	1			185
						1 9						
02	224 N	47	-0-	-177	-0-	43 2	4 9	Y	4			189
STALKER GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	193875	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	18240	PERF.	14290 - 14624
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STALKER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	277359	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	18560	PERF.	14254 - 14264
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	11 1	1721 2	N	-0-			3
10	2790 N	1667	-0-	-1123	-0-	11 1	1656 2	N	-0-			3
11	1920 N	1558	-0-	-362	-0-	10 1	1548 2	N	-0-			3
12	1798 N	1395	-0-	-403	-0-	9 1	1386 2	N	-0-			3
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	11 1	1637 2	N	-0-			3
02	1456 N	1326	-0-	-130	-0-	8 1	1318 2	N	-0-			3

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)												
MERIT ENERGY COMPANY												
COOK-CLEMONS GU												
WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COOK-CLEMONS GU												
WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q)												
MERIT ENERGY COMPANY												
COOK-CLEMONS GU												
WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872												
09	363	X	363	-0-	-0-	-0-		2	1	361	2	76
10	248	X	132	-0-	-116	-0-		1	1	131	2	76
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-		2	1	240	2	77
								1	9			
12	248	X	85	-0-	-163	-0-		1	1	84	2	77
01	248	X	222	-0-	-26	-0-		1	1	221	2	77
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-		8	1	1191	2	78
								1	9			

COOK-CLEMONS GU												
WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634												
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON, F.I.												
WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570												
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-						43
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						43
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-		7	1	65	2	43
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-		5	1	40	2	43

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S)		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
HOUTS		WELL #: 1		RRCID -> 178976		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185362		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 5		RRCID -> 190464		COMPL. DATE 05/04/2002		TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	2	1	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	8	-0-	8	-0-	8	2	8	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	12	2	12	2	Y	-0-					-0-
02	31 X	10	-0-	-21	-0-	10	2	10	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 61		RRCID -> 190773		COMPL. DATE 05/07/2002		TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 9		RRCID -> 191290		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 62		RRCID -> 191297		COMPL. DATE 06/21/2002		TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 14044								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK CLEMONS G.U.		WELL #: 12		RRCID -> 196244		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 16300 PERF.14551 - 14652								
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-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.//		62558 960		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 204191		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20

JOHNSON, F. I.		WELL #: 66		RRCID -> 205653		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024						
09	3000	N	2969	-0-	-31	41	292	1	2677	2	N	-0-		2
10	3100	N	3602	-0-	502	543	361	1	3241	2	N	-0-		2
11	4284	X	3741	-0-	-543	-0-	369	1	3372	2	N	-0-		2
12	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	380	1	3401	2	N	-0-		2
01	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	350	1	3136	2	N	1		3
							1	9						
02	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	355	1	3106	2	N	-0-		3

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 209885		COMPL. DATE 04/05/2005		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942						
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	44	1	407	2	N	-0-		83
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	N	-0-		83
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	38	1	345	2	N	-0-		83
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400	2	N	-0-		83
01	465	N	406	-0-	-59	-0-	41	1	365	2	N	-0-		83
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-		83

HAMMAN RANCH		WELL #: 66		RRCID -> 210487		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T)		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		561136												
HOUST		WELL #: 1		RRCID -> 178975		COMPL. DATE 03/11/2000		TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 1		RRCID -> 178977		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729						
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	1	1	80	2	N	-0-		62
10	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-		62
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-		62
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	1	1	110	2	N	-0-		62
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-		62
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	1	1	121	2	N	-0-		62

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 180796		COMPL. DATE 02/26/2004		TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5				Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 54		RRCID -> 181802		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH		WELL #: 58		RRCID -> 182219		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644								
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-
HAMMAN RANCH		WELL #: 59		RRCID -> 183322		COMPL. DATE 05/08/2001		TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 2		RRCID -> 183436		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COOK-CLEMONS GU		WELL #: 3		RRCID -> 183731		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
HAMMAN RANCH		WELL #: 57		RRCID -> 183753		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH		WELL #: 56		RRCID -> 184781		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574								
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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 5		RRCID -> 185342		COMPL. DATE 06/11/2001		TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 15870								
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-

CASA DEL NYLON		WELL #: 1		RRCID -> 185444		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH		WELL #: 62		RRCID -> 186386		COMPL. DATE 07/26/2001		TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 61ST		RRCID -> 188725		COMPL. DATE 06/24/2006		TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU		WELL #: 8		RRCID -> 189350		COMPL. DATE 11/23/2001		TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 4		RRCID -> 190533		COMPL. DATE 03/08/2002		TOTAL DEPTH 18502 PERF.15130 - 15348								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190774 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH 15250	PERF.14230 - 14703			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002										TOTAL DEPTH 16480	PERF.12278 - 12468			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191289 COMPL. DATE 05/13/2002										TOTAL DEPTH 18400	PERF.15644 - 15750			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002										TOTAL DEPTH 16740	PERF.13750 - 16140			
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	2	Y	-0-			3
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	9	1	81	2	Y	-0-			3
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	7	1	68	2	Y	-0-			3
12	186 N	71	-0-	-115	-0-	7	1	64	2	Y	-0-			3
01	93 N	92	-0-	-1	-0-	9	1	83	2	Y	-0-			3
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-			3

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002										TOTAL DEPTH 18560	PERF.16440 - 16480			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191509 COMPL. DATE 07/27/2002										TOTAL DEPTH 16349	PERF.14566 - 14990			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002										TOTAL DEPTH 18898	PERF.16774 - 19642			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.//		62558 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136		WELL #: 63		RRCID -> 191687		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 17250		PERF.15322 - 16308		
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
09		783 N	783	-0-	-0-	-0-	77 1	706 2	Y		-0-			169
10		906 N	906	-0-	-0-	-0-	91 1	815 2	Y		-0-			169
11		790 N	790	-0-	-0-	-0-	78 1	712 2	Y		-0-			169
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	95 1	847 2	Y		-0-			169
01		899 N	771	-0-	-128	-0-	77 1	694 2	Y		-0-			169
02		746 N	746	-0-	-0-	-0-	76 1	670 2	Y		-0-			169

JOHNSON, F. I.		WELL #: 65		RRCID -> 194244		COMPL. DATE 04/21/2006		TOTAL DEPTH 16780		PERF.14290 - 15638				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

JOHNSON, F. I.		WELL #: 67		RRCID -> 194880		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 16758		PERF.15128 - 16486				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

COOK-CLEMONS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195466		COMPL. DATE 06/08/2003		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14827 - 16468				
09	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	22 1	3402 2	N		-0-			54
10	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	-0-	19 1	2832 2	N		1			55
							1 9							
11	1965 X	1965	-0-	-0-	-0-	-0-	13 1	1944 2	N		7			62
							8 9							
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	2190 2	N		4			66
							4 9							
01	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	2392 2	N		16			82
							18 9							
02	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	2498 2	N		2			84
							2 9							

JOHNSON, F. I.		WELL #: 66		RRCID -> 196967		COMPL. DATE 07/03/2003		TOTAL DEPTH 16427		PERF. N/A				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	425 1	3895 2	N	-0-		2
10		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	431 1	3871 2	N	-0-		2
11		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	383 1	3501 2	N	-0-		2
12		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	370 1	3310 2	N	-0-		2
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	339 1	3039 2	N	1		3
							1 9					
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	328 1	2870 2	N	-0-		3

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724												
09		1680 N	1544	-0-	-136	-0-	152 1	1392 2	N	-0-		61
10		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	199 1	1783 2	N	-0-		61
11		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	201 1	1833 2	N	1		62
							1 9					
12		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	200 1	1789 2	N	-0-		62
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	204 1	1829 2	N	-0-		62
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	207 1	1810 2	N	1		63
							1 9					

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY 561136												
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522												
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		N	-0-		37
10		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-		37
11		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		37
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	4 1	32 2	N	-0-		37
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	N	-0-		37
02		13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		N	-0-		37

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287															
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	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280															
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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877															
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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002										TOTAL DEPTH	18575	PERF.16546	- 17666			
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002										TOTAL DEPTH	18502	PERF.16764	- 18066			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190770 COMPL. DATE 04/27/2002										TOTAL DEPTH	15250	PERF.13980	- 15140			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002										TOTAL DEPTH	16480	PERF.15448	- 15628			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002										TOTAL DEPTH	16349	PERF.14566	- 16325			
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002										TOTAL DEPTH	18898	PERF.17112	- 17474			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002										TOTAL DEPTH	18240	PERF.14290	- 18096			
09	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					25
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					25
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					25
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					25
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					25
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	81	2	N	-0-					25

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																
TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002										TOTAL DEPTH 18655	PERF.16828 - 18593					
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
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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002										TOTAL DEPTH 18295	PERF.17096 - 17212					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004										TOTAL DEPTH 16125	PERF.13870 - 15951					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006										TOTAL DEPTH 18252	PERF.17190 - 18178					
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-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003										TOTAL DEPTH 15930	PERF.15344 - 15537					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003										TOTAL DEPTH 19288	PERF.17227 - 17400					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003										TOTAL DEPTH 19260	PERF.17060 - 17914					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.//		62558 975		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
CASA DEL NYLON		WELL #: 6		RRCID -> 198222		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	14 1	2	N	2	133
							2 9				
10		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	12 1	2	N	-0-	133
11		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	15 1	2	N	-0-	133
12		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	13 1	2	N	-0-	133
01		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	12 1	2	N	-0-	133
02		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	13 1	2	N	-0-	133

TURNER, EVELYN		WELL #: 10		RRCID -> 199626		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

TURNER, EVELYN		WELL #: 9		RRCID -> 218366		COMPL. DATE 04/11/2005		TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706			
09		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	24 1	2	N	-0-	104
10		3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	25 1	2	N	-0-	104
11		2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	19 1	2	N	6	110
							7 9				
12		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	19 1	2	N	5	115
							6 9				
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	24 1	2	N	77	192
							85 9				
02		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	23 1	2	N	1	193
							1 9				

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U)		62558 980		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
CASA DEL NYLON		WELL #: 3		RRCID -> 197304		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	1
10		2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-	1
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	2 1	2	N	-0-	1
12		419 N	419	-0-	-0-	-0-	3 1	2	N	-0-	1
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2		N	-0-	1
02		56 N	5	-0-	-51	-0-	5 2		N	-0-	1

SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 197690		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)		62561 494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
JOHNSON, FLORA I		WELL #: 2		RRCID -> 072613		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	856 N	856	-0-	-0-	-0-	39	1 817 2	Y	-0-		2
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	39	1 840 2	Y	-0-		2
11	846 N	846	-0-	-0-	-0-	39	1 807 2	Y	-0-		2
12	899 N	858	-0-	-41	-0-	46	1 812 2	Y	-0-		2
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	44	1 830 2	Y	-0-		2
02	784 N	770	-0-	-14	-0-	34	1 736 2	Y	-0-		2

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 3		RRCID -> 106046		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265			
09	390 N	206	-0-	-184	-0-	9	1 197 2	Y	-0-		9
10	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15	1 335 2	Y	-0-		9
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	12	1 255 2	Y	-0-		9
12	217 N	168	-0-	-49	-0-	9	1 159 2	Y	-0-		9
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	17	1 322 2	Y	-0-		9
02	252 N	176	-0-	-76	-0-	8	1 168 2	Y	-0-		9

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 4		RRCID -> 109248		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337			
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1 70 2	Y	-0-		1
10	93 N	85	-0-	-8	-0-	4	1 81 2	Y	-0-		1
11	90 N	87	-0-	-3	-0-	4	1 83 2	Y	-0-		1
12	81 N	81	-0-	-0-	-0-	4	1 77 2	Y	-0-		1
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1 77 2	Y	-0-		1
02	84 N	78	-0-	-6	-0-	3	1 75 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 5		RRCID -> 112017		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612			
09	6570 X	5930	-0-	-640	-0-	270	1 5660 2	Y	-0-		3
10	6541 X	6044	-0-	-497	-0-	266	1 5778 2	Y	-0-		3
11	6330 X	5846	-0-	-484	-0-	268	1 5578 2	Y	-0-		3
12	6324 X	5841	-0-	-483	-0-	312	1 5529 2	Y	-0-		3
01	6138 X	5728	-0-	-410	-0-	290	1 5438 2	Y	-0-		3
02	5544 X	5189	-0-	-355	-0-	226	1 4963 2	Y	-0-		3

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 6		RRCID -> 112722		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9796			
09	2760 X	2514	-0-	-246	-0-	114	1 2393 2	Y	6	17 1	16
10	2821 X	2345	-0-	-476	-0-	103	1 2234 2	Y	7		23
11	2730 X	2315	-0-	-415	-0-	106	1 2206 2	Y	3		26
12	2604 N	2158	-0-	-446	-0-	114	1 2027 2	Y	15	20 1	21
01	2356 N	2296	-0-	-60	-0-	115	1 2168 2	Y	12	18 1	15
02	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	104	1 2276 2	Y	8		23

JOHNSON, FLORA I.		WELL #: 7		RRCID -> 113803		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509			
09	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1 43 2	Y	-0-		27
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	3	1 59 2	Y	-0-		27
11	60 N	56	-0-	-4	-0-	3	1 53 2	Y	-0-		27
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4	1 65 2	Y	-0-		27
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1 63 2	Y	-0-		27
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	86	1 1895 2	Y	-0-		27

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136												
JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	74 1	1551 2	Y	-0-		1
10		1705 N	1544	-0-	-161	-0-	68 1	1476 2	Y	-0-		1
11		1620 N	1453	-0-	-167	-0-	67 1	1386 2	Y	-0-		1
12		1674 N	1457	-0-	-217	-0-	78 1	1379 2	Y	-0-		1
01		1550 N	1426	-0-	-124	-0-	72 1	1354 2	Y	-0-		1
02		1344 N	816	-0-	-528	-0-	36 1	780 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292												
09		242 N	242	-0-	-0-	-0-	11 1	231 2	Y	-0-		-0-
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	10 1	221 2	Y	-0-		-0-
11		210 N	161	-0-	-49	-0-	7 1	154 2	Y	-0-		-0-
12		217 N	197	-0-	-20	-0-	11 1	186 2	Y	-0-		-0-
01		217 N	186	-0-	-31	-0-	9 1	177 2	Y	-0-		-0-
02		140 N	55	-0-	-85	-0-	2 1	53 2	Y	-0-		-0-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 10 RRCID -> 116698 COMPL. DATE 04/26/1985 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8232 - 8293												
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y	-0-		1
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	9 1	200 2	Y	-0-		1
11		129 N	129	-0-	-0-	-0-	6 1	123 2	Y	-0-		1
12		182 N	182	-0-	-0-	-0-	10 1	172 2	Y	-0-		1
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	10 1	186 2	Y	-0-		1
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 7748												
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-

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 14 RRCID -> 118077 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9663 - 9853												
09		690 N	147	-0-	-543	-0-	7 1	140 2	Y	-0-		5
10		341 N	147	-0-	-194	-0-	6 1	141 2	Y	-0-		5
11		180 N	133	-0-	-47	-0-	6 1	127 2	Y	-0-		5
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	7 1	131 2	Y	-0-		5
01		155 N	142	-0-	-13	-0-	7 1	135 2	Y	-0-		5
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 2	Y	-0-		5

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 11 RRCID -> 118186 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8915 - 9292												
09		720 N	662	-0-	-58	-0-	30 1	632 2	Y	-0-		1
10		744 N	690	-0-	-54	-0-	30 1	660 2	Y	-0-		1
11		673 N	673	-0-	-0-	-0-	31 1	642 2	Y	-0-		1
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	37 1	656 2	Y	-0-		1
01		718 N	718	-0-	-0-	-0-	36 1	682 2	Y	-0-		1
02		915 N	915	-0-	-0-	-0-	40 1	875 2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696												
09		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	1 1	18 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
01		31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	Y	-0-		-0-
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10 2		Y	-0-		-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO													
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136													
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 13 RRCID -> 118804 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9574 - 9732													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-		1
10	217 N	17	-0-	-200	-0-	1	1	16	2	Y	-0-		1
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-		1
12	217 N	68	-0-	-149	-0-	4	1	64	2	Y	-0-		1
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-		1
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	8	1	171	2	Y	-0-		1

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 8 RRCID -> 120470 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 12012 PERF. 9696 - 9945													
09	180 N	90	-0-	-90	-0-	3	1	70	2	Y	15	37 1	31
						17	9						
10	186 N	185	-0-	-1	-0-	7	1	161	2	Y	15		46
						17	9						
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	5		51
						6	9						
12	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	35	45 1	41
						39	9						
01	186 N	133	-0-	-53	-0-	5	1	99	2	Y	26	40 1	27
						29	9						
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	1	1	12	2	Y	17		44
						19	9						

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 18 RRCID -> 122261 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8208 - 8584													
09	1710 N	1551	-0-	-159	-0-	71	1	1480	2	Y	-0-		2
10	1829 N	1567	-0-	-262	-0-	69	1	1498	2	Y	-0-		2
11	1650 N	1449	-0-	-201	-0-	67	1	1382	2	Y	-0-		2
12	1612 N	1561	-0-	-51	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-		2
01	1581 N	1518	-0-	-63	-0-	77	1	1441	2	Y	-0-		2
02	1344 N	1302	-0-	-42	-0-	57	1	1245	2	Y	-0-		2

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 15 RRCID -> 135971 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9846 - 9948													
09	270 N	51	-0-	-219	-0-	10	2	41	9	Y	37	94 1	77
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	38		115
						42	9						
11	60 N	43	-0-	-17	-0-	1	1	27	2	Y	14		129
						15	9						
12	117 N	117	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	88	114 1	103
						97	9						
01	279 N	88	-0-	-191	-0-	1	1	14	2	Y	66	102 1	67
						73	9						
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	6	2	48	9	Y	44		111

JOHNSON, FLORA I.-C- WELL #: 1 RRCID -> 136534 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8240 - 8378													
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-		-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-		-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-		-0-
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	5	1	102	2	Y	-0-		-0-

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526													
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	N	-0-		23
10	124 N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-		23
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	N	-0-		23
12	186 N	93	-0-	-93	-0-	5	1	88	2	N	-0-		23
01	93 N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	2	N	-0-		23
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-		23

OIL AND GAS DIVISION

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.//										62561 494	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
GARCIA										WELL #: 2	RRCID -> 226029	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988				
M	O	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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000)										62561 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
JOHNSON, F. I.										WELL #: 17	RRCID -> 173666	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742				
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

GARCIA										WELL #: 1	RRCID -> 180949	COMPL. DATE 11/05/2000	TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942				
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					5
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	N	-0-					5
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	9	1	191	2	N	-0-					5
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	7	1	122	2	N	-0-					5
01	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	2	N	-0-					5
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	-0-					5

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800)										62561 568	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO				
2 D OIL & GAS LLC										953828							
ANDERSON										WELL #: 1	RRCID -> 226642	COMPL. DATE 01/09/2007	TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458				
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100)										62561 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY										561136							
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1										WELL #: 1 C	RRCID -> 171946	COMPL. DATE 12/11/1998	TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130)										62561 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO				
MAGNUM PRODUCING, LP										521516							
THREE CITIES										WELL #: 1	RRCID -> 120373	COMPL. DATE 02/13/1986	TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORITAS CREEK (WILCOX 9500)												
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC												
BRUNI, LILIA												
WELL #: 4 RRCID -> 090373 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 9557 - 9668												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MORITAS CREEK (8500)												
KILLAM OIL CO., LTD.												
SLAUGHTER, LILIA BRUNI												
WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		1398	2			13
10	1984	N	911	-0-	-1073	-0-		911	2			13
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-		1524	2			13
12	1457	N	1192	-0-	-265	-0-		1192	2			13
01	899	N	270	-0-	-629	-0-		270	2			13
02	1428	N	196	-0-	-1232	-0-		196	2			13

SUMMERS, BRUNI												
WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020	X	766	-0-	-254	-0-		734	2	32	9	25
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-		848	2	3	9	28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				28
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-		936	2	3	9	31
01	837	N	68	-0-	-769	-0-		54	2	14	9	44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				44

SUMMERS, BRUNI												
WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1410	X	514	-0-	-896	-0-		499	2	15	9	38
10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-		2050	2	6	9	43
11	6840	X	2862	-0-	-3978	-0-		2838	2	24	9	65
12	7068	X	1724	-0-	-5344	-0-		1721	2	3	9	68
01	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-		-0-				68
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-		2888	2	10	9	77

BRUNI MINERAL TRUST "B"												
WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				-0-

BRUNI SUMMERS												
WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2040	X	1310	-0-	-730	-0-		1310	2			28
10	1891	X	1231	-0-	-660	-0-		1231	2			28
11	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-		2361	2			28
12	1891	X	1025	-0-	-866	-0-		1025	2			28
01	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-		1520	2			28
02	2212	X	311	-0-	-1901	-0-		311	2			28

MORITAS CREEK (8500)		//CONT.// 62925 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
BRUNI MINERAL 'B'		WELL #: 10		RRCID -> 276030		COMPL. DATE 02/04/2021		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8534 - 8544				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
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-

MUERTO CREEK (7180)		63631 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905										
HUNTER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 107785		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188				
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

MUNOZ (LOBO)		63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804										
HAYNES "A"		WELL #: 3		RRCID -> 226806		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 11730				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 228875		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 14250 PERF.13306 - 14038				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 7		RRCID -> 232953		COMPL. DATE 09/22/2007		TOTAL DEPTH 14960 PERF.12266 - 14158				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAYNES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 233108		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14960 PERF.13506 - 13958				
09	960 N	438	-0-	-522	-0-	8 1	430 2	N	-0-			-0-
10	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	9 1	1041 2	N	-0-			-0-
11	806 N	806	-0-	-0-	-0-	6 1	800 2	N	-0-			-0-
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	9 1	963 2	N	-0-			-0-
01	1023 N	1009	-0-	-14	-0-	9 1	1000 2	N	-0-			-0-
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	8 1	801 2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100804
 HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	186 N	101	-0-	-85	-0-	1 1	100 2			N	-0-			-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	1 1	183 2			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	1 1	101 2			N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2				N	-0-			-0-
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2				N	-0-			-0-
11	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
FLORES, L.G.				WELL #: 2	RRCID -> 118270	COMPL. DATE 09/07/1985	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12884	- 13417							
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G.				WELL #: 4	RRCID -> 122826	COMPL. DATE 12/02/1986	TOTAL DEPTH 13639	PERF.12680	- 13554							
09	2250 X	1730	-0-	-520	-0-	102 1	1628 2	Y	-0-		1 1					2
10	2170 N	409	-0-	-1761	-0-	25 1	384 2	Y	-0-							2
11	1770 N	125	-0-	-1645	-0-	8 1	117 2	Y	-0-							2
12	1798 N	167	-0-	-1631	-0-	10 1	157 2	Y	-0-		1 1					1
01	403 N	366	-0-	-37	-0-	20 1	346 2	Y	-0-							1
02	112 N	93	-0-	-19	-0-	5 1	88 2	Y	-0-							1

HAYNES MINERAL TRUST				WELL #: 3 T	RRCID -> 122838	COMPL. DATE 11/20/1986	TOTAL DEPTH 14219	PERF.13802	- 13952							
09	120 N	44	-0-	-76	-0-	3 1	41 2	N	-0-							-0-
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	11 1	164 2	N	-0-							-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9 1	136 2	N	-0-							-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	6 1	91 2	N	-0-							-0-
01	186 N	143	-0-	-43	-0-	8 1	135 2	N	-0-							-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7 1	134 2	N	-0-							-0-

GARZA, L. "4"				WELL #: 4	RRCID -> 123172	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14000	PERF.13156	- 13738							
09	720 N	692	-0-	-28	-0-	41 1	651 2	Y	-0-							1
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	39 1	609 2	Y	-0-							1
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	45 1	699 2	Y	-0-							1
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	39 1	630 2	Y	-0-							1
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	37 1	620 2	Y	-0-							1
02	650 N	650	-0-	-0-	-0-	33 1	617 2	Y	-0-							1

HAYNES "B"				WELL #: 2 T	RRCID -> 123173	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 14385	PERF.13350	- 13694							
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N	-0-							-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	16 1	249 2	N	-0-							-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	192 2	N	-0-							-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 2	N	-0-							-0-
01	279 N	237	-0-	-42	-0-	13 1	224 2	N	-0-							-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11 1	200 2	N	-0-							-0-

JACOBA				WELL #: 1 T	RRCID -> 123919	COMPL. DATE 04/07/1987	TOTAL DEPTH 13910	PERF.12145	- 13052							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

HAYNES				WELL #: 4 T	RRCID -> 124368	COMPL. DATE 06/07/1987	TOTAL DEPTH 14565	PERF.14195	- 14375							
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
GARZA "D" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 124589		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13960 PERF.11050 - 12943		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2310 X	1117	-0-	-1193	-0-	66 1	1051 2	Y	-0-	1 1
10	3565 X	694	-0-	-2871	-0-	42 1	651 2	Y	1	2
						1 9				
11	3030 X	1124	-0-	-1906	-0-	69 1	1055 2	Y	-0-	2
12	2232 X	928	-0-	-1304	-0-	54 1	874 2	Y	-0-	1
01	1147 X	611	-0-	-536	-0-	34 1	576 2	Y	1	2
						1 9				
02	1036 X	839	-0-	-197	-0-	43 1	796 2	Y	-0-	2

MUNOZ		WELL #: 3 T		RRCID -> 124658		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442		
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-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 2 T		RRCID -> 124924		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

IRENE		WELL #: 1 T		RRCID -> 125323		COMPL. DATE 09/11/1987		TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 3 T		RRCID -> 126274		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 13850 PERF.12410 - 12857		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES		WELL #: 5 T		RRCID -> 126307		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040		
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	22 1	355 2	N	-0-	-0-
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	23 1	359 2	N	-0-	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	30 1	463 2	N	-0-	-0-
12	403 N	390	-0-	-13	-0-	23 1	367 2	N	-0-	-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	23 1	390 2	N	-0-	-0-
02	392 N	387	-0-	-5	-0-	20 1	367 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
JACOBA		WELL #: 2 T		RRCID -> 126539		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 5		RRCID -> 126913		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13292 - 13391		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HAYNES - NORTH		WELL #: 1 T		RRCID -> 127009		COMPL. DATE 04/15/1988		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 13056		
09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	123 1	1026 2	Y	-0-	-0-
10	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	155 1	1282 2	Y	-0-	-0-
11	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	186 1	1447 2	Y	-0-	-0-
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	125 1	916 2	Y	-0-	-0-
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	160 1	1067 2	Y	-0-	-0-
02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	78 1	593 2	Y	-0-	-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1		WELL #: 3 T		RRCID -> 127136		COMPL. DATE 04/24/1988		TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988		
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	23 1	367 2	N	-0-	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	21 1	331 2	N	-0-	-0-
11	300 N	297	-0-	-3	-0-	18 1	279 2	N	-0-	-0-
12	310 N	200	-0-	-110	-0-	12 1	188 2	N	-0-	-0-
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	19 1	321 2	N	-0-	-0-
02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	25 1	466 2	N	-0-	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127456		COMPL. DATE 05/13/1988		TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268		
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	5 1	83 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	126	-0-	-60	-0-	8 1	118 2	Y	-0-	-0-
11	90 N	73	-0-	-17	-0-	4 1	69 2	Y	-0-	-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9 1	154 2	Y	-0-	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	8 1	141 2	Y	-0-	-0-
02	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5 1	94 2	Y	-0-	-0-

HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 127459		COMPL. DATE 05/21/1988		TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158		
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	6 1	103 2	N	-0-	-0-
10	124 N	113	-0-	-11	-0-	7 1	106 2	N	-0-	-0-
11	120 N	108	-0-	-12	-0-	7 1	101 2	N	-0-	-0-
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	6 1	91 2	N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	7 1	115 2	N	-0-	-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	106 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	34	1	544 2	Y	-0-		-0-
10	620 N	475	-0-	-145	-0-	29	1	445 2	Y	1		1
						1	9					
11	536 N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503 2	Y	-0-		1
12	594 N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560 2	Y	-0-		1
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531 2	Y	-0-		1
02	504 N	492	-0-	-12	-0-	25	1	467 2	Y	-0-		1

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	164	1	1361 2	N	-0-		-0-
10	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	196	1	1615 2	N	-0-		-0-
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	194	1	1517 2	N	-0-		-0-
12	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	204	1	1494 2	N	-0-		-0-
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	211	1	1405 2	N	-0-		-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	182	1	1390 2	N	-0-		-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

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

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

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

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171 2	Y	-0-		-0-
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193 2	Y	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211 2	Y	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206 2	Y	-0-		-0-
01	217 N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174 2	Y	-0-		-0-
02	224 N	169	-0-	-55	-0-	9	1	160 2	Y	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

09	746 N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	702 2	N	-0-		-0-
10	651 N	645	-0-	-6	-0-	39	1	606 2	N	-0-		-0-
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731 2	N	-0-		-0-
12	775 N	696	-0-	-79	-0-	40	1	656 2	N	-0-		-0-
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	33	1	567 2	N	-0-		-0-
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	33	1	602 2	N	-0-		-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

09	420 N	356	-0-	-64	-0-	21	1	335 2	Y	-0-		-0-
10	372 N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312 2	Y	-0-		-0-
11	330 N	275	-0-	-55	-0-	17	1	258 2	Y	-0-		-0-
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	19	1	302 2	Y	-0-		-0-
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	654 2	Y	1		1
02	807 N	807	-0-	-0-	-0-	41	1	766 2	Y	-0-		1

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

09	2490 X	1796	-0-	-694	-0-	106	1	1690 2	N	-0-		-0-
10	2573 X	1826	-0-	-747	-0-	111	1	1715 2	N	-0-		-0-
11	2340 X	2226	-0-	-114	-0-	136	1	2090 2	N	-0-		-0-
12	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	182	1	2967 2	N	-0-		-0-
01	2418 X	867	-0-	-1551	-0-	48	1	819 2	N	-0-		-0-
02	2072 X	1112	-0-	-960	-0-	57	1	1055 2	N	-0-		-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

09	480 N	109	-0-	-371	-0-	6	1	103 2	N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511 2	N	-0-		-0-
11	496 N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	466 2	N	-0-		-0-
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485 2	N	-0-		-0-
01	558 N	541	-0-	-17	-0-	30	1	511 2	N	-0-		-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	461 2	N	-0-		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 147306		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 14475		PERF.13201 - 14009		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1950	N	1579	-0-	-371	-0-	93 1	1486 2	N	-0-		-0-
10	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	122 1	1893 2	N	-0-		-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	121 1	1860 2	N	-0-		-0-
12	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	122 1	1982 2	N	-0-		-0-
01	2015	N	1981	-0-	-34	-0-	110 1	1871 2	N	-0-		-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	100 1	1846 2	N	-0-		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 13		RRCID -> 147307		COMPL. DATE 01/16/1994		TOTAL DEPTH 14003		PERF.12932 - 13680	
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-

HAYNES "B"		WELL #: 5		RRCID -> 147544		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13285 - 13504	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 147721		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 14400		PERF.13754 - 13886	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAYNES "B"		WELL #: 6		RRCID -> 148712		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12008 - 13414	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 14-T		RRCID -> 149060		COMPL. DATE 04/19/1994		TOTAL DEPTH 14050		PERF.13178 - 13714		
09	750	N	565	-0-	-185	-0-	33 1	532 2	Y	-0-	1 1	-0-
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34 1	520 2	Y	1		1
							1 9					
11	600	N	469	-0-	-131	-0-	29 1	440 2	Y	-0-		1
12	589	N	377	-0-	-212	-0-	22 1	355 2	Y	-0-		1
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	31 1	524 2	Y	-0-		1
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24 1	447 2	Y	-0-		1

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 6-T		RRCID -> 150035		COMPL. DATE 07/27/1994			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752							
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 16-T		RRCID -> 150546		COMPL. DATE 07/26/1994			TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 15-T		RRCID -> 150795		COMPL. DATE 04/01/1997			TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 14142							
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	12	1	195	2	Y	-0-				-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	14	1	218	2	Y	-0-				-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	2	Y	-0-				-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-				-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-				-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	Y	-0-				-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 152317		COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 2		RRCID -> 153718		COMPL. DATE 08/07/2008			TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254							
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	735	2	N	-0-				-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	2	N	-0-				-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	51	1	780	2	N	-0-				-0-
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	71	1	1159	2	N	-0-				-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	2	N	-0-				-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	N	-0-				-0-

HAYNES "D"		WELL #: 1		RRCID -> 154070		COMPL. DATE 04/29/1995			TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAYNES "D"		WELL #: 4		RRCID -> 163234		COMPL. DATE 12/29/1996			TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290							
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	2	N	-0-				-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	N	-0-				-0-
11	300	N	260	-0-	-40	-0-	16	1	244	2	N	-0-				-0-
12	310	N	18	-0-	-292	-0-	1	1	17	2	N	-0-				-0-
01	310	N	182	-0-	-128	-0-	10	1	172	2	N	-0-				-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
ASCHE		WELL #: 39		RRCID -> 168298		COMPL. DATE 10/10/1998		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 12742		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	129 1	2060 2	Y	1	2
10	2285 X	2285	-0-	-0-	-0-	139 1	2146 2	Y	-0-	2
11	2242 X	2242	-0-	-0-	-0-	137 1	2104 2	Y	1	3
12	2294 X	2201	-0-	-93	-0-	127 1	2073 2	Y	1 1	3
01	2294 X	2226	-0-	-68	-0-	124 1	2102 2	Y	-0-	3
02	2100 X	2027	-0-	-73	-0-	104 1	1923 2	Y	-0-	3

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169610		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 13696		
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	285 1	4537 2	Y	1 2 1	4
10	6182 X	6182	-0-	-0-	-0-	376 1	5804 2	Y	2	6
11	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	337 1	5180 2	Y	1	7
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	292 1	4755 2	Y	2 3 1	6
01	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	198 1	3354 2	Y	1	7
02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	198 1	3666 2	Y	-0-	7

FLORES, L. G.		WELL #: 21		RRCID -> 169647		COMPL. DATE 07/28/1999		TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 13557		
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-

ESTATE OF L. GARZA ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 173641		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 4		RRCID -> 173878		COMPL. DATE 06/18/1999		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 22		RRCID -> 173957		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 42		RRCID -> 174297		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687								
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J.O.D.		WELL #: 9		RRCID -> 174579		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

J. O. D.		WELL #: 10		RRCID -> 175485		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137								
09	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	96	1	1521	2	N	-0-				-0-
10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	103	1	1598	2	N	-0-				-0-
11	1770	N	1542	-0-	-228	-0-	94	1	1448	2	N	-0-				-0-
12	1674	N	1573	-0-	-101	-0-	91	1	1482	2	N	-0-				-0-
01	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	93	1	1585	2	N	-0-				-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	-0-				-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 178478		COMPL. DATE 06/02/2000		TOTAL DEPTH 13767 PERF.12913 - 13078								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 48		RRCID -> 179846		COMPL. DATE 11/12/2000		TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16548				N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 56		RRCID -> 182135		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239								
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	62	1	983	2	Y	-0-				1
10	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	65	1	1005	2	Y	-0-				1
11	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	62	1	961	2	Y	-0-				1
12	1085	N	1014	-0-	-71	-0-	59	1	954	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
01	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	57	1	971	2	Y	-0-				1
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	50	1	925	2	Y	-0-				1

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179															

09	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	151	1	2408	2	N	-0-			-0-
10	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	162	1	2499	2	N	-0-			-0-
11	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	162	1	2488	2	N	-0-			-0-
12	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	156	1	2535	2	N	-0-			-0-
01	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	147	1	2498	2	N	-0-			-0-
02	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	124	1	2292	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954															

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
FLORES, L. G.		WELL #: 33		RRCID -> 190248		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ		WELL #: 4		RRCID -> 190709		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

ASCHE		WELL #: 65		RRCID -> 190874		COMPL. DATE 05/17/2002		TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 34		RRCID -> 191280		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 37		RRCID -> 191648		COMPL. DATE 08/22/2002		TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 38		RRCID -> 191680		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J. O. D.		WELL #: 17		RRCID -> 192851		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
JACOBA		WELL #: 5		RRCID -> 192852		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264									
M	O	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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G.		WELL #: 39		RRCID -> 193097		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 18		RRCID -> 193247		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 193370		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12588 - 12602									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 193372		COMPL. DATE 09/26/2002		TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 67		RRCID -> 193822		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES		WELL #: 19		RRCID -> 193835		COMPL. DATE 12/24/2002		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12746 - 13008									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
PORRAS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 194252		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	-0-
10	496 N	415	-0-	-81	-0-	25	1	389	2	1
						1	9			
11	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	-0-
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	14	1	234	2	-0-
01	403 N	341	-0-	-62	-0-	19	1	321	2	1
						1	9			
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	16	1	303	2	1

YZAGUIRRE - LEO GU		WELL #: 11		RRCID -> 194260		COMPL. DATE 01/18/2003		TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 66		RRCID -> 194261		COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JACOBA		WELL #: 6		RRCID -> 194795		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 21		RRCID -> 194822		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES		WELL #: 22		RRCID -> 194823		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
HAYNES		WELL #: 23		RRCID -> 195219		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ASCHE		WELL #: 69		RRCID -> 195469		COMPL. DATE 05/28/2003		TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248			
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	33 1	518 2	Y	-0-	-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35 1	539 2	Y	1	1
							1 9				
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33 1	512 2	Y	-0-	1
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32 1	526 2	Y	-0-	1
01	589	N	549	-0-	-40	-0-	31 1	518 2	Y	-0-	1
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	26 1	474 2	Y	-0-	1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196862		COMPL. DATE 07/19/2003		TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES		WELL #: 25		RRCID -> 197019		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUNOZ		WELL #: 5		RRCID -> 197685		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HAYNES-NORTH		WELL #: 3		RRCID -> 198863		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788			
09	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	363 1	3019 2	N	-0-	-0-
10	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	357 1	2950 2	N	-0-	-0-
11	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	305 1	2381 2	N	-0-	-0-
12	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	342 1	2502 2	N	-0-	-0-
01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	359 1	2388 2	N	-0-	-0-
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	304 1	2321 2	N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
HAYNES		WELL #: 30		RRCID -> 199182		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 199223		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199338		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 38		RRCID -> 199538		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11877 - 11887								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 199560		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 14061 PERF.12407 - 13424								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 79		RRCID -> 199586		COMPL. DATE 12/29/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612								
09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	102	1	1622	2	Y	-0-					1
10	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	110	1	1698	2	Y	1					2
						1	9									
11	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	106	1	1638	2	Y	-0-					2
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	107	1	1741	2	Y	1	1	1			2
						1	9									
01	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	1					3
						1	9									
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	96	1	1770	2	Y	-0-					3

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

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
09		239 N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-			-0-
10		310 N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	Y	-0-			-0-
11		570 N	189	-0-	-381	-0-	12	1	177	2	Y	-0-			-0-
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	2	Y	-0-			-0-
01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	38	1	653	2	Y	1			1
							1	9							
02		368 N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			1

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

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

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

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

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 201326 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12774 - 13610

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO)										//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310							
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT										WELL #: 13		RRCID -> 201378		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

HAYNES										WELL #: 29		RRCID -> 202106		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MUNOZ										WELL #: 11		RRCID -> 202149		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ASCHE										WELL #: 82		RRCID -> 202936		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12351 - 12426	
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-			-0-	
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-			-0-	
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-			-0-	
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-			-0-	
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-			-0-	
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-			-0-	

HAYNES										WELL #: 31		RRCID -> 203848		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

HAYNES										WELL #: 33		RRCID -> 205717		COMPL. DATE 07/03/2004		TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668	
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

ASCHE										WELL #: 86		RRCID -> 206011		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MUNOZ (LOBO)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RODRIGUEZ GAS UNIT														
//CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 13 RRCID -> 206122 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13514 - 14086														
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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10		550 N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-	-0-	
11		74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-	-0-	
12		221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-	-0-	
01		558 N	93	-0-	-465	-0-	5	1	88	2	N	-0-	-0-	
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-	-0-	

RODRIGUEZ GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 206927 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13555 - 14042														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

ASCHE														
WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

HAYNES														
WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

PORRAS GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108														
09		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	92	1	1458	2	Y	-0-	1	
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1099	2	Y	1	2	
							1	9						
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	Y	-0-	2	
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	40	1	646	2	Y	-0-	1	
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	44	1	747	2	Y	1	2	
							1	9						
*02		680 N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	645	2	Y	-0-	1	
												1	6	

ASCHE														
WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 26		RRCID -> 209789		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	33 1	527 2	N	-0-	-0-
10	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	102 1	1577 2	N	-0-	-0-
11	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	173 1	2663 2	N	-0-	-0-
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	125 1	2045 2	N	-0-	-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	104 1	1769 2	N	-0-	-0-
02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	82 1	1516 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 93		RRCID -> 210554		COMPL. DATE 03/20/2005		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 100		RRCID -> 210967		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HAYNES NORTH		WELL #: 5		RRCID -> 211587		COMPL. DATE 12/21/2019		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474		
09	4380 X	4290	-0-	-90	-0-	460 1	3830 2	N	-0-	-0-
10	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	499 1	4124 2	N	-0-	-0-
11	4350 X	4181	-0-	-169	-0-	475 1	3706 2	N	-0-	-0-
12	4495 X	4228	-0-	-267	-0-	508 1	3720 2	N	-0-	-0-
01	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	600 1	3993 2	N	-0-	-0-
02	4116 X	4046	-0-	-70	-0-	469 1	3577 2	N	-0-	-0-

ASCHE		WELL #: 101		RRCID -> 212244		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ASCHE		WELL #: 102		RRCID -> 212712		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT		WELL #: 14R		RRCID -> 212858		COMPL. DATE 08/26/2005		TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
JACOBA		WELL #: 7		RRCID -> 212859		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	60 N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	2	Y	-0-
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	Y	-0-
11	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-
12	60 N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-

ASCHE		WELL #: 104		RRCID -> 212924		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 48		RRCID -> 214162		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

GARZA-IRENE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 214181		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FLORES, L. G.		WELL #: 46		RRCID -> 215030		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

M. FLORES		WELL #: 12		RRCID -> 215427		COMPL. DATE 11/21/2005		TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584			
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	79	1	1252	2	N	-0-
10	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	76	1	1175	2	N	-0-
11	1320 N	1262	-0-	-58	-0-	77	1	1185	2	N	-0-
12	1364 N	1243	-0-	-121	-0-	72	1	1171	2	N	-0-
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	70	1	1180	2	N	-0-
02	1176 N	1171	-0-	-5	-0-	60	1	1111	2	N	-0-

MUNOZ		WELL #: 12		RRCID -> 215806		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	43400			N	NO RPT	-0-	

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ASCHE		WELL #: 108		RRCID -> 216429		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 13315 PERF.11401 - 12560								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO		WELL #: 44		RRCID -> 216583		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11169 - 11653								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E.		WELL #: 6		RRCID -> 217122		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 109		RRCID -> 217127		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA		WELL #: 8		RRCID -> 217314		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 13834 PERF.13183 - 13440								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES		WELL #: 13		RRCID -> 217997		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 13250 PERF.11517 - 12004								
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
10	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	N	-0-					-0-
11	180 N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
12	186 N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	N	-0-					-0-
01	186 N	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	N	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 220404		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JACOBA		WELL #: 9		RRCID -> 221153		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.13138 - 13468								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 9		RRCID -> 221386		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13190 - 13530								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE		WELL #: 6		RRCID -> 221397		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ		WELL #: 8		RRCID -> 221501		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE		WELL #: 110		RRCID -> 221732		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12697 PERF.11402 - 11967								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 221922		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14055 PERF.13062 - 13874								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	639	-0-	-111	-0-	38	1	601	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	653	-0-	-91	-0-	40	1	612	2	Y	1		1
						1	9						
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	-0-		1
12	651 N	627	-0-	-24	-0-	36	1	591	2	Y	-0-		1
01	651 N	608	-0-	-43	-0-	34	1	574	2	Y	-0-		1
02	588 N	548	-0-	-40	-0-	28	1	520	2	Y	-0-		1

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-		-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	N	-0-		-0-
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	N	-0-		-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	2	N	-0-		-0-
02	201 N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-		-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO)		//CONT.// 63836 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
HAYNES MINERAL TRUST		WELL #: 33		RRCID -> 228710		COMPL. DATE 06/20/2007		TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045							
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-		28	1	449	2	N	-0-		-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-		11	1	170	2	N	-0-		-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-		13	1	201	2	N	-0-		-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-		11	1	183	2	N	-0-		-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-		12	1	202	2	N	-0-		-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-		8	1	149	2	N	-0-		-0-

HAYNES		WELL #: 29		RRCID -> 229671		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13813		- 13986			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

BERNARDO GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 230502		COMPL. DATE 08/02/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12471		- 12941			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

FLORES, L.G.		WELL #: 53		RRCID -> 232475		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14259		PERF.13168		- 13489			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MUNOZ		WELL #: 15		RRCID -> 233978		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 14137		PERF.13104		- 13852			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 235152		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 13900		PERF.12635		- 13724			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GARZA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 236384		COMPL. DATE 02/21/2008		TOTAL DEPTH 13160		PERF.12400		- 13012			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 59 RRCID -> 240242 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12404 PERF.12212 - 12339

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245724 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12236 - 12352

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 248717 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 14226 PERF.12775 - 13944

09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
11	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	39	1	726	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					-0-
02	28 N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	N	-0-					-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MUNOZ (LOBO)		//CONT.//		63836	500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178											
LAUREL, F. D.		WELL #:		12	RRCID ->	235473	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13930	PERF.	12196	-	12217	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D."A"		WELL #:		13	RRCID ->	236925	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11230	-	13238	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175													
MUNOZ		WELL #:		1 T	RRCID ->	120639	COMPL. DATE	03/20/1986	TOTAL DEPTH	13015	PERF.	12676	-	12688	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.		460054													
GUTIERREZ, T.		WELL #:		1	RRCID ->	205273	COMPL. DATE	07/12/2004	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	13122	-	13680	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. GARZA G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	208728	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	13908	PERF.	12870	-	13590	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE GRACIA HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	215803	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13755	PERF.	13550	-	13662	
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
11	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	527 N	469	-0-	-58	-0-	-0-	469	2			N	-0-			-0-
01	527 N	401	-0-	-126	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	140	1			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 STATE TRACT 1008-S WELL #: RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF. 11222 - 11232

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2021																

MURDOCK PASS, N. (FRIO 8100 B) 63864 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 MCCAMPBELL, DUNN "A" WELL #: RRCID -> 211436 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9129 - 9134

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2007																

MODENA OPERATING LLC 573221
 DUNN-PEACH (ST 212) WELL #: RRCID -> 234917 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9674 - 9707

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2021																

DUNN-PEACH WELL #: RRCID -> 236288 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9392 - 9404

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2021																

MURDOCK PASS, N. (MARGINULINA) 63864 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 MODENA OPERATING LLC 573221
 MCCAMPBELL, DUNN, -A- WELL #: RRCID -> 045249 COMPL. DATE 12/13/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
PLUGGED AND ABANDONED 03/26/2021																

MURDOCK PASS, N. (MARG. 7240)		63864 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG				
MODENA OPERATING LLC		573221										
DUNN-MCCAMPBELL -A-		WELL #:	8	RRCID ->	117757	COMPL. DATE	06/12/1985	TOTAL DEPTH	11593	PERF. 1532 - 8042		
M	O	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
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MURPHY (WILCOX 10,500)		63925 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
ORION RESOURCES, INC.		625710										
RAGSDALE		WELL #:		RRCID ->	141702	COMPL. DATE	02/10/1992	TOTAL DEPTH	14000	PERF.10503 - 10523		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/1997												

MURULLA		64030 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CACTUS PETROLEUM CORPORATION		122179										
MOFFETT-THOMPSON		WELL #:		RRCID ->	149235	COMPL. DATE	04/14/1994	TOTAL DEPTH	4930	PERF. 4766 - 4770		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011												

MUSTANG ISLAND (STRAY 10)		64115 102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
SUSSER ET AL		WELL #:	2	RRCID ->	280603	COMPL. DATE	04/02/2016	TOTAL DEPTH	9409	PERF. 7409 - 7555		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MUSTANG ISLAND (7-A)		64115 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
TR OFFSHORE, LLC		863725										
STATE TRACT 470		WELL #:	2	RRCID ->	188751	COMPL. DATE	03/10/2002	TOTAL DEPTH	9494	PERF. 7652 - 7654		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			87
02	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			87

MUSTANG ISLAND (10-6930)		64115 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT NO. 432		WELL #: 1		RRCID -> 144229		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STATE TRACT 431		WELL #: 1		RRCID -> 256518		COMPL. DATE 03/09/2010		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6950 - 6962							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD)		64116 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
S.T. 747-L SE/4		WELL #: 2		RRCID -> 192472		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044							
09	5520 #	-0-	-0-	-5520	-0-					N	10				78
10	4774 #	-0-	-0-	-4774	-0-					N	69				147
11	360 #	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-				147
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5				152
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	61	1		96
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				96

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD)		64117 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
ST. 749-L S/2 NE/4		WELL #: 1		RRCID -> 189504		COMPL. DATE 08/25/2002		TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950							
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	2				16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13				29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	12	1		19
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				19

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N)		64122 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 469		WELL #: 1		RRCID -> 265104		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT				-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10)		64123 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES							
TR OFFSHORE, LLC		863725													
STATE TRACT 746-L		WELL #: 1		RRCID -> 127705		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802							
09	19410 #	-0-	-0-	-19410	-0-					N	21				164
10	16709 #	-0-	-0-	-16709	-0-					N	144				308
11	1080 #	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				308
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11				319
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	127	1		202
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				202

OIL AND GAS DIVISION

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO)										64126 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC										846692							
STATE LEASE 081980										WELL #: 2		RRCID -> 187564		COMPL. DATE 02/22/2002		TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150	
M	O	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	BALANCE			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700)										64134 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
TR OFFSHORE, LLC										863725							
STATE TRACT 882-S										WELL #: 1		RRCID -> 201334		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12				
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12				

ST TR 748-L GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 211201		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
S/L 41338										WELL #: D 1-L		RRCID -> 147696		COMPL. DATE 12/24/1993		TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-				

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N)										64136 088		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475							
TEXAS STATE LEASE 41338										WELL #: C 1		RRCID -> 144507		COMPL. DATE 10/17/1992		TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400)										64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC										918475							
S/L 41338										WELL #: D 1-L		RRCID -> 149417		COMPL. DATE 04/28/1994		TOTAL DEPTH 12807 PERF.12081 - 12218	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.//		64136 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//		918475										
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 217015		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12692 - 12818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000)		64136 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TSL 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 256537		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12074 - 12118		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000)		64136 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475										
TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: A 1		RRCID -> 012261		COMPL. DATE 01/05/1955		TOTAL DEPTH 11704		PERF.11386 - 11432		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAS STATE LEASE 41338		WELL #: F 1		RRCID -> 271199		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11410 - 11484		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MUY GRANDE		64138 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC		801177										
PETERS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 282478		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1970 - 1975		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035										
PETERS ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 130685		COMPL. DATE 01/22/1989		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14756 - 14906		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MUY GRANDE		//CONT.//		64138 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
MUY GRANDE SWDS		WELL #:		1	RRCID ->	147364	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1920 - 2138	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	194231	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	16381	PERF.14902 - 14972	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MUY GRANDE (FANDANGO)				64138 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035								
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	151139	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	15340	PERF.13574 - 13674	
09		13249 X	13249	-0-	-0-	-0-	1076 1	12173 3	N	-0-	-0-	
10		11750 X	11750	-0-	-0-	-0-	899 1	10851 3	N	-0-	-0-	
11		13203 X	13203	-0-	-0-	-0-	1164 1	12039 3	N	-0-	-0-	
12		15082 X	15082	-0-	-0-	-0-	1290 1	13792 3	N	-0-	-0-	
01		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	943 1	9305 3	N	-0-	-0-	
02		10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	943 1	9305 3	N	-0-	-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180997	COMPL. DATE	10/09/2004	TOTAL DEPTH	15500	PERF.13310 - 13380	
09		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	409 1	4630 3	N	-0-	-0-	
10		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	319 1	3852 3	N	-0-	-0-	
11		4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	405 1	4192 3	N	-0-	-0-	
12		4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	379 1	4056 3	N	-0-	-0-	
01		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	556 1	5483 3	N	-0-	-0-	
02		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	556 1	5483 3	N	-0-	-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	185281	COMPL. DATE	05/27/2001	TOTAL DEPTH	17950	PERF.13450 - 14938	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID ->	188685	COMPL. DATE	05/03/2001	TOTAL DEPTH	16561	PERF.13842 - 15073	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

MUY GRANDE (FANDANGO)										//CONT.// 64138 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										//CONT.// 879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 193171		COMPL. DATE 06/07/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.13110 - 16054	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MUY GRANDE (FB-D)										64138 110		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181686		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15423 - 15492	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
MUY GRANDE (15700 SAND)										64138 730		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 2		RRCID -> 181666		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 16561 PERF.15664 - 15758	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"										WELL #: 5		RRCID -> 185280		COMPL. DATE 05/20/2001		TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PETERS ESTATE GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 194229		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

MUY GRANDE (15900 SAND)		64138 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035												
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182387		COMPL. DATE 10/31/2000			TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 184775		COMPL. DATE 05/01/2001			TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900					
09	4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	368	1	4168	3	N	-0-			-0-
10	4588 X	2810	-0-	-1778	-0-	215	1	2595	3	N	-0-			-0-
11	4440 X	4087	-0-	-353	-0-	360	1	3727	3	N	-0-			-0-
12	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	394	1	4218	3	N	-0-			-0-
01	4588 X	3935	-0-	-653	-0-	362	1	3573	3	N	-0-			-0-
02	4144 X	3935	-0-	-209	-0-	362	1	3573	3	N	-0-			-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER)		64139 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WEBB					
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336												
PUIG		WELL #: 1		RRCID -> 146106		COMPL. DATE 06/05/1993			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892					
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
PLUGGED AND ABANDONED		06/04/2015												

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME)		64437 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
CACTUS JACK "A"		WELL #: 10		RRCID -> 202194		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974					
09	7110 X	5909	-0-	-1201	-0-	5814	2	95	9	Y	86	116	1	15
10	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	8472	2	78	9	Y	71	56	1	30
11	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	7585	2	66	9	Y	60			90
12	7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7305	2	79	9	Y	72	109	1	53
01	7971 X	7971	-0-	-0-	-0-	7895	2	76	9	Y	69	67	1	55
02	6636 X	6600	-0-	-36	-0-	6550	2	50	9	Y	45	72	1	28

CACTUS JACK "B"		WELL #: 12		RRCID -> 205764		COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934					
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-

NEELY (BRUNI 1900)		64815 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL					
ADAMI, IRA RAY		003967												
ADAMI		WELL #: 1		RRCID -> 103507		COMPL. DATE 01/04/1983			TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887					
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEELY (BRUNI 1900)		//CONT.//		64815 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DUVAL			
WRINKLE INC.				945179						
BORDOVSKY-STATE		WELL #:		3	RRCID -> 098659	COMPL. DATE 02/04/1982	TOTAL DEPTH 1960	PERF. 1882	- 1886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS				65440 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
MICO		WELL #:		1	RRCID -> 122710	COMPL. DATE 07/28/1986	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 3855	- 3865	
09 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS (WESTAG)				65440 198	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
WESTAG CORP.		WELL #:		1 T	RRCID -> 012286	COMPL. DATE 04/09/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. 3864	- 3874	
09 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01 PRTL PLG		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NICHOLS (2800)				65440 462	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HIDALGO			
FARGO OIL & GAS, LLC				261666						
WESTAG CORP.		WELL #:		1 C	RRCID -> 012278	COMPL. DATE 04/06/1955	TOTAL DEPTH 5076	PERF. N/A		
09 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
YTURRIA TOWN & IMP. CO.				6 C	RRCID -> 012279	COMPL. DATE 01/14/1956	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2750	- 2765	
09 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
GARCIA LAND & LIVESTOCK CO.				2A	RRCID -> 049239	COMPL. DATE 08/19/1970	TOTAL DEPTH 4747	PERF. N/A		
09 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

NICHOLS (2800) //CONT.// 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC //CONT.// 261666
 GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-46461				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-46461				N	NO RPT					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
 FARGO OIL & GAS, LLC 261666
 DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					31
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

NICHOLS (3290)		65440 610		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
GARCIA, L. & L.		WELL #: 1		RRCID -> 113266		COMPL. DATE 09/05/1984		TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 4		RRCID -> 038806		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-		Y	4			55
10	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-		Y	-0-	16	1	39
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			39
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			39
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			39
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			39

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT		WELL #: 3		RRCID -> 040870		COMPL. DATE 05/09/1995		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-3185		Y	-0-			-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U.		WELL #: 7		RRCID -> 059044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-857		Y	1			13
10	4	N	-0-	-0-	-4 B	-857		Y	-0-	4	1	9
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-857		Y	-0-			9

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU		WELL #: 10		RRCID -> 082781		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		Y	-0-			-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3	Y	-0-			-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U.		WELL #: 15		RRCID -> 099731		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1950	X	-0-	-0-	-1950 B	-43633		Y	36			309
10	2015	X	-0-	-0-	-2015 B	-43633		Y	18	89	1	238
11	1470	X	1	-0-	-1469 B	-43633	1 3	Y	-0-			238
12	93	X	14	-0-	-79 B	-43633	1 3	Y	12			250
01	0	X	1	-0-	1 B	-43632	1 3	Y	-0-			250
02	1	N	-0-	-0-	-1 B	-43632		Y	-0-			250

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.)		//CONT.//		65525 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ARANSAS	
LAMAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		483925					
NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT		WELL #:		17	RRCID -> 151428	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 11980	PERF.10530	- 10550
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6597			120
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-6597		39 1	82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6597			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6597			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6597			82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-6597			82

NINE MILE PT.FLD.CONS. UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 160285	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11507	PERF.10705 - 10867
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-98029			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-98029			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-98029			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-98029			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-98029			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-98029			-0-

NINE MILE PT. FLD. CONS. UNIT		WELL #:		18	RRCID -> 160366	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 12085	PERF.10782 - 11830
09	450 N	-0-	-0-	-450	B	-1381		3	37
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-1381		11 1	26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1381			26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1381			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1381			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1381			26

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		21	RRCID -> 225679	COMPL. DATE 12/12/2006	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11620 - 11710	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128819		6	46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128819		13 1	33
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128819			33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128819			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-128819			33
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-128819			33

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		22	RRCID -> 228871	COMPL. DATE 05/07/2007	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11112 - 11556	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1670			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1670			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1670			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1670			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-1670			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-1670			-0-

TALLEY ISLAND		WELL #:		1	RRCID -> 247785	COMPL. DATE 08/01/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10430 - 11738	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			29
10	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		9 1	20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			19

NINE MILE POINT FIELD CONS.		WELL #:		24	RRCID -> 249386	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11990	PERF.10550 - 10584
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-16794			12
10	4 N	-0-	-0-	-4	B	-16794		4 1	8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-16794			8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-16794			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-16794			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-16794			8

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.//		65525 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS				
PI ENERGY, INC.		664190										
TEXAS STATE TRACT 188		WELL #:		RRCID -> 049054		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		13
PLUGGED AND ABANDONED 07/27/2012												

NINE MILE POINT (I-7)		65525 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ARANSAS				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 142-154		WELL #:		RRCID -> 287714		COMPL. DATE 08/17/2019		TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9688 - 9708				
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-		-0-

NORTH PASTURE (7250)		66075 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688										
R.H. WELDER -B-		WELL #:		RRCID -> 291666		COMPL. DATE 06/30/2021		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7270 - 7272				
09	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3		237
10	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3		240
11	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	4		244
12	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3		247
01	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	4		251
02	0	#	-0-	-0-	-0-		-0-		N	3		254

NUARE (J-29)		66275 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 284		WELL #:		RRCID -> 214916		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.10175 - 10253				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900)		66289 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925										
STATE TRACT 746		WELL #:		RRCID -> 270877		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

M		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

NUECES BAY (VICKSBURG 12234)		66289 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 2		RRCID -> 103509		COMPL. DATE 10/07/1982		TOTAL DEPTH 12477		PERF.11674 - 12258
STATE TRACT 746												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2050 SAND)		66289 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 5		RRCID -> 184935		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 2146 - 2154
STATE TRACT 746												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NUECES BAY (2300)		66289 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925		WELL #: 2		RRCID -> 142045		COMPL. DATE 03/04/1997		TOTAL DEPTH 6829		PERF. 2216 - 2220
STATE TRACT 690												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ST 690/746		66289 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		WELL #: 3		RRCID -> 272044		COMPL. DATE 09/16/2013		TOTAL DEPTH 12306		PERF.13155 - 13173
STATE TRACT 706 GU												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

NUECES BAY (12150)
ORX RESOURCES, L.L.C.
STATE TRACT 706 GU

66289 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
627136
WELL #: 3 RRCID -> 270130 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF.13155 - 14068

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 #	1208	-0-	-442	-0-	27 1	871 2	Y	282	311 1		75
						310 9						
10	1705 #	1538	-0-	-167	-0-	28 1	1095 2	Y	377	315 1		137
						415 9						
11	1560 #	659	-0-	-901	-0-	14 1	253 2	Y	356	317 1		176
						392 9						
12	DLQ G-10	1362	-0-	1362	1362	11 1	883 2	Y	425	480 1		121
						468 9						
01	DLQ G-10	1056	-0-	1056	2418	9 1	669 2	Y	344	303 1		162
						378 9						
02	DLQ G-10	1419	-0-	1419	3837	32 1	960 2	Y	388	450 1		100
						427 9						

NUECES BAY, W. (8500)
ENERGY TWENTY OPERATING LLC
NUECES BAY ST 688

66296 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
252144
WELL #: 3 RRCID -> 267379 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11394 - 11401

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED
ENERGY TWENTY OPERATING LLC
STATE TRACT 690 746 & 750 GU

66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
252144
WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 689

WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			5

NUECES BAY STATE TRACT 688

WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU

WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED ENERGY TWENTY OPERATING LLC										//CONT.// 66297 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
NUECES BAY STATE TRACT 688										//CONT.// 252144		WELL #: 5		RRCID -> 262207		COMPL. DATE 09/16/2011		TOTAL DEPTH 11967		PERF.11574 - 11624	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-						5			
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-						5			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-						5			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9342					Y	-0-						5			
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT						5			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	9342					Y	NO RPT						5			

MEGO RESOURCES, LLC										559362		WELL #: 4		RRCID -> 281626		COMPL. DATE 04/02/2021		TOTAL DEPTH 10363		PERF.10600 - 10613	
09	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	756	1	5010	3	N	167	184	1				68			
10	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	669	1	5835	3	N	189	190	1				67			
11	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	743	1	5980	3	N	173						240			
12	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	957	1	4959	3	N	233	378	1				95			
01	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	967	1	6122	3	N	137						232			
*02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	500	1	5002	3	N	170	197	1				205			

ORX RESOURCES, L.L.C.										627136		WELL #: 2		RRCID -> 242306		COMPL. DATE 09/04/2010		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11435 - 12014	
09	DLQ	G-10	4934	-0-	4934	9691	4878	2	56	9	Y	51						150			
10	DLQ	G-10	5605	-0-	5605	15296	55	1	5426	2	Y	113	188	1				75			
11	DLQ	G-10	5590	-0-	5590	20886	55	1	5496	2	Y	35						110			
12	26911	X	6025	-0-	-20886	-0-	59	1	5811	2	Y	141	186	1				65			
01	5611	X	5368	-0-	-243	-0-	155	9	53	1	Y	75						140			
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	83	9	53	1	Y	95						235			

STATE TRACT 690/746&750 GU										WELL #: 2		RRCID -> 248014		COMPL. DATE 06/24/2010		TOTAL DEPTH 12001		PERF.12399 - 13650	
09	DLQ	G-10	1690	-0-	1690	4005	1670	2	20	9	Y	18						202	
10	DLQ	G-10	1876	-0-	1876	5881	18	1	1816	2	Y	38						240	
11	DLQ	G-10	1925	-0-	1925	7806	19	1	1839	2	Y	61	192	1				109	
12	9901	X	2095	-0-	-7806	-0-	20	1	1945	2	Y	118						227	
01	2325	X	2142	-0-	-183	-0-	130	9	20	1	Y	87	189	1				125	
02	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	96	9	18	1	Y	120						245	

STATE TRACT 692 ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 251663		COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12380		PERF.12577 - 12617	
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	2	204	9	N	185	197	1				95	
10	62	N	33	-0-	-29	-0-	5	2	28	9	N	25						120	
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	6	2	37	9	N	34						154	
12	217	N	152	-0-	-65	-0-	6	2	146	9	N	133						287	
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	2	83	9	N	75	192	1				170	
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	2	39	9	N	35						205	

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED		//CONT.//		66297 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136												
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		6	RRCID ->	261952	COMPL. DATE	07/07/2011	TOTAL DEPTH	11003	PERF.	13759 - 13806				
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	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

ODEM				66762 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO							
84 ENERGY LLC				856467												
SMITH, N. R.		WELL #:		1	RRCID ->	071082	COMPL. DATE	07/27/1995	TOTAL DEPTH	6408	PERF.	6064 - 6188				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		B 22	RRCID ->	082590	COMPL. DATE	05/04/1979	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5813 - 5818				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #:		9	RRCID ->	103512	COMPL. DATE	07/06/2017	TOTAL DEPTH	5540	PERF.	4720 - 4870
09	619 N	619	-0-	-0-	-0-	222	1	390	2	N	6	268
						7	9					
10	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	582	1	864	2	N	5	273
						6	9					
11	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	873	1	1582	2	N	5	278
						6	9					
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	479	1	1044	2	N	5	283
						6	9					
01	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	1			N	-0-	283 7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WELDER, J.F. UNIT		WELL #:		C 38	RRCID ->	132098	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	5438 - 5448				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)				66762 025	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC				856467								
WELDER, J. F. UNIT		WELL #:		B 6	RRCID ->	156741	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	5445	PERF.	4735 - 4738
09	14B2 EXT	52	-0-	52	4216	19	1	33	2	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	53	-0-	53	4269	21	1	32	2	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	51	-0-	51	4320	18	1	33	2	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	48	-0-	48	4368	17	1	31	2	Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4368					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4368					Y	NO RPT	-0-

ODEM (MASSIVE FRIO)		//CONT.// 66762 025		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
84 ENERGY LLC		//CONT.// 856467													
WELDER, J. F.		WELL #: B 10		RRCID -> 161056		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 6008 - 6020					
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
09	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	546	1	960	2	Y	179	135	1		671
						197	9								
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	537	1	1243	2	Y	213	278	1		606
						234	9								
11	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	807	1	1461	2	Y	197	137	1		666
						217	9								
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	537	1	1511	2	Y	204				870
						224	9								
01	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2537	1	239	9	Y	217	162	1	825 7	100
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				100
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: C 41		RRCID -> 175349		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5896 - 6045					
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	122	1	216	2	Y	57	70	1		177
						63	9								
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	33	1	49	2	Y	13	11	1		179
						14	9								
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	23	1	42	2	Y	6	8	1		177
						7	9								
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	24	1	43	2	Y	5	9	1		173
						6	9								
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1	109 7	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				50
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 8		RRCID -> 175450		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6818		PERF. 5452 - 5562					
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
LANE, S. L.		WELL #: 11		RRCID -> 179252		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5510 - 5514					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WELDER, J. F. UNIT		WELL #: B 15 F		RRCID -> 180180		COMPL. DATE 12/01/1999		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 5618 - 5978					
09	2370 X	1670	-0-	-700	-0-	590	1	1039	2	Y	37	28	1		270
						41	9								
10	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	832	1	1236	2	Y	39	51	1		258
						43	9								
11	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	752	1	1362	2	Y	40	27	1		271
						44	9								
12	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	635	1	1326	2	Y	35				306
						39	9								
01	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2044	1	34	9	Y	31	287	7		50
02	1568 X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					Y	NO RPT				50

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
 84 ENERGY LLC //CONT.// 856467
 WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/14/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6122 - 6134

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	104	1	183	2	Y	-0-					5
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	389	1	578	2	Y	-0-					5
11	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	425	1	769	2	Y	-0-					5
12	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	458	1	826	2	Y	-0-					5
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1640	1	102	9	Y	93					98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

09	521 N	521	-0-	-0-	-0-	172	1	303	2	Y	42	51	1			280
						46	9									
10	814 N	814	-0-	-0-	-0-	302	1	449	2	Y	57	50	1			287
						63	9									
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	194	1	351	2	Y	44	55	1			276
						48	9									
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	216	1	390	2	Y	39	70	1			245
						43	9									
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1020	1	68	9	Y	62	20	1	237	7	50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 84 ENERGY LLC 856467
 LANE WELL #: 2 RRCID -> 284084 COMPL. DATE 04/20/2018 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2038 - 2042

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
 84 ENERGY LLC 856467
 BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3200)		66762 171		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC SMITH, H. A.		856467									
WELL #:		2		RRCID -> 119490		COMPL. DATE 11/28/1985		TOTAL DEPTH 5455 PERF. 3282 - 3292			
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	EOM BALANCE	
09	469 N	469	-0-	-0-	167 1	295 2	N	6		270	
10	757 N	757	-0-	-0-	7 9	449 2	N	5		275	
11	805 N	805	-0-	-0-	302 1	515 2	N	5		280	
12	658 N	658	-0-	-0-	6 9	420 2	N	5		285	
01	805 N	805	-0-	-0-	284 1		N	-0-	285 7	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	232 1		N	NO RPT		-0-	
ODEM (3500)		66762 228		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC BOMER, E. T.		856467									
WELL #:		8		RRCID -> 221399		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	102		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	102		N	NO RPT		-0-	
ODEM (4400)		66762 266		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC SMITH, H. A.		856467									
WELL #:		11		RRCID -> 148952		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7592 PERF. 4371 - 4375			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ODEM (4900)		66762 285		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
84 ENERGY LLC LANE, S. L.		856467									
WELL #:		5		RRCID -> 161063		COMPL. DATE 08/03/2017		TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
SMITH, M. C.		WELL #:		4		RRCID -> 161064		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	86		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	86		N	NO RPT		-0-	
LANE, S. L.		WELL #:		10		RRCID -> 161651		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

ODEM (5000)		66762 304		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467											
PARKER C. C. "A"		WELL #: 5 H		RRCID -> 084987		COMPL. DATE 11/16/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 4398 - 4426			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANE, E.H. "A"		WELL #: 1		RRCID -> 121644		COMPL. DATE 05/02/1986		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 4982 - 4992			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LANE, S. L.		WELL #: 12		RRCID -> 154877		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 4975 - 5107			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SMITH, N. R.		WELL #: 4		RRCID -> 233065		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH 6783		PERF. 4966 - 5012			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ODEM (5150)		66762 389		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467											
LANE		WELL #: 1		RRCID -> 159014		COMPL. DATE 06/07/1996		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5178 - 5182			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE)		66762 399		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO					
84 ENERGY LLC		856467											
BURROWS, J.C. & J.S.		WELL #: 7		RRCID -> 130438		COMPL. DATE 04/11/1989		TOTAL DEPTH 6787		PERF. 5169 - 5275			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

ODEM (6700 -B-)		84 ENERGY LLC		WELDER, J.F. UNIT		66762 798	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
						856467							
						WELL #: C 29	RRCID -> 175424	COMPL. DATE 12/01/1999	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5732	- 6080		
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6	4	1	57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	7	1	55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	1	57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	11	1	51
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			51

ODEM (6700 STRINGER)		84 ENERGY LLC		WELDER HEIRS, J.F.		66762 836	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
						856467							
						WELL #: 2SR	RRCID -> 228965	COMPL. DATE 03/25/2017	TOTAL DEPTH 7801	PERF. 6952	- 6994		
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	6			192
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	1	194
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	5	3	1	201
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	201	7	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (7150)		84 ENERGY LLC		J. F. WELDER UNIT		66762 884	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO				
						856467							
						WELL #: C 15J	RRCID -> 187765	COMPL. DATE 10/17/2001	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7141	- 7160		
M	ALLOW 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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM (7500)		84 ENERGY LLC		J F WELDER HEIRS		66762 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SAN PATRICIO				
						856467							
						WELL #: 3SB	RRCID -> 215057	COMPL. DATE 10/24/2005	TOTAL DEPTH 7467	PERF. 7334	- 7340		
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ODEM, NORTH (7800)		POCO LLC		DUNGAN-KEY TRUST		66764 888	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO				
						668802							
						WELL #: 2	RRCID -> 290091	COMPL. DATE 03/04/2020	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 6292	- 6536		
M	ALLOW 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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ODEM, SOUTH (6400)															
84 ENERGY LLC															
WELDER, J. F. HEIRS															
WELL #: 1SB RRCID -> 284697 COMPL. DATE 06/02/2017 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6330 - 6340															
M	O	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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			169
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	169
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			174
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1	174
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	174	7	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OHERN (1600)															
WALLIS ENERGY, INC.															
BENAVIDES, BRENNAN, -A-															
WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-															
WELL #: 3 RRCID -> 012363 COMPL. DATE 05/17/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1609 - 1613															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRENNAN-BENAVIDES															
WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONEIL (3450)															
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
WELDER RANCH															
WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420															
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	94	1	86	3	Y	-0-			21
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	89	1	97	3	Y	-0-			21
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	87	1	93	3	Y	-0-			21
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	89	1	97	3	Y	-0-			21
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	88	1	95	3	Y	-0-			21
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	88	1	95	3	Y	-0-			21

ONEIL (4550)		67346 270		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
SUN EXPLORATION, INC.		829289														
WELDER RANCH		WELL #: 14W		RRCID -> 282962		COMPL. DATE 12/06/2017		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378								
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
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800)		67346 310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 7		RRCID -> 129719		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808								
09	840 N	760	-0-	-80	-0-	396	1	364	3	Y	-0-					14
10	837 N	785	-0-	-52	-0-	376	1	409	3	Y	-0-					14
11	757 N	757	-0-	-0-	-0-	365	1	392	3	Y	-0-					14
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	375	1	410	3	Y	-0-					14
01	775 N	770	-0-	-5	-0-	369	1	401	3	Y	-0-					14
02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	369	1	401	3	Y	-0-					14

ONEIL (5300)		67346 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 15		RRCID -> 147511		COMPL. DATE 06/09/1993		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362								
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	394	1	362	3	Y	-0-					-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	374	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	357	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	373	1	408	3	Y	-0-					-0-
01	775 N	767	-0-	-8	-0-	367	1	400	3	Y	-0-					-0-
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	368	1	399	3	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH		67346 18D		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO								
		WELL #: 18D		RRCID -> 184470		COMPL. DATE 08/09/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100								
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	198	1	182	3	Y	-0-					5
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	188	1	205	3	Y	-0-					5
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	183	1	197	3	Y	-0-					5
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	188	1	205	3	Y	-0-					5
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	185	1	200	3	Y	-0-					5
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	185	1	201	3	Y	-0-					5

O'NEIL (5850)		67346 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 16 F		RRCID -> 138330		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	16	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	14	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	3	Y	-0-					-0-

ONEIL (6340)		67346 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
WELDER RANCH		WELL #: 17D		RRCID -> 142284		COMPL. DATE 07/24/1992		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6316 - 6326								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 16 D RRCID -> 135283 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6669 - 6676

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	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	120	-0-	-0-	-0-	63	1	57	3	Y	-0-			3
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	59	1	65	3	Y	-0-			3
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	58	1	62	3	Y	3			6
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	9	59	1	Y	2			8
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	2	9	58	1	Y	52	60	1	-0-
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	57	9	58	1	Y	60	60	1	-0-
						66	9							

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
	PLUGGED AND ABANDONED 10/19/2020													

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			142
	PLUGGED AND ABANDONED 10/13/2020													

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
ARMADA RESOURCES CORPORATION		030835									
PARR, HILDA		WELL #:	141R	RRCID ->	263944	COMPL. DATE	10/18/2011	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7228 - 7254	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		190708		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
MARCHBANKS-CADENA 'B'		WELL #:	115	RRCID ->	215828	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 5980 - 6326	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		101

GREEN EXPLORATION COMPANY		330179		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
PARR, HILDA		WELL #:		RRCID ->	208061	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7140 - 7450	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020											

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				208062		12/07/2005		12565		7291 - 7332	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		64
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020											

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				209800		04/09/2007		5960		5514 - 5808	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		14
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2020											

MARCHBANKS-CADENA		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.	
				210976		03/27/2007		6160		4922 - 5915	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		104
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2020											

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.)		//CONT.// 67558 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
GREEN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 330179							
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1		WELL #:		RRCID -> 212935		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972	
M	ALLOW 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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	176
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2020									

PARR-LAWRENCE GU		WELL #:		RRCID -> 215514		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	7
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 216875		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	148
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2020									

MILLER ET AL		WELL #:		RRCID -> 218182		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2020									

MARCHBANKS CADENA ET AL		WELL #:		RRCID -> 233158		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2020									

PARR, HILDA		WELL #:		RRCID -> 258771		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	67
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2020									

OSO DEEP (FRIO 13300)		67754 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592							
BRATTON		WELL #:		RRCID -> 174671		COMPL. DATE 03/11/1999		TOTAL DEPTH 13525 PERF.12889 - 13034	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
PLUGGED AND ABANDONED 06/07/2005									

OWEN (ESCONDIDO)		67885 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978							
CERRITO LAND COMPANY 1389		WELL #:		RRCID -> 286073		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6120 - 6152	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	5
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-	3 1	N	3 9	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		100291							
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 249548		COMPL. DATE 03/19/2012		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
09	1680 N	1535	-0-	-145	-0-	22 1	N	1513 3	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	33 1	N	1565 3	-0-
11	1650 N	1267	-0-	-383	-0-	23 1	N	1244 3	-0-
12	1581 N	1551	-0-	-30	-0-	29 1	N	1521 3	1
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	27 1	N	1587 3	1
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	21 1	N	1379 3	1

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U.		WELL #:		RRCID -> 251981		COMPL. DATE 05/12/2010		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
09	3720 X	3404	-0-	-316	-0-	66 1	N	3282 3	51
10	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	56 9	N	3943 3	28
11	3720 X	2753	-0-	-967	-0-	172 1	N	2605 3	88
12	3596 X	2800	-0-	-796	-0-	31 9	N	2675 3	16
01	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	148 1	N	3467 3	104
02	3472 X	3136	-0-	-336	-0-	107 1	N	3043 3	1
						18 9			104
						71 1			104
						92 1			104
						1 9			104

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		RRCID -> 256345		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
									BALANCE
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	4 1	Y	243 3	58
10	DLQ G-10	26	-0-	26	-0-	1 1	Y	25 3	58
11	4811 X	4785	-0-	-26	-0-	85 1	Y	4562 3	183
12	5521 X	5521	-0-	-0-	-0-	138 9	Y	5410 3	8
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	102 1	Y	3057 3	174
02	2968 X	2485	-0-	-483	-0-	9 9	Y	70	1
						51 1			87
						77 9			87
						38 1			100
						21 9			100

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 6H		RRCID -> 259055		COMPL. DATE 01/31/2013		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 8H		RRCID -> 260523		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7580 - 11792			
09	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	28 1	1937 3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	35 1	1676 3	Y	-0-	-0-
11	3911	X	2200	-0-	-1711	-0-	40 1	2160 3	Y	-0-	-0-
12	4030	X	1552	-0-	-2478	-0-	28 1	1491 3	Y	30	30
							33 9				
01	4030	X	1267	-0-	-2763	-0-	21 1	1245 3	Y	1	31
							1 9				
02	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	35 1	2279 3	Y	-0-	31

HACHAR		WELL #: 1H		RRCID -> 261666		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632			
09	1230	N	798	-0-	-432	-0-	54 1	744 3	N	-0-	22
10	1116	N	667	-0-	-449	-0-	50 1	617 3	N	-0-	22
11	990	N	565	-0-	-425	-0-	41 1	524 3	N	-0-	22
12	837	N	488	-0-	-349	-0-	30 1	458 3	N	-0-	22
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	41 1	600 3	N	32	54
							35 9				
*02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35 1	541 3	N	25	78
							28 9			1 8	

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 15H		RRCID -> 265158		COMPL. DATE 08/08/2013		TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716			
09	5070	X	3532	-0-	-1538	-0-	51 1	3481 3	Y	-0-	120
10	DLQ G-10		4018	-0-	4018	4018	82 1	3936 3	Y	-0-	120
11	6861	X	2843	-0-	-4018	-0-	52 1	2791 3	Y	-0-	120
12	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	72 1	3819 3	Y	-0-	120
01	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	79 1	4678 3	Y	-0-	120
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	61 1	3948 3	Y	-0-	120

BOB PECK - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 265942		COMPL. DATE 07/31/2014		TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8750 - 12647			
09	2732	N	2116	-0-	-616	-0-	31 1	2085 3	N	-0-	41
10	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	47 1	2254 3	N	-0-	41
11	3000	X	2368	-0-	-632	-0-	43 1	2316 3	N	8	49
							9 9				
12	3100	X	1903	-0-	-1197	-0-	35 1	1860 3	N	7	56
							8 9				
01	3100	X	1911	-0-	-1189	-0-	31 1	1880 3	N	-0-	56
02	2212	X	1846	-0-	-366	-0-	29 1	1817 3	N	-0-	56

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 18H		RRCID -> 265944		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	141 N	141	-0-	-0-	-0-	2 1	139 3	Y	-0-		8
10	DLQ G-10	118	-0-	118	118	2 1	116 3	Y	-0-		8
11	195 N	77	-0-	-118	-0-	1 1	76 3	Y	-0-		8
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	5 1	258 3	Y	-0-		8
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	5 1	320 3	Y	-0-		8
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	144 3	Y	1		9
						1 9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 21H		RRCID -> 266229		COMPL. DATE 07/21/2014		TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440			
09	10440 X	9340	-0-	-1100	-0-	134 1	9206 3	Y	-0-		86
10	DLQ G-10	10138	-0-	10138	10138	206 1	9932 3	Y	-0-		86
11	19711 X	9573	-0-	-10138	-0-	175 1	9398 3	Y	-0-		86
*12	11160 X	11118	-0-	-42	-0-	205 1	10913 3	Y	-0-		86
*01	11160 X	10395	-0-	-765	-0-	172 1	10223 3	Y	-0-		86
02	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	141 1	9089 3	Y	9	2 8	93
						10 9					

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 266989		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859			
09	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	205 1	4013 3	N	-0-		17
10	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	114 1	1848 3	N	-0-		17
11	150 X	19	-0-	-131	-0-	1 1	18 3	N	-0-		17
12	155 X	10	-0-	-145	-0-	1 1	9 3	N	-0-		17
01	155 X	9	-0-	-146	-0-	9 3		N	-0-		17
02	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	59 1	3739 3	N	-0-		17

REUTHINGER		WELL #: 3H		RRCID -> 266992		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170			
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 20H		RRCID -> 267248		COMPL. DATE 07/20/2014		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210			
09	3030 X	2235	-0-	-795	-0-	32 1	2203 3	Y	-0-		85
10	DLQ G-10	2888	-0-	2888	2888	59 1	2829 3	Y	-0-		85
11	5666 X	2778	-0-	-2888	-0-	51 1	2727 3	Y	-0-		85
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	60 1	3171 3	Y	-0-		85
01	3224 X	3088	-0-	-136	-0-	51 1	3037 3	Y	-0-		85
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	44 1	2874 3	Y	-0-		85

BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 1H		RRCID -> 267615		COMPL. DATE 08/13/2012		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175			
09	4290 X	730	-0-	-3560	-0-	35 1	695 3	N	-0-		47
10	4433 X	462	-0-	-3971	-0-	27 1	435 3	N	-0-		47
11	4290 X	3476	-0-	-814	-0-	204 1	3272 3	N	-0-		47
12	4433 X	3926	-0-	-507	-0-	233 1	3684 3	N	8		55
						9 9					
01	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	263 1	5802 3	N	-0-		55
02	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	379 1	5027 3	N	7	2 8	60
						8 9					

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291														
ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		4560 X	4469	-0-	-91	-0-		241	1	4228	3	N	-0-	-0-
10		4712 X	4483	-0-	-229	-0-		274	1	4209	3	N	-0-	-0-
11		5400 X	4006	-0-	-1394	-0-		224	1	3782	3	N	-0-	-0-
12		5580 X	4121	-0-	-1459	-0-		245	1	3876	3	N	-0-	-0-
01		5580 X	4373	-0-	-1207	-0-		248	1	4125	3	N	-0-	-0-
02		4172 X	NO RPT	-0-	-4172	-0-						N	NO RPT	-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 12H RRCID -> 267867 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6908 - 10995														
09		6810 X	6558	-0-	-252	-0-		353	1	6196	3	N	8	8
10		7037 X	6441	-0-	-596	-0-		394	1	6047	3	N	-0-	8
11		6810 X	6272	-0-	-538	-0-		350	1	5922	3	N	-0-	8
12		7120 X	7120	-0-	-0-	-0-		424	1	6696	3	N	-0-	8
01		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-		395	1	6563	3	N	15	23
02		6132 X	5719	-0-	-413	-0-		333	1	5382	3	N	4	24
								17	9				3	8
								4	9					

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480														
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-		14	1	983	3	Y	-0-	6
10	DLQ	G-10	1214	-0-	1214	1214		25	1	1189	3	Y	-0-	6
11		2647 X	1433	-0-	-1214	-0-		26	1	1407	3	Y	-0-	6
12		4774 X	1539	-0-	-3235	-0-		28	1	1511	3	Y	-0-	6
01		1499 X	1499	-0-	-0-	-0-		25	1	1474	3	Y	-0-	6
02		1344 X	215	-0-	-1129	-0-		3	1	206	3	Y	5	11
								6	9					

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 14 RRCID -> 268570 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 12869 PERF. 4810 - 5110														
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						Y	-0-	36
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	36
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-				117	3	Y	-0-	36
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-				6	1	356	3	36
02		267 N	267	-0-	-0-	-0-				4	1	263	3	36

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 4H RRCID -> 268692 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7343 - 11843														
09		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-		328	1	6358	3	N	-0-	23
10		8720 X	8720	-0-	-0-	-0-		430	1	8178	3	N	102	-0-
								112	9				125	1
11		10610 X	10610	-0-	-0-	-0-		497	1	10113	3	N	-0-	-0-
12		7688 X	5973	-0-	-1715	-0-		275	1	5698	3	N	-0-	-0-
01		7688 X	75	-0-	-7613	-0-		2	1	73	3	N	-0-	-0-
02		9660 X	8400	-0-	-1260	-0-		444	1	7956	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291												
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7065 - 11972												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		4830 X	2786	-0-	-2044	-0-	133 1	2616 3	N	34		114
							37 9					
10		4526 X	3346	-0-	-1180	-0-	195 1	3151 3	N	-0-		114
11		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	260 1	3968 3	N	-0-		114
12		3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	202 1	3211 3	N	-0-		114
01		4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	212 1	4678 3	N	-0-		114
02		4116 X	1730	-0-	-2386	-0-	121 1	1609 3	N	-0-		114

REUTHINGER WELL #: 4H RRCID -> 268717 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9100 - 13067												
09		5760 X	4376	-0-	-1384	-0-	137 1	4239 3	N	-0-		-0-
10		5952 X	3536	-0-	-2416	-0-	3536 3		N	-0-		-0-
11		5760 X	4133	-0-	-1627	-0-	4133 3		N	-0-		-0-
12		5766 X	4226	-0-	-1540	-0-	4226 3		N	-0-		-0-
01		5766 X	3475	-0-	-2291	-0-	3475 3		N	-0-		-0-
02		4088 X	2350	-0-	-1738	-0-	2350 3		N	-0-		-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192												
09		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	171 1	2995 3	N	-0-		9
10		3224 X	3119	-0-	-105	-0-	191 1	2928 3	N	-0-		9
11		3540 X	2679	-0-	-861	-0-	150 1	2529 3	N	-0-		9
12		3658 X	2813	-0-	-845	-0-	167 1	2646 3	N	-0-		9
01		3658 X	3119	-0-	-539	-0-	177 1	2942 3	N	-0-		9
02		2968 X	2559	-0-	-409	-0-	148 1	2407 3	N	4	4 8	9
							4 9					

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 10520 - 15230												
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-		-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
11		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		3084 N	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3		N	-0-		-0-
*02		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3		N	-0-		-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720												
09		4500 X	3195	-0-	-1305	-0-	47 1	3148 3	N	-0-		20
10		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	101 1	4873 3	N	-0-		20
11		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	83 1	4440 3	N	-0-		20
12		4650 X	4009	-0-	-641	-0-	75 1	3934 3	N	-0-		20
01		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	91 1	5593 3	N	-0-		20
02		4200 X	3798	-0-	-402	-0-	59 1	3739 3	N	-0-		20

RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6403 - 12730												
09		4380 X	3422	-0-	-958	-0-	132 1	3290 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	3007	-0-	3007	3007	3007 3		Y	-0-		-0-
11		6138 X	3131	-0-	-3007	-0-	3131 3		Y	-0-		-0-
12		4030 X	2954	-0-	-1076	-0-	2954 3		Y	-0-		-0-
01		4030 X	3103	-0-	-927	-0-	3103 3		Y	-0-		-0-
02		3192 X	2366	-0-	-826	-0-	2366 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 27H		RRCID -> 269288		COMPL. DATE 08/06/2014			TOTAL DEPTH 5338 PERF. 5735 - 10320		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2640 X	2306	-0-	-334	-0-	33	1 2273 3	Y	-0-		15
10	DLQ G-10	2314	-0-	2314	2314	47	1 2267 3	Y	-0-		15
11	4246 X	1932	-0-	-2314	-0-	35	1 1897 3	Y	-0-		15
12	2480 X	2244	-0-	-236	-0-	41	1 2203 3	Y	-0-		15
01	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	43	1 2558 3	Y	-0-		15
02	2156 X	1924	-0-	-232	-0-	29	1 1878 3	Y	15	1 8	29
						17	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 23H		RRCID -> 269451		COMPL. DATE 08/12/2014			TOTAL DEPTH 4817 PERF. 5367 - 10230		
*03	3410 X	2940	-0-	-470	-0-	56	1 2884 3	Y	-0-		109
*04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	49	1 2677 3	Y	-0-		109
*05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	24	1 2687 3	Y	-0-		109
*06	3600 X	2780	-0-	-820	-0-	32	1 2748 3	Y	-0-		109
*07	3565 X	2756	-0-	-809	-0-	33	1 2723 3	Y	-0-		109
*08	2945 X	2472	-0-	-473	-0-	38	1 2434 3	Y	-0-		109
*09	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	36	1 2473 3	Y	-0-		109
*10	DLQ G-10	2507	-0-	2507	2507	51	1 2456 3	Y	-0-		109
*11	4675 X	2168	-0-	-2507	-0-	40	1 2128 3	Y	-0-		109
*12	2759 X	2302	-0-	-457	-0-	43	1 2259 3	Y	-0-		109
01	2604 X	2212	-0-	-392	-0-	37	1 2175 3	Y	-0-		109
02	2352 X	1861	-0-	-491	-0-	28	1 1833 3	Y	-0-		109

L.F. PUIG SR. GAS UNIT 2		WELL #: 9H		RRCID -> 269586		COMPL. DATE 08/14/2014			TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5720 - 10703		
09	10380 X	9602	-0-	-778	-0-	952	1 8646 3	N	4		179
						4	9				
10	10726 X	7551	-0-	-3175	-0-	785	1 6766 3	N	-0-		179
11	10380 X	8606	-0-	-1774	-0-	741	1 7865 3	N	-0-		179
12	9920 X	9611	-0-	-309	-0-	903	1 8708 3	N	-0-		179
01	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	958	1 9132 3	N	-0-		179
02	8960 X	8415	-0-	-545	-0-	798	1 7615 3	N	2	2 8	179
						2	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 29H		RRCID -> 269689		COMPL. DATE 07/22/2014			TOTAL DEPTH 5064 PERF. 5454 - 11380		
09	8370 X	7346	-0-	-1024	-0-	106	1 7240 3	Y	-0-		35
10	DLQ G-10	6795	-0-	6795	6795	138	1 6657 3	Y	-0-		35
11	14828 X	8033	-0-	-6795	-0-	147	1 7885 3	Y	1		36
						1	9				
12	8580 X	8580	-0-	-0-	-0-	158	1 8422 3	Y	-0-		36
01	8525 X	7888	-0-	-637	-0-	130	1 7747 3	Y	10		46
						11	9				
02	7504 X	6771	-0-	-733	-0-	103	1 6666 3	Y	2	2 8	46
						2	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 28H		RRCID -> 270055		COMPL. DATE 08/18/2014			TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8680 - 13510		
09	5370 X	5032	-0-	-338	-0-	271	1 4761 3	N	-0-		17
10	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	321	1 4932 3	N	-0-		17
11	5820 X	5159	-0-	-661	-0-	288	1 4871 3	N	-0-		17
12	6014 X	5069	-0-	-945	-0-	302	1 4767 3	N	-0-		17
01	6014 X	5213	-0-	-801	-0-	295	1 4906 3	N	11		28
						12	9				
02	4816 X	4316	-0-	-500	-0-	251	1 4062 3	N	3	2 8	29
						3	9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC //CONT.// 100291
 ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

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
09	1800 N	369	-0-	-1431	-0-	14	1	355	3	N	-0-			39
10	558 N	363	-0-	-195	-0-	14	1	340	3	N	8			47
						9	9							
11	2790 N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-			47
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			47
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

09	4740 X	4400	-0-	-340	-0-	63	1	4337	3	Y	-0-			240
10	DLQ G-10	4716	-0-	4716	4716	96	1	4620	3	Y	-0-			240
11	9390 X	4674	-0-	-4716	-0-	85	1	4589	3	Y	-0-			240
12	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	93	1	4929	3	Y	-0-			240
01	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	83	1	4924	3	Y	2			242
						2	9							
02	4368 X	3985	-0-	-383	-0-	61	1	3922	3	Y	2			244
						2	9							

MANN TRUST - STATE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8960 - 12757

09	780 X	344	-0-	-436	-0-	5	1	339	3	N	-0-			60
10	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	22	1	1062	3	N	-0-			60
11	3000 N	4099	-0-	1099	1099	75	1	4024	3	N	-0-			60
12	3100 N	6572	-0-	3472	4571	122	1	6449	3	N	1			61
						1	9							
01	3100 N	7446	-0-	4346	8917	123	1	7312	3	N	10			71
						11	9							
02	14156 X	5239	-0-	-8917	-0-	78	1	5161	3	N	-0-			71

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

09	14404 X	14404	-0-	-0-	-0-	206	1	14154	3	Y	40			69
						44	9							
10	DLQ G-10	13291	-0-	13291	13291	270	1	13021	3	Y	-0-			69
11	23457 X	10166	-0-	-13291	-0-	185	1	9947	3	Y	31	33	1	67
						34	9							
12	15035 X	10601	-0-	-4434	-0-	195	1	10354	3	Y	47			114
						52	9							
01	15035 X	10366	-0-	-4669	-0-	170	1	10127	3	Y	63	155	1	22
						69	9							
02	13440 X	8231	-0-	-5209	-0-	125	1	8082	3	Y	22	1	8	43
						24	9							

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

09	3840 X	2933	-0-	-907	-0-	42	1	2891	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	3205	-0-	3205	3205	65	1	3140	3	Y	-0-			1
11	6050 X	2845	-0-	-3205	-0-	52	1	2793	3	Y	-0-			1
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	70	1	3711	3	Y	-0-			1
01	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	65	1	3876	3	Y	-0-			1
*02	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	51	1	3293	3	Y	-0-			1

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

09	5040 X	3912	-0-	-1128	-0-	56	1	3856	3	Y	-0-			1
10	DLQ G-10	4775	-0-	4775	4775	97	1	4678	3	Y	-0-			1
11	8961 X	4186	-0-	-4775	-0-	76	1	4110	3	Y	-0-			1
12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	91	1	4854	3	Y	-0-			1
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	82	1	4876	3	Y	-0-			1
02	4312 X	4103	-0-	-209	-0-	63	1	4040	3	Y	-0-			1

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 35H		RRCID -> 270349		COMPL. DATE 08/06/2014		TOTAL DEPTH 5162 PERF. 5530 - 11420				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3510 X	2860	-0-	-650	-0-	41	1	2819	3	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	3051	-0-	3051	3051	62	1	2989	3	Y	-0-	-0-
11	5421 X	2370	-0-	-3051	-0-	43	1	2327	3	Y	-0-	-0-
*12	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	59	1	3110	3	Y	-0-	-0-
*01	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	54	1	3221	3	Y	-0-	-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	43	1	2796	3	Y	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES.		WELL #: 38H		RRCID -> 270351		COMPL. DATE 07/27/2014		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660				
09	9720 X	9090	-0-	-630	-0-	131	1	8959	3	N	-0-	10
10	10044 X	8529	-0-	-1515	-0-	173	1	8325	3	N	28	38
						31	9					
11	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	179	1	9627	3	N	-0-	38
12	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	200	1	10633	3	N	-0-	38
01	10044 X	9172	-0-	-872	-0-	151	1	9021	3	N	-0-	38
02	9072 X	8716	-0-	-356	-0-	131	1	8493	3	N	84	2 8 120
						92	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 34H		RRCID -> 270530		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 4996 PERF. 5360 - 11635				
09	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	113	1	7710	3	N	3	80
						3	9					
10	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	169	1	8157	3	N	-0-	80
11	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	172	1	9261	3	N	52	132 1 -0-
						57	9					
12	9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	180	1	9562	3	N	-0-	-0-
01	8015 X	8015	-0-	-0-	-0-	132	1	7883	3	N	-0-	-0-
02	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	124	1	8019	3	N	1	1 8 -0-
						1	9					

ELLEN C.		WELL #: 2H		RRCID -> 270549		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6600 - 12950				
09	2310 X	1550	-0-	-760	-0-	60	1	1490	3	N	-0-	52
10	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	52
11	2310 X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-	52
12	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	52
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	6817	3	35	9	N	32	84
02	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	3			N	-0-	84

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 40H		RRCID -> 270807		COMPL. DATE 08/21/2014		TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5565 - 11775				
09	5670 X	3998	-0-	-1672	-0-	57	1	3941	3	Y	-0-	23
10	DLQ G-10	5062	-0-	5062	5062	103	1	4959	3	Y	-0-	23
11	9287 X	4225	-0-	-5062	-0-	77	1	4148	3	Y	-0-	23
12	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	89	1	4730	3	Y	-0-	23
01	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	87	1	5159	3	Y	-0-	23
02	4564 X	4346	-0-	-218	-0-	66	1	4280	3	Y	-0-	23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 41H		RRCID -> 270811		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5486 - 11640		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9810 X	9316	-0-	-494	-0-	134	1	9181	3	Y	21
10	DLQ G-10	9450	-0-	9450	9450	192	1	9258	3	Y	21
11	17279 X	7829	-0-	-9450	-0-	143	1	7686	3	Y	21
12	10199 X	9675	-0-	-524	-0-	179	1	9496	3	Y	21
01	10199 X	9797	-0-	-402	-0-	161	1	9589	3	Y	8
02	8708 X	8228	-0-	-480	-0-	125	1	8075	3	Y	29
						47	9				
						28	9				

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 36H		RRCID -> 270814		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5357 PERF. 5420 - 10985		
09	4920 X	3674	-0-	-1246	-0-	53	1	3621	3	Y	2
10	DLQ G-10	3881	-0-	3881	3881	79	1	3802	3	Y	2
11	7212 X	3331	-0-	-3881	-0-	61	1	3270	3	Y	2
12	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	83	1	4388	3	Y	2
01	4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	76	1	4513	3	Y	2
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	59	1	3818	3	Y	2

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE		WELL #: 2H		RRCID -> 270815		COMPL. DATE 08/13/2014			TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455		
09	4830 X	4399	-0-	-431	-0-	338	1	4059	3	N	74
10	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	434	1	5294	3	N	74
11	5790 X	5118	-0-	-672	-0-	363	1	4755	3	N	74
12	5983 X	4965	-0-	-1018	-0-	425	1	4534	3	N	79
01	5983 X	5597	-0-	-386	-0-	418	1	5179	3	N	79
02	5180 X	4268	-0-	-912	-0-	276	1	3992	3	N	79

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 42H		RRCID -> 270827		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5667 - 10938		
09	8250 X	6102	-0-	-2148	-0-	88	1	6014	3	Y	11
10	DLQ G-10	5903	-0-	5903	5903	120	1	5783	3	Y	11
11	11039 X	5136	-0-	-5903	-0-	93	1	5028	3	Y	25
12	6696 X	6383	-0-	-313	-0-	118	1	6255	3	Y	34
01	6417 X	6409	-0-	-8	-0-	105	1	6270	3	Y	14
02	5684 X	5295	-0-	-389	-0-	81	1	5196	3	Y	27
						34	9				
						18	9				

RETAMA RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 270828		COMPL. DATE 09/12/2015			TOTAL DEPTH 6357 PERF. 6530 - 12512		
09	8310 X	5162	-0-	-3148	-0-	200	1	4962	3	N	31
10	8587 X	7532	-0-	-1055	-0-	7532	3			N	31
11	7740 X	6296	-0-	-1444	-0-	6296	3			N	31
12	7688 X	7328	-0-	-360	-0-	7328	3			N	31
01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	3			N	31
*02	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3			N	31

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
NEEDMORE		WELL #: 2H		RRCID -> 270831		COMPL. DATE 06/24/2015			TOTAL DEPTH 4865 PERF. 5430 - 10724		
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
09	6690 X	5287	-0-	-1403	-0-	99 1 3 9	5185 3	Y	3		15
10	DLQ G-10	5556	-0-	5556	5556	113 1 2 9	5441 3	Y	2		17
11	10975 X	5419	-0-	-5556	-0-	108 1	5311 3	Y	-0-		17
12	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	109 1 8 9	6489 3	Y	7		24
01	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	74 1 4 9	6254 3	Y	4		28
*02	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	60 1 4 9	5142 3	Y	4	2 8	30
NEEDMORE		WELL #: 3H		RRCID -> 270875		COMPL. DATE 03/27/2015			TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5440 - 11345		
09	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-	168 1 6 9	8839 3	Y	5		17
10	DLQ G-10	6357	-0-	6357	6357	129 1 3 9	6225 3	Y	3		20
11	11615 X	5258	-0-	-6357	-0-	105 1	5153 3	Y	-0-		20
12	11687 X	8861	-0-	-2826	-0-	147 1 10 9	8704 3	Y	9		29
01	11191 X	8564	-0-	-2627	-0-	101 1 7 9	8456 3	Y	6		35
02	8400 X	7473	-0-	-927	-0-	86 1 4 9	7383 3	Y	4	1 8	38
NEEDMORE		WELL #: 5H		RRCID -> 270885		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978		
09	12060 X	8980	-0-	-3080	-0-	168 1 6 9	8806 3	Y	5		26
10	DLQ G-10	11044	-0-	11044	11044	225 1 4 9	10815 3	Y	4		30
11	16598 X	5554	-0-	-11044	-0-	110 1 1 9	5443 3	Y	1		31
12	7192 X	5701	-0-	-1491	-0-	94 1 3 9	5604 3	Y	3		34
01	7192 X	5468	-0-	-1724	-0-	64 1 6 9	5398 3	Y	5		39
*02	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	111 1 6 9	9532 3	Y	5	1 8	43
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 37H		RRCID -> 270886		COMPL. DATE 08/05/2014			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5695 - 12045		
09	4200 X	3399	-0-	-801	-0-	49 1	3350 3	Y	-0-		21
10	DLQ G-10	3298	-0-	3298	3298	67 1	3231 3	Y	-0-		21
11	5974 X	2676	-0-	-3298	-0-	49 1	2627 3	Y	-0-		21
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	78 1 2 9	4157 3	Y	2		23
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9	3598 3	Y	3		26
*02	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	57 1	3673 3	Y	-0-		26
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 39H		RRCID -> 271166		COMPL. DATE 08/04/2014			TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5530 - 12190		
09	4140 X	3575	-0-	-565	-0-	51 1	3524 3	Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	3632	-0-	3632	3632	74 1	3558 3	Y	-0-		-0-
11	5333 X	1701	-0-	-3632	-0-	31 1	1670 3	Y	-0-		-0-
*12	3875 X	3497	-0-	-378	-0-	65 1	3432 3	Y	-0-		-0-
*01	3689 X	3670	-0-	-19	-0-	61 1	3609 3	Y	-0-		-0-
02	3332 X	3298	-0-	-34	-0-	50 1	3248 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 6H		RRCID -> 271179		COMPL. DATE 06/18/2015			TOTAL DEPTH 5207 PERF. 5721 - 11930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	7080 X	6154	-0-	-926	-0-	115	1	6036	3	Y	3	16
10	DLQ G-10	6214	-0-	6214	6214	126	1	6085	3	Y	3	19
11	11243 X	5029	-0-	-6214	-0-	100	1	4929	3	Y	-0-	19
12	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	121	1	7190	3	Y	8	27
01	7006 X	6980	-0-	-26	-0-	82	1	6892	3	Y	5	32
02	5740 X	5738	-0-	-2	-0-	66	1	5668	3	Y	4	35
						4	9				1 8	
BENAVIDES FAMILY MINERALS		WELL #: 5H		RRCID -> 272120		COMPL. DATE 10/15/2014			TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7465 - 14655			
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	371	1	7201	3	N	91	19
10	8332 X	8332	-0-	-0-	-0-	100	9				109 1	19
11	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	416	1	7916	3	N	-0-	19
12	7936 X	4010	-0-	-3926	-0-	323	1	6284	3	N	-0-	19
01	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	185	1	3825	3	N	-0-	19
02	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	440	1	7913	3	N	-0-	19
						83	9				75	93
											1 8	
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4		WELL #: 1H		RRCID -> 272355		COMPL. DATE 10/15/2015			TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650			
09	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	244	1	4743	3	N	75	113
10	5704 X	4765	-0-	-939	-0-	83	9					114
11	5520 X	4281	-0-	-1239	-0-	235	1	4466	3	N	58	114
12	5704 X	506	-0-	-5198	-0-	64	9					114
01	5239 X	-0-	-0-	-5239	-0-	209	1	4072	3	N	-0-	114
*02	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	23	1	483	3	N	-0-	114
						310	1	5564	3	N	56	117
						57	9				53 1	165
											2 1	
											2 8	
RETAMA RANCH		WELL #: 3H		RRCID -> 274872		COMPL. DATE 08/06/2015			TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629			
09	14183 X	14183	-0-	-0-	-0-	549	1	13634	3	N	-0-	60
10	15234 X	15234	-0-	-0-	-0-	621	1	14613	3	N	-0-	60
11	14040 X	13802	-0-	-238	-0-	13699	3	103	9	N	94	55
12	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-	55
01	14663 X	13099	-0-	-1564	-0-	13086	3	13	9	N	12	27
*02	16759 X	16759	-0-	-0-	-0-	16705	3	54	9	N	49	72
											40 1	
											4 8	
NEEDMORE		WELL #: 4H		RRCID -> 275279		COMPL. DATE 07/09/2014			TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761			
09	3480 X	2996	-0-	-484	-0-	56	1	2940	3	N	-0-	36
10	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	69	1	3330	3	N	-0-	36
11	3450 X	3373	-0-	-77	-0-	67	1	3306	3	N	-0-	36
12	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	59	1	3497	3	N	-0-	36
01	3100 X	2577	-0-	-523	-0-	30	1	2527	3	N	18	54
02	3136 X	2847	-0-	-289	-0-	33	1	2813	3	N	1	54
						1	9				1 8	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 6H		RRCID -> 275290		COMPL. DATE 10/07/2015		TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE NEEL		WELL #: 2H		RRCID -> 275313		COMPL. DATE 10/26/2014		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5693 - 9890		
09	6420 X	5376	-0-	-1044	-0-	77 1	5299 3	N	-0-	139
10	6634 X	4916	-0-	-1718	-0-	100 1	4806 3	N	9	148
						10 9				
11	6420 X	4407	-0-	-2013	-0-	80 1	4327 3	N	-0-	148
12	5850 X	5850	-0-	-0-	-0-	108 1	5732 3	N	9	157
						10 9				
01	5549 X	5296	-0-	-253	-0-	87 1	5207 3	N	2	159
						2 9				
*02	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	80 1	5164 3	N	2	2 8 159
						2 9				

NEEDMORE		WELL #: 10H		RRCID -> 275440		COMPL. DATE 10/29/2014		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085		
09	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	31 1	1624 3	N	-0-	25
10	1266 X	1266	-0-	-0-	-0-	26 1	1240 3	N	-0-	25
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	16 1	786 3	N	-0-	25
12	584 X	584	-0-	-0-	-0-	9 1	557 3	N	16	41
						18 9				
01	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	13 1	1133 3	N	15	56
						17 9				
02	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	17 1	1434 3	N	-0-	56

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 45H		RRCID -> 275521		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449		
09	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	68 1	4646 3	Y	-0-	1
10	4464 X	4373	-0-	-91	-0-	89 1	4284 3	Y	-0-	1
11	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	73 1	3946 3	Y	-0-	1
12	4867 X	4689	-0-	-178	-0-	87 1	4602 3	Y	-0-	1
01	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	76 1	4506 3	Y	-0-	1
02	4396 X	3475	-0-	-921	-0-	53 1	3422 3	Y	-0-	1

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.//		100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		43H	RRCID ->	275553	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	5548	PERF.	5800 - 11575		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	2852 X	2647	-0-	-205	-0-	51	1	2596	3	Y	-0-			34
*04	DLQ G-10	2554	-0-	2554	2554	46	1	2508	3	Y	-0-			34
*05	DLQ G-10	2542	-0-	2542	5096	22	1	2520	3	Y	-0-			34
*06	7752 X	2656	-0-	-5096	-0-	31	1	2625	3	Y	-0-			34
*07	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	26	1	2143	3	Y	-0-			34
*08	2635 X	1988	-0-	-647	-0-	30	1	1958	3	Y	-0-			34
*09	2670 X	2602	-0-	-68	-0-	37	1	2565	3	Y	-0-			34
*10	2759 X	2461	-0-	-298	-0-	50	1	2411	3	Y	-0-			34
*11	2670 X	2040	-0-	-630	-0-	37	1	2003	3	Y	-0-			34
*12	2697 N	2238	-0-	-459	-0-	41	1	2197	3	Y	-0-			34
*01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	40	1	2403	3	Y	-0-			34
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	33	1	2107	3	Y	27			61
						30	9							

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1		WELL #:		5H	RRCID ->	275607	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	5153	PERF.	5830 - 10149		
09	7890 X	6732	-0-	-1158	-0-	97	1	6635	3	N	-0-			87
10	8153 X	5864	-0-	-2289	-0-	119	1	5745	3	N	-0-			87
11	7530 X	6182	-0-	-1348	-0-	113	1	6069	3	N	-0-			87
12	7440 X	6153	-0-	-1287	-0-	114	1	6033	3	N	5			92
						6	9							
01	7223 X	5989	-0-	-1234	-0-	99	1	5887	3	N	3			95
						3	9							
02	6272 X	5830	-0-	-442	-0-	89	1	5740	3	N	1	1 8		95
						1	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		46H	RRCID ->	275686	COMPL. DATE	07/06/2014	TOTAL DEPTH	4931	PERF.	5275 - 12737		
09	4950 X	4891	-0-	-59	-0-	70	1	4821	3	Y	-0-			60
10	DLQ G-10	5183	-0-	5183	5183	105	1	5078	3	Y	-0-			60
11	10324 X	5141	-0-	-5183	-0-	94	1	5047	3	Y	-0-			60
12	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	113	1	5987	3	Y	-0-			60
01	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	93	1	5512	3	Y	-0-			60
02	4788 X	4781	-0-	-7	-0-	73	1	4708	3	Y	-0-			60

ROSA V. BENAVIDES		WELL #:		47H	RRCID ->	275884	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	4894	PERF.	4962 - 12773		
09	4470 X	3930	-0-	-540	-0-	57	1	3873	3	Y	-0-			41
10	DLQ G-10	4222	-0-	4222	4222	86	1	4136	3	Y	-0-			41
11	7552 X	3330	-0-	-4222	-0-	61	1	3269	3	Y	-0-			41
*12	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	86	1	4596	3	Y	-0-			41
*01	4402 X	4204	-0-	-198	-0-	69	1	4135	3	Y	-0-			41
02	3808 X	3692	-0-	-116	-0-	56	1	3636	3	Y	-0-			41

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 48H		RRCID -> 275975		COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5306 - 12604						
M	O	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
*03	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	243	1	12485	3	Y	121	192	1	37
							133	9							
*04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	177	1	9615	3	Y	-0-			37
*05	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	94	1	10541	3	Y	-0-			37
*06	12330	X	9733	-0-	-2597	-0-	112	1	9621	3	Y	-0-			37
*07	12741	X	7420	-0-	-5321	-0-	88	1	7332	3	Y	-0-			37
*08	12741	X	5804	-0-	-6937	-0-	88	1	5716	3	Y	-0-			37
*09	10290	X	5944	-0-	-4346	-0-	85	1	5859	3	Y	-0-			37
*10	DLQ	G-10	3954	-0-	3954	3954	80	1	3874	3	Y	-0-			37
*11	13659	X	9705	-0-	-3954	-0-	177	1	9528	3	Y	-0-			37
*12	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	201	1	10698	3	Y	-0-			37
*01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	162	1	9666	3	Y	-0-			37
02	9072	X	7967	-0-	-1105	-0-	121	1	7846	3	Y	-0-			37

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 49H		RRCID -> 275999		COMPL. DATE 07/29/2014			TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5078 - 12800						
*03	5518	X	5200	-0-	-318	-0-	99	1	5101	3	Y	-0-			55
*04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	93	1	5062	3	Y	-0-			55
*05	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	48	1	5386	3	Y	-0-			55
*06	6300	X	5035	-0-	-1265	-0-	58	1	4977	3	Y	-0-			55
*07	5642	X	4556	-0-	-1086	-0-	54	1	4502	3	Y	-0-			55
*08	5425	X	4182	-0-	-1243	-0-	64	1	4118	3	Y	-0-			55
*09	5250	X	4414	-0-	-836	-0-	63	1	4351	3	Y	-0-			55
*10	DLQ	G-10	4751	-0-	4751	4751	97	1	4654	3	Y	-0-			55
*11	8665	X	3914	-0-	-4751	-0-	71	1	3843	3	Y	-0-			55
*12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	100	1	5325	3	Y	-0-			55
*01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	86	1	5101	3	Y	-0-			55
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	67	1	4338	3	Y	-0-			55

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 51H		RRCID -> 276000		COMPL. DATE 10/08/2014			TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5832 - 12860						
*06	8640	X	7278	-0-	-1362	-0-	355	1	6915	3	Y	7	11	1	-0-
							8	9							
*07	8928	X	1031	-0-	-7897	-0-	54	1	977	3	Y	-0-			-0-
*08	8153	X	4910	-0-	-3243	-0-	266	1	4644	3	Y	-0-			-0-
*09	7290	X	6425	-0-	-865	-0-	354	1	6071	3	Y	-0-			-0-
*10	DLQ	G-10	6675	-0-	6675	6675	409	1	6266	3	Y	-0-			-0-
*11	12473	X	5798	-0-	-6675	-0-	346	1	5452	3	Y	-0-			-0-
*12	7266	X	7266	-0-	-0-	-0-	429	1	6837	3	Y	-0-			-0-
*01	8104	X	8104	-0-	-0-	-0-	515	1	7589	3	Y	-0-			-0-
02	6020	X	5481	-0-	-539	-0-	316	1	5161	3	Y	4			4
							4	9							

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 50H		RRCID -> 276011		COMPL. DATE 10/10/2014			TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660						
09	14760	X	13781	-0-	-979	-0-	756	1	12972	3	Y	48			73
							53	9							
10	DLQ	G-10	13989	-0-	13989	13989	856	1	13122	3	Y	10			83
							11	9							
11	26201	X	12212	-0-	-13989	-0-	723	1	11384	3	Y	95	150	1	28
							105	9							
12	15500	X	13407	-0-	-2093	-0-	792	1	12605	3	Y	9			37
							10	9							
01	15500	X	9215	-0-	-6285	-0-	585	1	8630	3	Y	-0-			37
02	12852	X	12483	-0-	-369	-0-	720	1	11752	3	Y	10	2	8	45
							11	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 44H		RRCID -> 276014		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 13361			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		5520 X	4398	-0-	-1122	-0-	63 1	4335 3	Y	-0-	2
10	DLQ	G-10	4746	-0-	4746	4746	97 1	4649 3	Y	-0-	2
11		8555 X	3809	-0-	-4746	-0-	69 1	3740 3	Y	-0-	2
12		5022 X	4595	-0-	-427	-0-	85 1	4510 3	Y	-0-	2
01		5022 X	4613	-0-	-409	-0-	76 1	4537 3	Y	-0-	2
*02		4314 X	4314	-0-	-0-	-0-	66 1	4248 3	Y	-0-	2

HACHAR		WELL #: 3H		RRCID -> 276034		COMPL. DATE 10/04/2017		TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703			
09		2940 X	2181	-0-	-759	-0-	148 1	2033 3	N	-0-	-0-
10		3038 X	1973	-0-	-1065	-0-	149 1	1824 3	N	-0-	-0-
11		2340 X	2255	-0-	-85	-0-	163 1	2092 3	N	-0-	-0-
12		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	175 1	2670 3	N	-0-	-0-
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	271 1	3951 3	N	-0-	-0-
02		2100 X	2033	-0-	-67	-0-	123 1	1910 3	N	-0-	-0-

ELLEN C.		WELL #: 4H		RRCID -> 276249		COMPL. DATE 09/03/2015		TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272			
09		7140 X	4807	-0-	-2333	-0-	186 1	4617 3	N	4	23
							4 9				
10		7378 X	5619	-0-	-1759	-0-	229 1	5390 3	N	-0-	23
11		6540 X	5423	-0-	-1117	-0-	5423 3		N	-0-	23
12		6076 X	5959	-0-	-117	-0-	5956 3	3 9	N	3	26
01		6076 X	5789	-0-	-287	-0-	5755 3	34 9	N	31	57
02		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829 3		N	-0-	57

RETAMA RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 276313		COMPL. DATE 12/30/2015		TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6993 - 13362			
09		8700 X	7236	-0-	-1464	-0-	280 1	6956 3	N	-0-	42
10		8990 X	7534	-0-	-1456	-0-	307 1	7227 3	N	-0-	42
11		8700 X	6491	-0-	-2209	-0-	6491 3		N	-0-	42
12		8463 X	7280	-0-	-1183	-0-	7280 3		N	-0-	42
01		8463 X	7833	-0-	-630	-0-	7832 3	1 9	N	1	43
02		6748 X	6620	-0-	-128	-0-	6620 3		N	-0-	43

REUTHINGER		WELL #: 8H		RRCID -> 276421		COMPL. DATE 09/30/2015		TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8972 - 14228			
09		3900 X	3477	-0-	-423	-0-	109 1	3368 3	N	-0-	-0-
10		4030 X	3613	-0-	-417	-0-	114 1	3499 3	N	-0-	-0-
11		3900 X	3622	-0-	-278	-0-	3622 3		N	-0-	-0-
12		3906 X	3793	-0-	-113	-0-	3793 3		N	-0-	-0-
01		38292 X	38292	-0-	-0-	-0-	38292 3		N	-0-	-0-
02		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3435 3		N	-0-	-0-

REUTHINGER		WELL #: 7H		RRCID -> 276487		COMPL. DATE 09/24/2015		TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111			
09		10560 X	8737	-0-	-1823	-0-	273 1	8464 3	N	-0-	-0-
10		10912 X	8331	-0-	-2581	-0-	264 1	8067 3	N	-0-	-0-
11		10560 X	8489	-0-	-2071	-0-	8489 3		N	-0-	-0-
12		10292 X	9435	-0-	-857	-0-	9435 3		N	-0-	-0-
01		9858 X	9391	-0-	-467	-0-	9391 3		N	-0-	-0-
*02		8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	8344 3		N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
NEEDMORE		WELL #: 7H		RRCID -> 277172		COMPL. DATE 12/10/2015		TOTAL DEPTH 5538 PERF. 5500 - 12660				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	9420 X	6934	-0-	-2486	-0-	130	1	6804	3	N	-0-	17
10	9734 X	7399	-0-	-2335	-0-	148	1	7151	3	N	91	108
						100	9					
11	9420 X	6027	-0-	-3393	-0-	120	1	5907	3	N	-0-	108
12	11476 X	11476	-0-	-0-	-0-	190	1	11286	3	N	-0-	108
01	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	125	1	10501	3	N	7	115
						8	9					
02	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	91	1	7812	3	N	4	115
						4	9				4 8	

NEEDMORE		WELL #: 8H		RRCID -> 277173		COMPL. DATE 12/02/2015		TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5565 - 11415				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	6690 X	5671	-0-	-1019	-0-	106	1	5563	3	Y	2	13
						2	9					
10	DLQ G-10	6207	-0-	6207	6207	126	1	6078	3	Y	3	16
						3	9					
11	12294 X	6087	-0-	-6207	-0-	121	1	5965	3	Y	1	17
						1	9					
12	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	109	1	6445	3	Y	7	24
						8	9					
01	6169 X	6029	-0-	-140	-0-	71	1	5954	3	Y	4	28
						4	9					
02	5684 X	3838	-0-	-1846	-0-	44	1	3791	3	Y	3	30
						3	9				1 8	

ELLEN C.		WELL #: 3H		RRCID -> 277295		COMPL. DATE 08/31/2017		TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	15330 X	13534	-0-	-1796	-0-	523	1	13011	3	N	-0-	-0-
10	15841 X	14749	-0-	-1092	-0-	601	1	14148	3	N	-0-	-0-
11	15330 X	13192	-0-	-2138	-0-	13192	3			N	-0-	-0-
12	15562 X	13734	-0-	-1828	-0-	13734	3			N	-0-	-0-
01	15221 X	13853	-0-	-1368	-0-	13853	3			N	-0-	-0-
02	12628 X	12547	-0-	-81	-0-	12547	3			N	-0-	-0-

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 52H		RRCID -> 277321		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	8430 X	6363	-0-	-2067	-0-	92	1	6271	3	Y	-0-	143
10	DLQ G-10	6661	-0-	6661	6661	136	1	6525	3	Y	-0-	143
11	12730 X	6069	-0-	-6661	-0-	111	1	5958	3	Y	-0-	143
*12	7617 X	7617	-0-	-0-	-0-	141	1	7476	3	Y	-0-	143
*01	6846 X	6846	-0-	-0-	-0-	113	1	6733	3	Y	-0-	143
02	6020 X	5909	-0-	-111	-0-	90	1	5819	3	Y	-0-	143

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 53H		RRCID -> 277322		COMPL. DATE 11/07/2014			TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	101	1	5191	3	Y	-0-	48
*04	5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	91	1	4926	3	Y	-0-	48
*05	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	40	1	4506	3	Y	-0-	48
*06	5160 X	4664	-0-	-496	-0-	54	1	4610	3	Y	-0-	48
*07	5332 X	4705	-0-	-627	-0-	56	1	4649	3	Y	-0-	48
*08	5301 X	3487	-0-	-1814	-0-	53	1	3434	3	Y	-0-	48
*09	5010 X	3789	-0-	-1221	-0-	55	1	3734	3	Y	-0-	48
*10	DLQ G-10	3932	-0-	3932	3932	80	1	3852	3	Y	-0-	48
*11	7682 X	3750	-0-	-3932	-0-	68	1	3682	3	Y	-0-	48
12	4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	88	1	4663	3	Y	-0-	48
01	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	70	1	4162	3	Y	105	-0-
						116	9				153	1
02	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	56	1	3642	3	Y	2	2 8
						2	9					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP		WELL #: 1H		RRCID -> 277343		COMPL. DATE 12/16/2015			TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353			
09	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	124	1	7179	3	N	-0-	109
10	13608 X	13608	-0-	-0-	-0-	690	1	12896	3	N	20	129
						22	9					
11	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	761	1	10988	3	N	-0-	129
12	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	785	1	9744	3	N	-0-	129
01	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	748	1	10292	3	N	-0-	18
02	9072 X	6739	-0-	-2333	-0-	671	1	6068	3	N	-0-	18

NEEDMORE		WELL #: 9H		RRCID -> 277364		COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035			
09	5940 X	5371	-0-	-569	-0-	100	1	5269	3	Y	2	13
						2	9					
10	DLQ G-10	4587	-0-	4587	4587	93	1	4492	3	Y	2	15
						2	9					
11	9417 X	4830	-0-	-4587	-0-	96	1	4733	3	Y	1	16
						1	9					
12	9052 X	3475	-0-	-5577	-0-	58	1	3411	3	Y	5	21
						6	9					
01	5788 X	5788	-0-	-0-	-0-	68	1	5716	3	Y	4	25
						4	9					
*02	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	80	1	6837	3	Y	3	28
						3	9					

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 55H		RRCID -> 277429		COMPL. DATE 11/23/2014			TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007			
09	10050 X	8380	-0-	-1670	-0-	121	1	8259	3	Y	-0-	128
10	DLQ G-10	8391	-0-	8391	8391	171	1	8220	3	Y	-0-	128
11	16343 X	7952	-0-	-8391	-0-	145	1	7807	3	Y	-0-	128
12	10571 X	9874	-0-	-697	-0-	182	1	9692	3	Y	-0-	128
01	10571 X	9124	-0-	-1447	-0-	150	1	8922	3	Y	47	175
						52	9					
*02	9881 X	9881	-0-	-0-	-0-	150	1	9727	3	Y	4	4 8
						4	9					175

HACHAR		WELL #: 4H		RRCID -> 277523		COMPL. DATE 04/13/2016			TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415			
09	12150 X	10857	-0-	-1293	-0-	738	1	10119	3	N	-0-	-0-
10	12555 X	11150	-0-	-1405	-0-	843	1	10307	3	N	-0-	-0-
11	11280 X	9289	-0-	-1991	-0-	671	1	8618	3	N	-0-	-0-
12	11656 X	9728	-0-	-1928	-0-	597	1	9131	3	N	-0-	-0-
01	12653 X	12653	-0-	-0-	-0-	812	1	11841	3	N	-0-	-0-
02	10136 X	10114	-0-	-22	-0-	613	1	9501	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291													
ELLEN C.		WELL #: 6H		RRCID -> 277541		COMPL. DATE 08/30/2017			TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	19050 X	16601	-0-	-2449	-0-	642	1	15959	3	N	-0-				95
10	19685 X	18168	-0-	-1517	-0-	736	1	17335	3	N	88				183
11	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	19049	3	48	9	N	44	179	1		48
12	18166 X	17515	-0-	-651	-0-	17461	3	54	9	N	49				97
01	18166 X	16285	-0-	-1881	-0-	16155	3	130	9	N	118				215
02	15484 X	15096	-0-	-388	-0-	15079	3	17	9	N	15	180	1		50

REUTHINGER		WELL #: 9H		RRCID -> 277544		COMPL. DATE 10/11/2017			TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542						
09	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	275	1	8510	3	N	-0-				-0-
10	9021 X	7495	-0-	-1526	-0-	237	1	7258	3	N	-0-				-0-
11	8580 X	8403	-0-	-177	-0-	8403	3			N	-0-				-0-
12	9083 X	8252	-0-	-831	-0-	8252	3			N	-0-				-0-
01	9083 X	8700	-0-	-383	-0-	8700	3			N	-0-				-0-
02	8204 X	8059	-0-	-145	-0-	8059	3			N	-0-				-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 277571		COMPL. DATE 11/19/2015			TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125						
09	16920 X	13970	-0-	-2950	-0-	677	1	13275	3	N	16				97
10	17484 X	15466	-0-	-2018	-0-	900	1	14566	3	N	-0-				97
11	16740 X	12977	-0-	-3763	-0-	796	1	12181	3	N	-0-				97
12	15407 X	14061	-0-	-1346	-0-	835	1	13226	3	N	-0-				97
01	15491 X	15491	-0-	-0-	-0-	672	1	14819	3	N	-0-				97
*02	15380 X	15380	-0-	-0-	-0-	1078	1	14301	3	N	1	1	1	1	8

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 54H		RRCID -> 277723		COMPL. DATE 12/15/2014			TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681						
09	6300 X	4739	-0-	-1561	-0-	68	1	4671	3	Y	-0-				81
10	DLQ G-10	6004	-0-	6004	6004	122	1	5882	3	Y	-0-				81
11	11727 X	5723	-0-	-6004	-0-	104	1	5619	3	Y	-0-				81
12	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	129	1	6866	3	Y	-0-				81
01	6417 X	6369	-0-	-48	-0-	105	1	6264	3	Y	-0-				81
02	5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	86	1	5562	3	Y	-0-				81

PUIG		WELL #: 13H		RRCID -> 277753		COMPL. DATE 02/11/2015			TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854						
09	11010 X	6308	-0-	-4702	-0-	399	1	5909	3	N	-0-				60
10	11377 X	9523	-0-	-1854	-0-	618	1	8905	3	N	-0-				60
11	8610 X	7931	-0-	-679	-0-	527	1	7404	3	N	-0-				60
12	8897 X	7871	-0-	-1026	-0-	503	1	7368	3	N	-0-				60
01	8494 X	7952	-0-	-542	-0-	585	1	7367	3	N	-0-				60
02	8596 X	7333	-0-	-1263	-0-	550	1	6772	3	N	10				70

ROSA V. BENAVIDES		WELL #: 56H		RRCID -> 277850		COMPL. DATE 01/18/2015			TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007						
09	3540 X	2720	-0-	-820	-0-	39	1	2681	3	Y	-0-				148
10	DLQ G-10	2994	-0-	2994	2994	61	1	2933	3	Y	-0-				148
11	6170 X	3176	-0-	-2994	-0-	58	1	3118	3	Y	-0-				148
12	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	66	1	3525	3	Y	-0-				148
01	3410 X	3397	-0-	-13	-0-	56	1	3341	3	Y	-0-				148
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	46	1	2971	3	Y	-0-				148

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291										
LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE		WELL #:		6H	RRCID ->	278020	COMPL. DATE	08/23/2017	TOTAL DEPTH	5199	PERF. 5193 - 14393	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14520 X	11082	-0-	-3438	-0-	159 1	10922 3	N	1		110
							1 9					
10		15004 X	9815	-0-	-5189	-0-	200 1	9615 3	N	-0-		110
11		13050 X	10640	-0-	-2410	-0-	194 1	10446 3	N	-0-		110
12		12920 X	12920	-0-	-0-	-0-	238 1	12640 3	N	38		148
							42 9					
01		12679 X	12679	-0-	-0-	-0-	209 1	12467 3	N	3		151
							3 9					
*02		11077 X	11077	-0-	-0-	-0-	170 1	10905 3	N	2	2 8	151
							2 9					

RETAMA RANCH		WELL #:		7H	RRCID ->	279130	COMPL. DATE	11/03/2017	TOTAL DEPTH	6796	PERF. 6789 - 12852	
09		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	283 1	7038 3	Y	-0-		53
10	DLQ	G-10	7262	-0-	7262	-0-	296 1	6966 3	Y	-0-		53
11		13941 X	6679	-0-	-7262	-0-	6676 3	3 9	Y	3		56
12		7254 X	6091	-0-	-1163	-0-	6091 3		Y	-0-		56
01		7254 X	2606	-0-	-4648	-0-	2604 3	2 9	Y	2	36 1	22
02		6552 X	4641	-0-	-1911	-0-	4632 3	9 9	Y	8	8 8	22

REUTHINGER		WELL #:		10H	RRCID ->	279218	COMPL. DATE	07/26/2018	TOTAL DEPTH	8840	PERF. 9123 - 14041	
09		5520 X	4084	-0-	-1436	-0-	128 1	3956 3	N	-0-		-0-
10		5704 X	4254	-0-	-1450	-0-	135 1	4119 3	N	-0-		-0-
11		5400 X	5364	-0-	-36	-0-	5364 3		N	-0-		-0-
12		5580 X	4647	-0-	-933	-0-	4647 3		N	-0-		-0-
01		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4578 3		N	-0-		-0-
02		3808 X	3242	-0-	-566	-0-	3242 3		N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #:		9	RRCID ->	280786	COMPL. DATE	11/08/2018	TOTAL DEPTH	7189	PERF. 7202 - 7462	
09		96240 X	76251	-0-	-19989	-0-	2941 1	73105 3	N	186	181 1	312
							205 9					
10		99448 X	92577	-0-	-6871	-0-	3760 1	88503 3	N	285	480 1	117
							314 9					
11		96240 X	85841	-0-	-10399	-0-	85588 3	253 9	N	230		347
12		95418 X	84052	-0-	-11366	-0-	83689 3	363 9	N	330	364 1	313
01		95418 X	80126	-0-	-15292	-0-	79727 3	399 9	N	363	360 1	316
02		83624 X	83624	-0-	-0-	-0-	83408 3	216 9	N	196	382 1	130

RETAMA RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	281491	COMPL. DATE	09/15/2016	TOTAL DEPTH	6746	PERF. 6346 - 6591	
09		909 N	909	-0-	-0-	-0-	35 1	874 3	N	-0-		16
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	46 1	1077 3	N	-0-		16
11		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3		N	-0-		16
12		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 3		N	-0-		16
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710 3		N	-0-		16
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-		16

ELLEN C.		WELL #:		10H	RRCID ->	281864	COMPL. DATE	01/10/2019	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 7627 - 12925	
09		8820 X	6937	-0-	-1883	-0-	268 1	6669 3	N	-0-		125
10		9114 X	7573	-0-	-1541	-0-	308 1	7265 3	N	-0-		125
11		8070 X	7132	-0-	-938	-0-	7132 3		N	-0-	102 1	23
12		8339 X	6847	-0-	-1492	-0-	6847 3		N	-0-		23
01		8339 X	6553	-0-	-1786	-0-	6553 3		N	-0-		23
02		6468 X	6356	-0-	-112	-0-	6356 3		N	-0-		23

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC		//CONT.// 100291									
REUTHINGER		WELL #: 12H		RRCID -> 282255		COMPL. DATE 08/12/2017		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7020 X	5425	-0-	-1595	-0-	517 1	4908 3	N	-0-		-0-
10	7254 X	5838	-0-	-1416	-0-	396 1	5442 3	N	-0-		-0-
11	7020 X	4468	-0-	-2552	-0-	391 1	4077 3	N	-0-		-0-
12	7254 X	5315	-0-	-1939	-0-	331 1	4984 3	N	-0-		-0-
01	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	428 1	7334 3	N	-0-		-0-
02	5068 X	4549	-0-	-519	-0-	386 1	4163 3	N	-0-		-0-

ELLEN C.		WELL #: 11H		RRCID -> 282434		COMPL. DATE 08/27/2017		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058			
09	14042 X	14042	-0-	-0-	-0-	543 1	13499 3	N	-0-		-0-
10	13733 X	13620	-0-	-113	-0-	555 1	13065 3	N	-0-		-0-
11	13770 X	12705	-0-	-1065	-0-	12705 3		N	-0-		-0-
12	14508 X	13055	-0-	-1453	-0-	13055 3		N	-0-		-0-
01	14508 X	12933	-0-	-1575	-0-	12933 3		N	-0-		-0-
02	13104 X	12585	-0-	-519	-0-	12585 3		N	-0-		-0-

RETAMA RANCH		WELL #: 10H		RRCID -> 282458		COMPL. DATE 08/20/2017		TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913			
09	16627 X	16627	-0-	-0-	-0-	642 1	15960 3	N	23		86
						25 9					
10	18502 X	18502	-0-	-0-	-0-	750 1	17646 3	N	96	162 1	20
						106 9					
11	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	17195 3	29 9	N	26		46
12	15937 X	15937	-0-	-0-	-0-	15879 3	58 9	N	53		99
01	16326 X	16326	-0-	-0-	-0-	16283 3	43 9	N	39	94 1	44
*02	14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14771 3	58 9	N	53	11 8	86

MITSUI E&P USA LLC		101155		RRCID -> 268922		COMPL. DATE 04/06/2012		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709			
CALLAGHAN A		WELL #: 1									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		RRCID -> 270150		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670			
G-B MINERALS		WELL #: 2H									
09	1980 X	1328	-0-	-652	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		-0-
11	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-		-0-
12	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	4574 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3637	-0-	537	537	3637 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2675	-0-	-125	412	2675 3		N	-0-		-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231		RRCID -> 063312		COMPL. DATE 08/17/1975		TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5806 - 5814			
MATRIX LAND CO.		WELL #: 2									
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231												
CERRITO MATRIX H		WELL #:		3	RRCID -> 065727		COMPL. DATE 12/20/1975			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5798 - 6050				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	2	Y	-0-			3
10	DLQ G-10	99	-0-	99	99	4	1	95	2	Y	-0-			3
11	DLQ G-10	119	-0-	119	218	119	2			Y	-0-			3
12	DLQ G-10	44	-0-	44	262	3	1	41	2	Y	-0-			3
01	308 N	46	-0-	-262	-0-	4	1	42	2	Y	-0-			3
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-			-0-

CERRITO MATRIX E		WELL #:		4	RRCID -> 069928		COMPL. DATE 12/24/1976			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 6106				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		7	RRCID -> 070770		COMPL. DATE 02/05/1977			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5994				
09	434 N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	287	-0-	287	287	13	1	274	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	583	-0-	583	870	583	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	417	-0-	417	1287	30	1	387	2	Y	-0-			-0-
01	1100 N	285	-0-	-815	472	24	1	261	2	Y	-0-			-0-
02	682 N	210	-0-	-472	-0-	19	1	191	2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		5	RRCID -> 070771		COMPL. DATE 01/22/1977			TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5818 - 6071				
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	61	-0-	61	61	3	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	183	-0-	183	244	183	2			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	126	-0-	126	370	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
01	458 N	88	-0-	-370	-0-	7	1	81	2	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-			-0-

MATRIX LAND CO.		WELL #:		10	RRCID -> 137166		COMPL. DATE 01/18/1991			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033				
09	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	166	1	3481	2	N	-0-			-0-
10	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	168	1	3655	2	N	-0-			-0-
11	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			N	-0-			-0-
12	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	273	1	3505	2	N	3			3
						3	9							
01	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	277	1	3041	2	N	2			5
						2	9							
02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	219	1	2226	2	N	5			10
						6	9							

CERRITO MATRIX E		WELL #:		1	RRCID -> 252002		COMPL. DATE 10/03/2009			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834				
09	840 N	666	-0-	-174	-0-	30	1	636	2	N	-0-			7
10	682 N	681	-0-	-1	-0-	30	1	648	2	N	3	8	1	2
						3	9							
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			2
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	687	2	N	13			15
						14	9							
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	59	1	645	2	N	-0-			15
02	924 N	744	-0-	-180	-0-	66	1	670	2	N	7	22	1	-0-
						8	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		WELL #: 2T		RRCID -> 253344		COMPL. DATE 11/08/2009		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

CERRITO		WELL #: 3		RRCID -> 253496		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5602 - 7738						
09	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	46	1	2052	2	N	17	22		
						19	9							
10	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	48	1	2049	2	N	12	27	1	7
						13	9							
11	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			7
12	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-			7
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2086	2	6	9	N	5			12
02	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	1907	2	80	9	N	73	50	1	35

MATRIX LAND CO.		WELL #: 12H		RRCID -> 256386		COMPL. DATE 07/28/2010		TOTAL DEPTH 6099 PERF. 9240 - 11288						
09	3120 X	2437	-0-	-683	-0-	111	1	2324	2	Y	2			5
						2	9							
10	DLQ G-10	2554	-0-	2554	2554	112	1	2441	2	Y	1	5	1	1
						1	9							
11	DLQ G-10	3759	-0-	3759	6313	3759	2			Y	-0-			1
12	DLQ G-10	1079	-0-	1079	7392	77	1	992	2	Y	9			10
						10	9							
01	8793 X	1401	-0-	-7392	-0-	117	1	1282	2	Y	2			12
						2	9							
02	687 X	687	-0-	-0-	-0-	62	1	625	2	Y	-0-	13	1	-0-

CERRITO		WELL #: 8H		RRCID -> 258119		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6442 - 9882						
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	151	1	1625	2	N	2			7
						2	9							
10	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	526	1	1996	2	N	1			8
						1	9							
11	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			8
12	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	297	1	2242	2	N	-0-			8
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	312	1	1890	2	N	-0-			8
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	241	1	1651	2	N	-0-			-0-

CERRITO		WELL #: 5H		RRCID -> 258120		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283						
09	3510 X	2960	-0-	-550	-0-	108	1	2850	2	Y	2			12
						2	9							
10	DLQ G-10	3114	-0-	3114	3114	116	1	2996	2	Y	2	7	1	7
						2	9							
11	DLQ G-10	3059	-0-	3059	6173	12	1	3047	2	Y	-0-			7
12	DLQ G-10	3330	-0-	3330	9503	173	1	3157	2	Y	-0-			7
01	12773 X	3270	-0-	-9503	-0-	202	1	3068	2	Y	-0-			7
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2846	2	Y	-0-			7

CERRITO B STATE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 258367		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655						
09	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	229	1	2323	2	N	-0-			10
10	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	484	1	1933	2	N	-0-			10
11	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-			10
12	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	433	1	3269	2	N	-0-			10
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	395	1	2398	2	N	-0-			10
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	397	1	2724	2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO STATE UNIT		WELL #:		6H	RRCID ->	259473	COMPL. DATE	07/12/2010	TOTAL DEPTH	5759	PERF.	8045 - 11195	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	84	1	2207	2	N	-0-	10
10		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	91	1	2346	2	N	-0-	-0-
11		2430 N	2391	-0-	-39	-0-	9	1	2382	2	N	-0-	-0-
12		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	136	1	2484	2	N	-0-	-0-
01		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	N	-0-	-0-
02		2240 N	2201	-0-	-39	-0-	145	1	2050	2	N	5	5
							6	9					

CERRITO		WELL #:		4	RRCID ->	260481	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7463 - 7604	
09		1140 N	1100	-0-	-40	-0-	40	1	1060	2	Y	-0-	16
10	DLQ	G-10	1133	-0-	1133	1133	42	1	1083	2	Y	7	3
							8	9					
11	DLQ	G-10	1106	-0-	1106	2239	4	1	1102	2	Y	-0-	3
12	DLQ	G-10	1152	-0-	1152	3391	60	1	1092	2	Y	-0-	3
01		1100 N	1154	-0-	54	3445	71	1	1083	2	Y	-0-	3
02		2800 N	997	-0-	-1803	1642	65	1	926	2	Y	5	8
							6	9					

CERRITO C STATE		WELL #:		10	RRCID ->	260667	COMPL. DATE	05/07/2011	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	5760 - 8848	
09	14B2	EXT	524	-0-	524	597	19	1	505	2	Y	-0-	15
10	T. A.		888	-0-	888	1485	33	1	855	2	Y	-0-	15
11	2563	X	1078	-0-	-1485	-0-	1078	2			Y	-0-	15
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	53	1	969	2	Y	2	17
							2	9					
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	71	1	1087	2	Y	-0-	17
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	77	1	1092	2	Y	-0-	17

CERRITO A STATE UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	261875	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	10440 - 12760	
09		2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	99	1	2602	2	N	-0-	10
10		2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	104	1	2678	2	N	5	15
							6	9					
11		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	10	1	2670	2	N	-0-	15
12		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	149	1	2712	2	N	-0-	15
01		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	144	1	2189	2	N	-0-	15
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

CERRITO		WELL #:		13H	RRCID ->	261879	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	6045	PERF.	6187 - 11036	
09		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	57	1	2530	2	N	-0-	7
10		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	61	1	2575	2	N	1	8
							1	9					
11		2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2			N	-0-	8
12		2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-	8
01		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-	8
02		1262 X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-	8

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231		CERRITO		WELL #:	14H	RRCID ->	263081	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	6086	PERF.	6460 - 11787
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		
09		2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	60 1	2585 2	N	-0-			4
10		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	64 1	2695 2	N	1	1 1		4
							1 9						
11		613 X	613	-0-	-0-	-0-	18 1	595 2	N	-0-			4
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			5
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02		288 X	288	-0-	-0-	-0-	288 2		N	-0-			5

CERRITO		WELL #:		15H	RRCID ->	263219	COMPL. DATE	06/10/2012	TOTAL DEPTH	6302	PERF.	7006 - 12585	
09		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	108 1	4691 2	N	1			8
							1 9						
10		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	111 1	4645 2	N	4	1 1		11
							4 9						
11		1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	32 1	1096 2	N	-0-			11
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			11
02		5982 X	5982	-0-	-0-	-0-	5982 2		N	-0-			10

CERRITO		WELL #:		12H	RRCID ->	263607	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL DEPTH	5848	PERF.	6147 - 10511	
09		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	98 1	4326 2	N	-0-			8
10		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	104 1	4426 2	N	4			12
							4 9						
11		4582 X	4582	-0-	-0-	-0-	4582 2		N	-0-			12
12		4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	4392 2		N	-0-			12
01		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3660 2		N	-0-			12
02		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3635 2	3 9	N	3			15

CERRITO I		WELL #:		16H	RRCID ->	264573	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7939	PERF.	8442 - 12752	
09		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67 1	1424 2	N	10			22
							11 9						
10		1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	49 1	1062 2	N	9	18 1		13
							10 9						
11		2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 2		N	-0-			13
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	161 1	2072 2	N	19			32
							21 9						
01		2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	179 1	1972 2	N	1			33
							1 9						
02		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	172 1	1744 2	N	-0-			8

MATRIX CERRITO UNIT B		WELL #:		18H	RRCID ->	266405	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	6025 - 10035	
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	29 1	1292 2	N	-0-			-0-
10		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	31 1	1301 2	N	-0-			-0-
11		1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
12		1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2		N	-0-			-0-
01		1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1190 2	3 9	N	3			3
02		744 X	744	-0-	-0-	-0-	744 2		N	-0-			3

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT		WELL #:		19H	RRCID ->	266407	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	5961	PERF.	6207 - 12022	
09		3630 X	3273	-0-	-357	-0-	120 1	3153 2	N	-0-			2
10		3751 X	3450	-0-	-301	-0-	129 1	3321 2	N	-0-			2
11		3630 X	3028	-0-	-602	-0-	12 1	3016 2	N	-0-			2
12		3565 X	3073	-0-	-492	-0-	160 1	2913 2	N	-0-			2
01		3441 X	2957	-0-	-484	-0-	182 1	2775 2	N	-0-			2
02		3108 X	2901	-0-	-207	-0-	191 1	2710 2	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
 MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3300 X	2836	-0-	-464	-0-	63	1	2773	2	N	-0-			3
10	3379 X	2888	-0-	-491	-0-	66	1	2820	2	N	2	5	1	-0-
11	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			N	-0-			-0-
12	2976 X	2890	-0-	-86	-0-	2890	2			N	-0-			-0-
01	2945 X	2712	-0-	-233	-0-	2704	2	8	9	N	7			7
02	2716 X	2505	-0-	-211	-0-	2505	2			N	-0-			7

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

09	1440 N	1276	-0-	-164	-0-	28	1	1246	2	N	2			7
10	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	32	1	1345	2	N	-0-			7
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-			7
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			7
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			7
02	1372 N	1136	-0-	-236	-0-	1136	2			N	-0-			5

CERRITO-SANCHEZ B STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267790 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6107 - 12683

09	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	2	N	-0-			-0-
10	3193 X	2834	-0-	-359	-0-	106	1	2728	2	N	-0-			-0-
11	3090 X	2794	-0-	-296	-0-	2794	2			N	-0-			-0-
12	3193 X	2523	-0-	-670	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
01	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	2889	2			N	-0-			-0-
02	2716 X	2660	-0-	-56	-0-	2660	2			N	-0-			-0-

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

09	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	81	1	1465	2	N	2	11	1	24
10	1798 N	1270	-0-	-528	-0-	69	1	1186	2	N	14			38
11	1620 N	740	-0-	-880	-0-	740	2			N	-0-			38
12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	97	1	1062	2	N	40	32	1	46
01	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	89	1	1064	2	N	4			50
*02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	134	1	1515	2	N	28	58	1	20

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

09	4920 X	4642	-0-	-278	-0-	241	1	4383	2	N	16	14	1	53
10	5115 X	4580	-0-	-535	-0-	251	1	4312	2	N	15			68
11	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-			68
12	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	474	1	5219	2	N	-0-	35	1	33
01	5210 X	5210	-0-	-0-	-0-	403	1	4798	2	N	8			41
*02	4956 X	4727	-0-	-229	-0-	383	1	4331	2	N	12	33	1	20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231													
GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4709	-0-	-301	-0-	245	1	4456	2	N	7	6 1	43
10	5177 X	4681	-0-	-496	-0-	8	9	4405	2	N	18		61
11	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	256	1	5400	2	N	-0-		61
12	5946 X	5946	-0-	-0-	-0-	20	9	495	1	N	-0-	32 1	29
01	5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	440	1	5235	2	N	8		37
02	5040 X	4501	-0-	-539	-0-	9	9	366	1	N	-0-		23

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258													
09	3870 X	3366	-0-	-504	-0-	460	1	2889	2	Y	15		61
10	DLQ G-10	4053	-0-	4053	4053	17	9	3331	2	Y	5		66
11	DLQ G-10	3128	-0-	3128	7181	716	1	31	9	Y	28	91 1	3
12	DLQ G-10	3785	-0-	3785	10966	6	9	3369	2	Y	9		12
01	14373 X	3407	-0-	-10966	-0-	10	9	380	1	Y	11		23
02	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	12	9	370	1	Y	22	54 1	28
						24	9						

VELA STATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 274969 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6175 - 11651													
09	3090 X	2795	-0-	-295	-0-	143	1	2595	2	N	52	103 1	43
10	3131 X	2830	-0-	-301	-0-	57	9	2600	2	N	71		114
11	3030 X	2020	-0-	-1010	-0-	152	1	161	9	N	146	125 1	135
12	2883 X	1455	-0-	-1428	-0-	78	9	118	1	N	37	44 1	128
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	41	9	253	1	N	63	149 1	42
02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	69	9	218	1	N	-0-		24

CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349													
09	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	125	1	5509	2	N	2		10
10	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	2	9	5544	2	N	3	8 1	5
11	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-		5
12	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	3	9			N	-0-		5
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5531	2			N	-0-		5
02	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5934	2	3	9	N	3		3
						5643	2						
						5097	2						

CERRITO-MATRIX UNIT F WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699													
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	74	1	3280	2	N	-0-		2
10	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	76	1	3240	2	N	-0-		2
11	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-		2
12	3607 X	3607	-0-	-0-	-0-	3600	2	7	9	N	6		8
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-		8
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-		8

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.//		254231											
CERRITO-MATRIX UNIT F		WELL #:		22H	RRCID ->	275507	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	5916	PERF.13762 - 13762		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CERRITO STATE		WELL #:		29H	RRCID ->	275529	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 6229 - 12128	
09	4590 X	4062	-0-	-528	-0-	149	1	3913	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	4132	-0-	4132	4132	155	1	3977	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	4184	-0-	4184	8316	16	1	4168	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	4447	-0-	4447	12763	231	1	4210	2	Y	5	5
01	16486 X	3723	-0-	-12763	-0-	228	1	3471	2	Y	22	27
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	190	1	2694	2	Y	-0-	27

GARNER-SCHUBERT		WELL #:		2H	RRCID ->	275556	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL DEPTH	5652	PERF. 6156 - 9232	
09	3090 X	3039	-0-	-51	-0-	426	1	2598	2	Y	14	60
10	DLQ G-10	3141	-0-	3141	3141	524	1	2613	2	Y	4	64
11	DLQ G-10	2522	-0-	2522	5663	2499	2	23	9	Y	21	7
12	DLQ G-10	3023	-0-	3023	8686	324	1	2688	2	Y	10	17
01	11604 X	2918	-0-	-8686	-0-	327	1	2591	2	Y	-0-	17
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	268	1	2087	2	Y	21	20

VELA-GILPIN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	276067	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	6087	PERF. 6614 - 14464	
09	4020 X	3700	-0-	-320	-0-	190	1	3463	2	N	43	57
10	4154 X	3680	-0-	-474	-0-	200	1	3433	2	N	43	100
11	4020 X	2666	-0-	-1354	-0-	2666	2			N	-0-	51
12	3751 X	3005	-0-	-746	-0-	245	1	2699	2	N	55	69
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	324	1	3862	2	N	21	50
02	3444 X	3242	-0-	-202	-0-	263	1	2979	2	N	-0-	47

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	277718	COMPL. DATE	12/21/2012	TOTAL DEPTH	5732	PERF. 6153 - 12593	
09	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	140	1	3687	2	N	-0-	-0-
10	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	141	1	3631	2	N	-0-	-0-
11	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	24	1	6080	2	N	-0-	-0-
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	319	1	5799	2	N	7	7
01	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	355	1	5398	2	N	10	17
02	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	354	1	5009	2	N	3	20

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942														
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
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	89	1	1870	2	Y	-0-			10
10	DLQ G-10	2122	-0-	2122	2122	93	1	2027	2	Y	2			12
						2	9							
11	DLQ G-10	2743	-0-	2743	4865	2743	2			Y	-0-			12
12	DLQ G-10	1090	-0-	1090	5955	79	1	1011	2	Y	-0-			12
01	1100 N	1723	-0-	623	6578	144	1	1579	2	Y	-0-			12
02	2800 N	1825	-0-	-975	5603	163	1	1653	2	Y	8	17	1	-0-
						9	9							
CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 12/18/2018 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565														
09	7649 X	7649	-0-	-0-	-0-	280	1	7369	2	N	-0-			14
10	6931 X	6931	-0-	-0-	-0-	261	1	6663	2	N	6	18	1	2
						7	9							
11	5859 X	5859	-0-	-0-	-0-	22	1	5837	2	N	-0-			2
12	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	472	1	8587	2	N	5			7
						6	9							
01	8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	544	1	8272	2	N	6			13
						7	9							
02	7235 X	7235	-0-	-0-	-0-	477	1	6750	2	N	7			20
						8	9							
CERRITO WELL #: 26H RRCID -> 278068 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6130 - 13147														
09	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	188	1	4959	2	N	7			14
						8	9							
10	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	194	1	5005	2	N	8	13	1	9
						9	9							
11	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	19	1	5036	2	N	-0-			9
12	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	254	1	4618	2	N	-0-			9
01	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	364	1	5539	2	N	-0-			9
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	280	1	3961	2	N	5			5
						6	9							
CERRITO WELL #: 27H RRCID -> 278069 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 6381 - 13410														
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	238	1	6325	2	N	-0-			7
10	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	260	1	6708	2	N	2	7	1	2
						2	9							
11	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	31	1	8046	2	N	-0-			2
12	8553 X	8553	-0-	-0-	-0-	445	1	8101	2	N	6			8
						7	9							
01	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	426	1	6482	2	N	2			10
						2	9							
02	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	496	1	7023	2	N	5			15
						6	9							
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 34H RRCID -> 284615 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5805 - 13447														
09	9000 X	7421	-0-	-1579	-0-	164	1	7251	2	N	5			11
						6	9							
10	9300 X	8024	-0-	-1276	-0-	184	1	7826	2	N	13	20	1	4
						14	9							
11	8520 X	7876	-0-	-644	-0-	7876	2			N	-0-			4
12	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	2			N	-0-			4
01	8029 X	7994	-0-	-35	-0-	7984	2	10	9	N	9			13
02	7364 X	7161	-0-	-203	-0-	7161	2			N	-0-			6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO MATRIX UNIT D WELL #: 35H RRCID -> 284616 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5908 - 13639												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9570 X	6108	-0-	-3462	-0-	135	1	5969	2	N	4	9
						4	9					
10	5983 X	4249	-0-	-1734	-0-	97	1	4142	2	N	9 15 1	3
						10	9					
11	6060 X	5017	-0-	-1043	-0-	5017	2			N	-0-	3
12	6262 X	4134	-0-	-2128	-0-	4134	2			N	-0-	3
01	6324 X	3533	-0-	-2791	-0-	3533	2			N	-0-	3
02	5712 X	4416	-0-	-1296	-0-	4413	2	3 9		N	3	3

CERRITO-THOMAS WELL #: 40H RRCID -> 288923 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6269 - 16633												
09	16800 X	9503	-0-	-7297	-0-	346	1	9156	2	N	1	4
						1	9					
10	16337 X	10256	-0-	-6081	-0-	380	1	9876	2	N	-0- 3 1	1
11	15260 X	15260	-0-	-0-	-0-	59	1	15201	2	N	-0-	1
12	16595 X	16595	-0-	-0-	-0-	864	1	15724	2	N	6	7
						7	9					
01	17107 X	17107	-0-	-0-	-0-	1056	1	16051	2	N	-0-	7
02	14252 X	14168	-0-	-84	-0-	935	1	13233	2	N	-0-	-0-

CERRITO STATE A WELL #: 42H RRCID -> 288924 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 6166 - 16107												
09	18300 X	15425	-0-	-2875	-0-	563	1	14860	2	N	2	3
						2	9					
10	18197 X	14029	-0-	-4168	-0-	527	1	13501	2	N	1 2 1	2
						1	9					
11	16530 X	15779	-0-	-751	-0-	61	1	15718	2	N	-0-	2
12	16793 X	16793	-0-	-0-	-0-	875	1	15918	2	N	-0-	2
01	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	1011	1	15368	2	N	-0-	2
02	15261 X	15261	-0-	-0-	-0-	1007	1	14254	2	N	-0-	-0-

CERRITO-THOMAS WELL #: 39H RRCID -> 288927 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6166 - 16877												
09	14610 X	11856	-0-	-2754	-0-	432	1	11422	2	N	2	4
						2	9					
10	12768 X	12768	-0-	-0-	-0-	478	1	12289	2	N	1 3 1	2
						1	9					
11	13702 X	13702	-0-	-0-	-0-	53	1	13649	2	N	-0-	2
12	14391 X	14391	-0-	-0-	-0-	750	1	13641	2	N	-0-	2
01	12772 X	12085	-0-	-687	-0-	746	1	11339	2	N	-0-	2
02	12796 X	10242	-0-	-2554	-0-	676	1	9566	2	N	-0-	-0-

CERRITO-THOMAS WELL #: 38H RRCID -> 288930 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6403 - 17049												
09	26220 X	15254	-0-	-10966	-0-	546	1	14707	2	N	1	5
						1	9					
10	27094 X	12977	-0-	-14117	-0-	459	1	12516	2	N	2 5 1	2
						2	9					
11	14875 X	14875	-0-	-0-	-0-	58	1	14817	2	N	-0-	2
12	14429 X	14429	-0-	-0-	-0-	752	1	13677	2	N	-0-	2
01	15748 X	14665	-0-	-1083	-0-	905	1	13760	2	N	-0-	2
02	14224 X	9235	-0-	-4989	-0-	609	1	8626	2	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231												
CERRITO STATE B WELL #: 44H RRCID -> 289141 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6454 - 16405												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	15150 X	12813	-0-	-2337	-0-	469 1	12343 2	N	1		6	
10	14074 X	13657	-0-	-417	-0-	512 1	13142 2	N	3	5 1	4	
11	14285 X	14285	-0-	-0-	-0-	55 1	14230 2	N	-0-		4	
12	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	849 1	15445 2	N	-0-		4	
01	14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	878 1	13351 2	N	-0-		4	
02	14129 X	14129	-0-	-0-	-0-	932 1	13196 2	N	1		1	

CERRITO STATE A WELL #: 41H RRCID -> 289143 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6358 - 16049												
09	16770 X	9761	-0-	-7009	-0-	352 1	9408 2	N	1		2	
10	16368 X	10372	-0-	-5996	-0-	386 1	9984 2	N	2	1 1	3	
11	17158 X	17158	-0-	-0-	-0-	66 1	17092 2	N	-0-		3	
12	17548 X	17548	-0-	-0-	-0-	914 1	16634 2	N	-0-		3	
01	15591 X	15591	-0-	-0-	-0-	962 1	14629 2	N	-0-		3	
02	16016 X	14776	-0-	-1240	-0-	975 1	13801 2	N	-0-		-0-	

CERRITO STATE B WELL #: 45H RRCID -> 289153 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6166 - 16107												
09	16830 X	14446	-0-	-2384	-0-	529 1	13916 2	N	1		7	
10	16926 X	9613	-0-	-7313	-0-	356 1	9254 2	N	3	6 1	4	
11	15930 X	15885	-0-	-45	-0-	61 1	15824 2	N	-0-		4	
12	16080 X	16080	-0-	-0-	-0-	838 1	15242 2	N	-0-		4	
01	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	1000 1	15203 2	N	-0-		4	
02	14840 X	14826	-0-	-14	-0-	978 1	13847 2	N	1		1	

CERRITO STATE A WELL #: 43H RRCID -> 289360 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 6705 - 16214												
09	8460 X	8412	-0-	-48	-0-	305 1	8106 2	N	1		2	
10	8680 X	7931	-0-	-749	-0-	300 1	7630 2	N	1	1 1	2	
11	8400 X	7674	-0-	-726	-0-	30 1	7644 2	N	-0-		2	
12	8680 X	7362	-0-	-1318	-0-	383 1	6976 2	N	3		5	
01	8680 X	7628	-0-	-1052	-0-	471 1	7157 2	N	-0-		5	
02	7840 X	6668	-0-	-1172	-0-	440 1	6222 2	N	5		10	

CERRITO STATE B WELL #: 46H RRCID -> 289560 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6339 - 12871												
09	12660 X	8734	-0-	-3926	-0-	320 1	8414 2	N	-0-		4	
10	13082 X	12846	-0-	-236	-0-	482 1	12361 2	N	3	4 1	3	
11	13247 X	13247	-0-	-0-	-0-	51 1	13196 2	N	-0-		3	
12	14555 X	14555	-0-	-0-	-0-	758 1	13797 2	N	-0-		3	
01	14020 X	14020	-0-	-0-	-0-	865 1	13155 2	N	-0-		3	
02	12637 X	12637	-0-	-0-	-0-	834 1	11802 2	N	1		1	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO MATRIX E WELL #: 48H RRCID -> 290635 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6467 - 13678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	17190 X	4247	-0-	-12943	-0-	186	1	4061	2	N	-0-			1
10	16182 X	14893	-0-	-1289	-0-	645	1	14247	2	N	1	2	1	-0-
11	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	22938	2			N	-0-			-0-
12	16553 X	16553	-0-	-0-	-0-	1193	1	15328	2	N	29	29	1	-0-
01	17218 X	17218	-0-	-0-	-0-	1435	1	15771	2	N	11			11
02	21420 X	14963	-0-	-6457	-0-	1340	1	13606	2	N	15	13	1	13

CERRITO MATRIX E WELL #: 49H RRCID -> 290646 COMPL. DATE 12/26/2020 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 6983 - 13385														
09	20340 X	18643	-0-	-1697	-0-	850	1	17792	2	N	1			3
10	18879 X	18072	-0-	-807	-0-	793	1	17277	2	N	2	5	1	-0-
11	27533 X	27533	-0-	-0-	-0-	27533	2			N	-0-			-0-
12	20181 X	19719	-0-	-462	-0-	1422	1	18265	2	N	29	29	1	-0-
01	20181 X	17896	-0-	-2285	-0-	1492	1	16392	2	N	11			11
02	25704 X	15610	-0-	-10094	-0-	1398	1	14198	2	N	13	13	1	11

CERRITO MATRIX E WELL #: 47H RRCID -> 290670 COMPL. DATE 12/25/2020 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6886 - 14115														
09	15180 X	10842	-0-	-4338	-0-	494	1	10347	2	N	1			2
10	15686 X	12884	-0-	-2802	-0-	567	1	12316	2	N	1	3	1	-0-
11	18410 X	18410	-0-	-0-	-0-	18410	2			N	-0-			-0-
12	13451 X	13451	-0-	-0-	-0-	969	1	12450	2	N	29	29	1	-0-
01	13392 X	11437	-0-	-1955	-0-	953	1	10472	2	N	11			11
02	17192 X	4781	-0-	-12411	-0-	427	1	4340	2	N	13	13	1	11

CERRITO SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 291683 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6916 - 17686														
09	42210 X	34347	-0-	-7863	-0-	774	1	33567	2	N	5			9
10	42222 X	33714	-0-	-8508	-0-	782	1	32925	2	N	6	10	1	5
11	39240 X	7514	-0-	-31726	-0-	214	1	7300	2	N	-0-			5
12	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-					N	9			14
01	35495 X	-0-	-0-	-35495	-0-					N	1			15
02	32060 X	16327	-0-	-15733	-0-	16319	2	8	9	N	7			22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
CERRITO SOUTH WELL #: 52H RRCID -> 291724 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6636 - 16000														
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
09	40140 X	33572	-0-	-6568	-0-	757	1	32809	2	N	5			9
10	40238 X	33169	-0-	-7069	-0-	770	1	32392	2	N	6	10	1	5
11	37590 X	7548	-0-	-30042	-0-	215	1	7333	2	N	-0-			5
12	37200 X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	10			15
01	35681 X	1079	-0-	-34602	-0-	1079	2			N	-0-			15
02	36193 X	36193	-0-	-0-	-0-	36187	2	6	9	N	5			20

CERRITO SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 291725 COMPL. DATE 10/14/2021 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6616 - 14930														
09	24510 X	20683	-0-	-3827	-0-	466	1	20214	2	N	3			5
10	24211 X	21008	-0-	-3203	-0-	488	1	20516	2	N	4	6	1	3
11	22230 X	4005	-0-	-18225	-0-	114	1	3891	2	N	-0-			3
12	21638 X	-0-	-0-	-21638	-0-					N	2			5
01	21359 X	3	-0-	-21356	-0-	3	2			N	-0-			5
02	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	19444	2	6	9	N	5			10

CERRITO MATRIX H WELL #: 60H RRCID -> 294435 COMPL. DATE 09/21/2022 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 6322 - 12924														
09	26550 X	19989	-0-	-6561	-0-	911	1	19077	2	N	1			3
10	24769 X	19743	-0-	-5026	-0-	868	1	18873	2	N	2	5	1	-0-
11	28339 X	28339	-0-	-0-	-0-	28339	2			N	-0-			-0-
12	22909 X	20092	-0-	-2817	-0-	1449	1	18611	2	N	29	29	1	-0-
01	22165 X	17908	-0-	-4257	-0-	1493	1	16403	2	N	11			11
02	26460 X	15341	-0-	-11119	-0-	1374	1	13953	2	N	13	13	1	11

CERRITO MATRIX H WELL #: 61H RRCID -> 294436 COMPL. DATE 09/15/2022 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6950 - 13771														
09	30210 X	23239	-0-	-6971	-0-	1059	1	22179	2	N	1			3
10	27745 X	23162	-0-	-4583	-0-	1018	1	22141	2	N	3	6	1	-0-
11	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-	33168	2			N	-0-			-0-
12	26226 X	23202	-0-	-3024	-0-	1673	1	21497	2	N	29	29	1	-0-
01	25575 X	20996	-0-	-4579	-0-	1750	1	19234	2	N	11			11
02	30968 X	18118	-0-	-12850	-0-	1623	1	16481	2	N	13	13	1	11

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460 WESTERVELT, G.C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 071611 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5655 - 5697														
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-			-0-
10	403 N	311	-0-	-92	-0-	20	1	291	3	N	-0-			-0-
11	600 N	237	-0-	-363	-0-	15	1	222	3	N	-0-			-0-
12	465 N	219	-0-	-246	-0-	16	1	203	3	N	-0-			-0-
01	310 N	189	-0-	-121	-0-	12	1	177	3	N	-0-			-0-
02	224 N	146	-0-	-78	-0-	9	1	137	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460													
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 072715		COMPL. DATE 03/06/2010			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 5595 - 7728						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-			-0-
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	9	1	133	3	N	-0-			-0-
11	270	N	107	-0-	-163	-0-	6	1	101	3	N	-0-			-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	3	N	-0-			-0-
01	155	N	86	-0-	-69	-0-	5	1	81	3	N	-0-			-0-
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	4	1	62	3	N	-0-			-0-

VETERANS LAND BOARD		WELL #: 1		RRCID -> 074520		COMPL. DATE 06/15/1977			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 2		RRCID -> 247848		COMPL. DATE 11/11/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619						
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	8	1	221	3	Y	-0-			-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-			-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	7	1	230	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	7	1	207	3	Y	-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 1		RRCID -> 248719		COMPL. DATE 10/03/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642						
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1019	3	N	-0-			21
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	40	1	1010	3	N	-0-			21
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	3	N	-0-			21
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	43	1	1352	3	N	-0-			21
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	37	1	1203	3	N	-0-			21
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	49	1	1491	3	N	-0-			21

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 3		RRCID -> 248936		COMPL. DATE 01/08/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669						
09	570	N	415	-0-	-155	-0-	12	1	403	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	415	-0-	-174	-0-	16	1	399	3	Y	-0-			-0-
11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	12	1	403	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	13	1	416	3	Y	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	13	1	416	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	12	1	375	3	Y	-0-			-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 5H		RRCID -> 260331		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814						
09	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	53	1	1747	3	N	-0-			29
10	2635	X	1800	-0-	-835	-0-	68	1	1732	3	N	-0-			29
11	2550	X	1650	-0-	-900	-0-	47	1	1603	3	N	-0-			29
12	2635	X	1705	-0-	-930	-0-	52	1	1653	3	N	-0-			29
01	1860	X	1643	-0-	-217	-0-	49	1	1594	3	N	-0-			29
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	75	1	2305	3	N	-0-			29

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 6H		RRCID -> 269499		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275						
09	450	N	176	-0-	-274	-0-	5	1	171	3	N	-0-			7
10	930	N	176	-0-	-754	-0-	6	1	170	3	N	-0-			7
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	5	1	171	3	N	-0-			7
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	29	1	901	3	N	-0-			7
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	28	1	902	3	N	-0-			7
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	3	N	-0-			7

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LAKESHORE OPERATING, LLC		//CONT.// 483460										
AUGUSTA-KENTON		WELL #: 7H		RRCID -> 269500		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6703 - 11763			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1200	-0-	-210	-0-	35	1	1165	3	N	-0-	-0-
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	45	1	1155	3	N	-0-	-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	3	N	-0-	-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	38	1	1202	3	N	-0-	-0-
01	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	33	1	1052	3	N	-0-	-0-
02	1120 N	980	-0-	-140	-0-	31	1	949	3	N	-0-	-0-

AUGUSTA-KENTON		WELL #: 8H		RRCID -> 269947		COMPL. DATE 08/05/2012			TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014			
09	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	184	1	6101	3	N	-0-	43
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	238	1	6047	3	N	-0-	43
11	5610 X	5100	-0-	-510	-0-	146	1	4954	3	N	-0-	43
12	5797 X	5425	-0-	-372	-0-	166	1	5259	3	N	-0-	43
01	5797 X	5270	-0-	-527	-0-	158	1	5112	3	N	-0-	43
02	5236 X	4760	-0-	-476	-0-	150	1	4610	3	N	-0-	43

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		RRCID -> 045662		COMPL. DATE 01/06/1969			TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A			
SANCHEZ-HARTE -C-		WELL #: 1										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 051602		COMPL. DATE 11/11/1971			TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A			
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	-0-
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	43	1	140	3	Y	-0-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 051765		COMPL. DATE 12/16/1971			TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JONES		WELL #: 3		RRCID -> 052165		COMPL. DATE 03/11/1972			TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	206	1	9	3	Y	-0-	-0-
10	124 N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	29	1	45	3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		2	RRCID ->	052545	COMPL. DATE	04/08/1972	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	22 1	313 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		219 N	219	-0-	-0-	-0-	3 1	216 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	345 1	1140 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		3	RRCID ->	052627	COMPL. DATE	05/21/1972	TOTAL DEPTH	7240	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		553 N	553	-0-	-0-	-0-	36 1	517 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		493 N	493	-0-	-0-	-0-	186 1	307 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	3 1	223 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	61 1	201 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #:		4	RRCID ->	053061	COMPL. DATE	07/06/1972	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	68 1	985 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		446 N	446	-0-	-0-	-0-	6 1	440 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	311 1	1028 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		608 N	608	-0-	-0-	-0-	204 1	404 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	053169	COMPL. DATE	07/28/1972	TOTAL DEPTH	7030	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		638 N	638	-0-	-0-	-0-	132 1	506 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	218 1	813 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	134 1	673 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		669 N	669	-0-	-0-	-0-	269 1	400 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		532 N	467	-0-	-65	-0-	95 1	372 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #:		3	RRCID ->	053339	COMPL. DATE	08/07/1972	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1020 N	694	-0-	-326	-0-	162 1	532 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		757 N	757	-0-	-0-	-0-	249 1	508 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		875 N	875	-0-	-0-	-0-	243 1	632 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	178 1	644 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		728 N	649	-0-	-79	-0-	169 1	480 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN, E. A.		WELL #:		1	RRCID ->	053345	COMPL. DATE	08/15/1972	TOTAL DEPTH	7419	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-	15 1	55 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	36 1	103 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 4		RRCID -> 053396		COMPL. DATE 08/16/1972			TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	343	1	15	3	Y	-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	3	Y	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	57	1	75	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	-0-	94	1	146	3	Y	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: S 4		RRCID -> 053509		COMPL. DATE 09/01/1972			TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6985 - 7117		
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	42	1	69	3	Y	-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	36	1	47	3	Y	-0-
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	23	1	48	3	Y	-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	28	1	51	3	Y	-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	54	1	63	3	Y	-0-

OWEN, E. A.		WELL #: 4		RRCID -> 053516		COMPL. DATE 05/24/1972			TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A		
09	450 N	449	-0-	-1	-0-	105	1	344	3	Y	-0-
10	473 N	473	-0-	-0-	-0-	156	1	317	3	Y	-0-
11	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-
12	521 N	521	-0-	-0-	-0-	145	1	376	3	Y	-0-
01	457 N	457	-0-	-0-	-0-	99	1	358	3	Y	-0-
02	420 N	392	-0-	-28	-0-	102	1	290	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 4		RRCID -> 054179		COMPL. DATE 11/29/1972			TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A		
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	100	1	317	3	N	-0-
10	403 N	339	-0-	-64	-0-	172	1	167	3	N	-0-
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	139	1	292	3	N	-0-
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	58	1	292	3	N	-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	69	1	198	3	N	-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	40	1	297	3	N	-0-

RETTIG		WELL #: 1		RRCID -> 054218		COMPL. DATE 11/17/1972			TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A		
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	3	Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 1		RRCID -> 054321		COMPL. DATE 11/07/1972			TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: A 5		RRCID -> 054541		COMPL. DATE 10/05/1972			TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A		
09	202 N	202	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	Y	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	64	1	210	3	Y	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	264 N	264	-0-	-0-	-0-	63	1	201	3	N	-0-		-0-
10	155 N	153	-0-	-2	-0-	78	1	75	3	N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	107	1	224	3	N	-0-		-0-
12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	49	1	247	3	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	73	1	210	3	N	-0-		-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30	1	228	3	N	-0-		-0-

OWENS 2 WELL #: 1 RRCID -> 055105 COMPL. DATE 02/07/1973 TOTAL DEPTH 7370 PERF. N/A													
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	12	1	162	3	Y	-0-		-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-		-0-
02	224 N	8	-0-	-216	-0-	8	3			Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A													
09	420 N	385	-0-	-35	-0-	74	1	311	3	N	-0-		-0-
10	434 N	206	-0-	-228	-0-	206	3			N	-0-		-0-
11	420 N	120	-0-	-300	-0-	15	1	105	3	N	-0-		-0-
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-		-0-
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	130	1	353	3	N	-0-		-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	93	1	379	3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A													
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A													
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-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A													
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
10	279 N	131	-0-	-148	-0-	27	1	104	3	Y	-0-		-0-
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	49	1	180	3	Y	-0-		-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	67	1	335	3	Y	-0-		-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	135	1	199	3	Y	-0-		-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	206	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WEBB COUNTY SCOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 060164		COMPL. DATE 09/27/1974		TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A								
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
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

PUIG,L.F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 061350		COMPL. DATE 10/15/1973		TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	77	1	849	3	N	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 2		RRCID -> 061434		COMPL. DATE 01/11/1974		TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	76	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	184	1	2021	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 4		RRCID -> 061473		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-					-0-
02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	70	1	772	3	Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F.		WELL #: 6		RRCID -> 061610		COMPL. DATE 05/19/1975		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUIG,LUIS F.		WELL #: 5		RRCID -> 061717		COMPL. DATE 04/29/1974		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WM JAMES TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 062015		COMPL. DATE 04/30/1975		TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A								
09	210 N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	47	1	180	3	Y	-0-					-0-
11	120 N	46	-0-	-74	-0-	10	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	87	1	130	3	Y	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	56	1	220	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		26 N	-0-	26	-0-	-0-		26	3		N	-0-			-0-
11		10 N	-0-	10	-0-	-0-		10	3		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	57					N	-0-			-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A															
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
10	701	N	-0-	701	-0-	-0-		72	1	629	3	N	-0-		-0-
11	539	N	-0-	539	-0-	-0-		539	3			N	-0-		-0-
12	435	N	-0-	435	-0-	-0-		17	1	418	3	N	-0-		-0-
01	430	N	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	406	3	N	-0-		-0-
02	504	N	-0-	356	-0-	-148		22	1	334	3	N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	7	-0-	7	7		5	1	2	3	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-		-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A															
09	5	N	-0-	5	-0-	-0-		5	1			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	15	N	-0-	5	-0-	-10		5	1			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
01	7	N	-0-	7	-0-	-0-		5	1	2	3	N	-0-		-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-						N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A																				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A																				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-						-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-						-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-						-0-
*01		94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	56	3	Y	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A																				
09		1560 N	1040	-0-	-520	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	3	N	-0-						-0-
10		1860 N	1847	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	189	1	1658	3	N	-0-						-0-
11		1770 N	1495	-0-	-275	-0-	-0-	-0-	1495	3			N	-0-						-0-
12		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	3	N	-0-						-0-
01		907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	856	3	N	-0-						-0-
02		1400 N	665	-0-	-735	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-						-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A																				
09		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	395	3	Y	-0-						-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	94	3	Y	-0-						-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128																				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A																				
09		154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	149	3	N	-0-						-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	288	3	N	-0-						-0-
11		300 N	295	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-						-0-
12		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	275	3	N	-0-						-0-
01		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	N	-0-						-0-
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	310	3	N	-0-						-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A																				
09		24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	17	3	N	-0-						-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-						-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	7	3	N	-0-						-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
CUMMINS & SLAUGHTER		WELL #: 4		RRCID -> 071981		COMPL. DATE 06/03/1977		TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	65 1	148 3	Y	-0-		2
10	228 N	228	-0-	-0-	-0-	49 1	179 3	Y	-0-		2
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	56 1	166 3	Y	-0-	2 1	-0-
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	70 1	160 3	Y	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	65 1	129 3	Y	-0-		-0-
02	196 N	89	-0-	-107	-0-	41 1	48 3	Y	-0-		-0-

BENAVIDES		WELL #: 3		RRCID -> 072332		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A			
09	270 N	33	-0-	-237	-0-	1 1	32 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

RETTIG		WELL #: 2		RRCID -> 074746		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN-STATE		WELL #: 1		RRCID -> 105501		COMPL. DATE 02/23/1983		TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744			
09	270 N	229	-0-	-41	-0-	11 1	218 3	Y	-0-		-0-
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272 3		Y	-0-		-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 3		Y	-0-		-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-		-0-
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	5 1	758 3	Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17T		RRCID -> 115078		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083			
09	360 N	290	-0-	-70	-0-	56 1	234 3	N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 3		N	-0-		-0-
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	41 1	287 3	N	-0-		-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3		N	-0-		-0-
01	314 N	314	-0-	-0-	-0-	84 1	230 3	N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	62 1	253 3	N	-0-		-0-

JONES		WELL #: 6		RRCID -> 115215		COMPL. DATE 02/25/1985		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 7270			
09	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1207 1	52 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	802	-0-	-438	-0-	76 1	726 3	N	-0-		-0-
11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	687 1	895 3	N	-0-		-0-
12	619 N	619	-0-	-0-	-0-	59 1	560 3	N	-0-		-0-
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	299 1	461 3	N	-0-		-0-
02	1120 N	599	-0-	-521	-0-	405 1	194 3	N	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 18K		RRCID -> 115668		COMPL. DATE 03/20/1985		TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996			
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	65 3	N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8 1	55 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	12 1	33 3	N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 5		RRCID -> 116004		COMPL. DATE 04/08/1985			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	184	1	8	3	Y	-0-
10	248 N	141	-0-	-107	-0-	13	1	128	3	Y	-0-
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	87	1	114	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	97	1	150	3	Y	-0-
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22K		RRCID -> 117054		COMPL. DATE 06/19/1985			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7255 - 7293		
09	669 N	669	-0-	-0-	-0-	4	1	665	3	N	-0-
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	128	1	521	3	N	-0-
11	480 N	425	-0-	-55	-0-	140	1	285	3	N	-0-
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	84	1	200	3	N	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	63	1	314	3	N	-0-
02	392 N	264	-0-	-128	-0-	40	1	224	3	N	-0-

RETTIG		WELL #: 3		RRCID -> 117609		COMPL. DATE 08/12/1985			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7108 - 7160		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	3			Y	-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-
02	84 N	54	-0-	-30	-0-	54	3			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25K		RRCID -> 119150		COMPL. DATE 11/23/1985			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

TRUST, JAMES 953		WELL #: 10		RRCID -> 127368		COMPL. DATE 04/23/1988			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911		
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	53	1	283	3	Y	-0-
10	30 N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	3	Y	-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	46	1	103	3	Y	-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-

TRUST, JAMES "951"		WELL #: 11		RRCID -> 127593		COMPL. DATE 05/19/1988			TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980		
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	91	1	485	3	Y	-0-
10	567 N	567	-0-	-0-	-0-	141	1	426	3	Y	-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	78	1	309	3	Y	-0-
12	402 N	402	-0-	-0-	-0-	122	1	280	3	Y	-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	164	1	371	3	Y	-0-
02	667 N	667	-0-	-0-	-0-	197	1	470	3	Y	-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 1 D		RRCID -> 129439		COMPL. DATE 11/15/1989			TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861		
09	3060 X	2415	-0-	-645	-0-	81	1	2334	3	Y	-0-
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	358	1	3139	3	Y	-0-
11	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	3			Y	-0-
12	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	125	1	2989	3	Y	-0-
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	188	1	3157	3	Y	-0-
02	2884 X	2557	-0-	-327	-0-	161	1	2396	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CERRITO LAND CO.		WELL #: 2D		RRCID -> 130328		COMPL. DATE 03/20/1989		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3030 X	1414	-0-	-1616	-0-	47 1	1367 3	Y	-0-			-0-
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	379 1	3324 3	Y	-0-			-0-
11	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971 3		Y	-0-			-0-
12	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	125 1	3001 3	Y	-0-			-0-
01	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	210 1	3520 3	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2748	-0-	-80	-0-	173 1	2575 3	Y	-0-			-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164		WELL #: 2 B		RRCID -> 131078		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	4 1	1 3	N	-0-			-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 5		RRCID -> 131975		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085				
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	18 1	260 3	Y	-0-			-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	65 1	216 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 7D		RRCID -> 139592		COMPL. DATE 09/06/1991		TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086				
09	630 N	596	-0-	-34	-0-	20 1	576 3	N	-0-			-0-
10	682 N	499	-0-	-183	-0-	51 1	448 3	N	-0-			-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	472 3		N	-0-			-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	-0-	21 1	515 3	N	-0-			-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	27 1	453 3	N	-0-			-0-
02	448 N	417	-0-	-31	-0-	26 1	391 3	N	-0-			-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 1		RRCID -> 140808		COMPL. DATE 09/01/1991		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936				
09	0 N	-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-

PUIG, L. F.		WELL #: 8		RRCID -> 143892		COMPL. DATE 02/21/1993		TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171				
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-

PUIG, L.F.		WELL #: 9		RRCID -> 144853		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7 1	2 3	Y	-0-			-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	110 1	1208 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
JONES		WELL #: 7		RRCID -> 147158		COMPL. DATE 11/14/1993		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	359	-0-	-31	-0-	344	1	15	3	Y	-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	31	1	295	3	Y	-0-
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	217	1	282	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	732 N	732	-0-	-0-	-0-	288	1	444	3	Y	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-

PUIG, A.E. / STATE		WELL #: 19		RRCID -> 148449		COMPL. DATE 02/21/1994		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	6 N	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	69	1	23	3	N	-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	156	1	1718	3	N	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 10		RRCID -> 150429		COMPL. DATE 07/27/1994		TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 11		RRCID -> 150473		COMPL. DATE 08/05/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168			
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-

PUIG, L. F.		WELL #: 12		RRCID -> 150834		COMPL. DATE 08/23/1994		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	3	Y	-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	3	Y	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 13		RRCID -> 150970		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354			
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-

CHAMBERLAIN		WELL #: 1		RRCID -> 151254		COMPL. DATE 09/21/1994		TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	9	1	3	3	Y	-0-
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	177	1	1942	3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
JONES		WELL #: 8		RRCID -> 151436		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	497	N	497	-0-	-0-	477	1	20	3	Y	-0-				-0-
10	434	N	188	-0-	-246	18	1	170	3	Y	-0-				-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	196	1	254	3	Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	201	1	310	3	Y	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392					Y	-0-				-0-

JONES		WELL #: B 5		RRCID -> 151439		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CHAMBERLAIN/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 151578		COMPL. DATE 10/15/1994		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6419 - 6452							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7					Y	-0-				-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	5	1			Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	6	1	2	3	Y	-0-				-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	16	1	180	3	Y	-0-				-0-

PUIG, L.F.		WELL #: 14		RRCID -> 152127		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5					Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	6	N	6	-0-	-0-	4	1	2	3	Y	-0-				-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	90	1	983	3	Y	-0-				-0-

LAUREL, F.D.		WELL #: 2		RRCID -> 153272		COMPL. DATE 03/21/1995		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982							
09	1500	N	1474	-0-	-26	638	1	836	3	Y	-0-				20
10	1488	N	1426	-0-	-62	1246	1	180	3	Y	-0-				20
11	1500	N	1158	-0-	-342	556	1	602	3	Y	-0-	20	1		-0-
12	1329	N	1329	-0-	-0-	1137	1	192	3	Y	-0-				-0-
01	1135	N	1135	-0-	-0-	998	1	137	3	Y	-0-				-0-
02	2098	N	2098	-0-	-0-	1547	1	551	3	Y	-0-				-0-

CERRITO LAND CO.		WELL #: 6		RRCID -> 153281		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087							
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
10	93	N	-0-	-0-	-93					N	-0-				39
11	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				39
01	329	N	329	-0-	-0-	17	1	288	3	N	22	61	1		-0-
						24	9								
02	352	N	352	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
SAM ROMAN 'A'		WELL #: 1		RRCID -> 155344		COMPL. DATE 06/25/1995		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

CERRITO LAND COMPANY		WELL #: 12 D		RRCID -> 157631		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1390 "A"		WELL #: 3		RRCID -> 157989		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297								
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	-0-				-0-
10	124	N	50	-0-	-74	-0-	5	1	45	3	Y	-0-				-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-				-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-				-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-				-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y	-0-				-0-

SAM ROMAN 'A'		WELL #: 2		RRCID -> 159048		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 2		RRCID -> 159443		COMPL. DATE 07/05/1996		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400								
09	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			Y	-0-				-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	17	1	71	3	Y	-0-				-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	24	1	49	3	Y	-0-				-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	64	1	151	3	Y	-0-				-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	26	1	131	3	Y	-0-				-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	20	1	110	3	Y	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 3		RRCID -> 159669		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113								
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	43	1	184	3	N	-0-				-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	38	1	102	3	N	-0-				-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 4		RRCID -> 159806		COMPL. DATE 07/16/1996		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091								
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	44	1	116	3	N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-				-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-				-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		364 N	364	-0-	-0-	-0-	2 1	362 3	Y	-0-		-0-	
10		309 N	309	-0-	-0-	-0-	61 1	248 3	Y	-0-		-0-	
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	70 1	143 3	Y	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	58 1	287 3	Y	-0-		-0-	
02		196 N	2	-0-	-194	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333													
09		346 N	346	-0-	-0-	-0-	12 1	334 3	N	-0-		-0-	
10		389 N	389	-0-	-0-	-0-	40 1	349 3	N	-0-		-0-	
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3		N	-0-		-0-	
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	14 1	332 3	N	-0-		-0-	
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	19 1	317 3	N	-0-		-0-	
02		336 N	287	-0-	-49	-0-	18 1	269 3	N	-0-		-0-	

LAUREL, F. D. # 1390 WELL #: 6A RRCID -> 162444 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6005 - 6011													
09		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	49 1	1425 3	N	-0-		-0-	
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	192 1	1688 3	N	-0-		-0-	
11		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-		-0-	
12		2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	83 1	1988 3	N	-0-		-0-	
01		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	87 1	1459 3	N	-0-		-0-	
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	106 1	1579 3	N	-0-		-0-	

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346													
09		1260 N	1122	-0-	-138	-0-	37 1	1085 3	N	-0-		-0-	
10		1209 N	1194	-0-	-15	-0-	122 1	1072 3	N	-0-		-0-	
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 3		N	-0-		-0-	
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	74 1	1762 3	N	-0-		-0-	
01		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	90 1	1505 3	N	-0-		-0-	
02		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	98 1	1451 3	N	-0-		-0-	

CERRITO LAND CO. 1490 WELL #: 11D RRCID -> 165371 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5900 - 6151													
09		365 N	365	-0-	-0-	-0-	12 1	353 3	N	-0-		-0-	
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	41 1	365 3	N	-0-		-0-	
11		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-		-0-	
12		293 N	293	-0-	-0-	-0-	12 1	281 3	N	-0-		-0-	
01		343 N	343	-0-	-0-	-0-	19 1	324 3	N	-0-		-0-	
02		336 N	318	-0-	-18	-0-	20 1	298 3	N	-0-		-0-	

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176													
09		210 N	200	-0-	-10	-0-	38 1	162 3	N	-0-		-0-	
10		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-		-0-	
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	39 1	269 3	N	-0-		-0-	
12		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3		N	-0-		-0-	
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	63 1	170 3	N	-0-		-0-	
02		280 N	210	-0-	-70	-0-	42 1	168 3	N	-0-		-0-	

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204													
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	415 1	18 3	N	-0-		-0-	
10		329 N	329	-0-	-0-	-0-	31 1	298 3	N	-0-		-0-	
11		425 N	425	-0-	-0-	-0-	185 1	240 3	N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	212 1	329 3	N	-0-		-0-	
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		-0-	

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
CERRITO LAND CO. 1389		WELL #: 4D		RRCID -> 165988		COMPL. DATE 09/27/1997		TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204							
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES		WELL #: 8		RRCID -> 166437		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 6		RRCID -> 166504		COMPL. DATE 11/14/1997		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365							
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	15	1	29	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-			-0-

JONES		WELL #: 10		RRCID -> 167284		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252							
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	130	1	5	3	N	-0-			-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	70	1	91	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	58	1	90	3	N	-0-			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 7		RRCID -> 167285		COMPL. DATE 01/19/1998		TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339							
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
10	124	N	28	-0-	-96	-0-	6	1	22	3	Y	-0-			-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	3	Y	-0-			-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-			-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	38	1	192	3	Y	-0-			-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							

RETTIG		WELL #: 6B		RRCID -> 167572		COMPL. DATE 03/05/1998		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282							
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-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
W.C.S.L. 1383		WELL #: L 9 T		RRCID -> 167609		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352					
M	ALLOW 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
09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-			-0-
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	3	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	3	N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 5		RRCID -> 168267		COMPL. DATE 12/15/1997			TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7166 - 7290					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. 1390		WELL #: 9A		RRCID -> 169561		COMPL. DATE 12/26/1997			TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343					
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	625	3	Y	-0-			-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	68	1	593	3	Y	-0-			-0-
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-			-0-
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	-0-			-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	391	-0-	-253	-0-	25	1	366	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L"		WELL #: 10		RRCID -> 170459		COMPL. DATE 08/19/1998			TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338					
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	3	1	528	3	Y	-0-			-0-
10	651 N	445	-0-	-206	-0-	88	1	357	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	119	1	241	3	Y	-0-			-0-
12	42 N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	3	Y	-0-			-0-
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	117	1	586	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	35	-0-	-301	-0-	5	1	30	3	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. 1931		WELL #: 5A		RRCID -> 170473		COMPL. DATE 09/15/1998			TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387					
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	12	1	349	3	N	-0-			-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	N	-0-			-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-

RETTIG		WELL #: 7		RRCID -> 170554		COMPL. DATE 09/30/1998			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252					
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

LAUREL, F. D, 1864		WELL #: 10A		RRCID -> 170965		COMPL. DATE 04/13/1998			TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424					
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	Y	-0-			-0-
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	-0-			-0-
01	369 N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-			-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	18	1	260	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
RETTIG, MABEL		WELL #: P 36		RRCID -> 180614		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29 1	407 3	Y	-0-	-0-
10	589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3		Y	-0-	-0-
11	480 N	456	-0-	-24	-0-	456 3		Y	-0-	-0-
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-	-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3		Y	-0-	-0-
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 37		RRCID -> 181830		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074		
09	330 N	237	-0-	-93	-0-	16 1	221 3	Y	-0-	-0-
10	341 N	239	-0-	-102	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
11	270 N	204	-0-	-66	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 3		Y	-0-	-0-
01	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 3		Y	-0-	-0-
02	196 N	81	-0-	-115	-0-	81 3		Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 38		RRCID -> 182534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052		
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	23 1	321 3	Y	-0-	-0-
10	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 3		Y	-0-	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 3		Y	-0-	-0-
02	364 N	300	-0-	-64	-0-	300 3		Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 40		RRCID -> 183923		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7127 - 7160		
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	29 1	401 3	Y	-0-	-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		Y	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 3		Y	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	195	-0-	-57	-0-	195 3		Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 39		RRCID -> 183926		COMPL. DATE 05/11/2001		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6886 - 6944		
09	570 N	265	-0-	-305	-0-	18 1	247 3	Y	-0-	-0-
10	682 N	367	-0-	-315	-0-	367 3		Y	-0-	-0-
11	690 N	282	-0-	-408	-0-	282 3		Y	-0-	-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 3		Y	-0-	-0-
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 3		Y	-0-	-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3		Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 1		RRCID -> 186769		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7132 - 7154		
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	563 3		Y	-0-	-0-
10	558 N	550	-0-	-8	-0-	9 1	541 3	Y	-0-	-0-
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	641 3	13 9	Y	12	12
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	63 1	624 3	Y	-0-	12
01	710 N	710	-0-	-0-	-0-	1 1	709 3	Y	-0-	12
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	39 1	681 3	Y	-0-	12

OWEN		WELL #: 2		RRCID -> 187138		COMPL. DATE 12/13/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237		
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 3		Y	-0-	-0-
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	3 1	162 3	Y	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	-0-	158 3	12 9	Y	11	11
12	661 N	661	-0-	-0-	-0-	61 1	600 3	Y	-0-	11
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 3		Y	-0-	11
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	10 1	174 3	Y	-0-	11

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 1		RRCID -> 189432		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 7812 PERF. 5206 - 5216				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	9	-0-	9	-275	9	3	N	-0-		-0-	
10	281 X	6	-0-	-275	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
11	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	3	N	-0-		-0-	
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3	N	-0-		-0-	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3	N	-0-		-0-	

MALTSBERGER, J. T. JR. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 191510		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870				
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-	

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 2		RRCID -> 193376		COMPL. DATE 01/25/2003		TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978				
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-	126	1	285	3	Y	-0-	3
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	69	1	256	3	Y	-0-	3
11	390 N	359	-0-	-31	-0-	90	1	269	3	Y	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	97	1	222	3	Y	-0-	-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	133	1	264	3	Y	-0-	-0-
02	336 N	278	-0-	-58	-0-	128	1	150	3	Y	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 41		RRCID -> 195148		COMPL. DATE 04/13/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022				
09	240 N	232	-0-	-8	-0-	16	1	216	3	N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-	-0-
11	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-	-0-
12	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-	-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-	-0-

VT SLAUGHTER-WALKER		WELL #: 4		RRCID -> 195187		COMPL. DATE 04/12/2003		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244				
09	58 N	58	-0-	-0-	-0-	18	1	40	3	N	-0-	3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	N	-0-	-0-
02	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	-0-

RETTIG, MABEL		WELL #: P 43		RRCID -> 195202		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020				
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	50	1	690	3	N	-0-	-0-
10	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-	-0-
11	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-	-0-
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-	-0-
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
CERRITO 1389		WELL #: 15D		RRCID -> 195372		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	31 1	895 3	N	-0-	37
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	120 1	1058 3	N	2	39
						2 9				
11	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-	39
12	3100 N	4640	-0-	1540	1540	186 1	4454 3	N	-0-	39
01	3100 N	5177	-0-	2077	3617	290 1	4865 3	N	20 59 1	-0-
						22 9				
02	2800 N	4402	-0-	1602	5219	277 1	4125 3	N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 17		RRCID -> 197772		COMPL. DATE 09/11/2003		TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 15		RRCID -> 197775		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	91 1	30 3	Y	-0-	-0-
02	929 N	929	-0-	-0-	-0-	78 1	851 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 5		RRCID -> 197776		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886		
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	35 1	148 3	N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	21 1	147 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	46 1	126 3	N	-0-	-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-

PUIG, L. F.		WELL #: 20		RRCID -> 199259		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	168 1	56 3	Y	-0-	-0-
02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	198 1	2169 3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 7		RRCID -> 202640		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	525 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-	-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	11 1	769 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	188 1	622 3	Y	-0-	-0-
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 8		RRCID -> 202641		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	43 1	631 3	Y	-0-
10	682 N	377	-0-	-305	-0-	142 1	235 3	Y	-0-
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	10 1	730 3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-	162 1	533 3	Y	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 9		RRCID -> 202642		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094	
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	36 1	518 3	Y	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	7 1	478 3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	267 1	880 3	Y	-0-
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L		WELL #: 14		RRCID -> 203235		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427	
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	4 1	663 3	Y	-0-
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	111 1	453 3	Y	-0-
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	156 1	316 3	Y	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	-0-	143 1	339 3	Y	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	88 1	439 3	Y	-0-
02	448 N	408	-0-	-40	-0-	62 1	346 3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 12		RRCID -> 203515		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7322 - 7366	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3		Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 3	Y	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724		WELL #: 1		RRCID -> 204903		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350	
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 3		Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
*01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 3		Y	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-			Y	-0-

OWEN-BRISCOE-STATE 1724		WELL #: 2		RRCID -> 207015		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7356 - 7398	
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	10 1	196 3	Y	-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 3		Y	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		Y	-0-
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	2 1	206 3	Y	-0-

OWEN 2227		WELL #: 1		RRCID -> 207620		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314	
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	14 1	267 3	Y	-0-
10	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		Y	-0-
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 3		Y	-0-
01	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		Y	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	2 1	345 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS)																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
VT SLAUGHTER-WALKER //CONT.// 499978																
WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	103	3	N	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	103	3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1	43	3	N	-0-			-0-
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	-0-	41	1	47	3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE 1723																
WELL #: 1 RRCID -> 208619 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7294 - 7336																
09		762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	725	3	Y	-0-			7
10		794 N	794	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
11		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-			7
12		704 N	704	-0-	-0-	-0-	-0-	704	3			Y	-0-			7
*01		636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-			7
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	605	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST																
WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383																
WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372																
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	33	3	Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OWEN, E.A. 1140																
WELL #: 7 RRCID -> 208825 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7296 - 7319																
09		375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	374	3	N	-0-			-0-
11		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	N	-0-			-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	350	3	N	-0-			-0-
01		304 N	304	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
02		336 N	295	-0-	-41	-0-	-0-	10	1	285	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L																
WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460																
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	675	3	Y	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	36	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L																
WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404																
09		180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	1	1	177	3	Y	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5	-0-	-0-	36	1	145	3	Y	-0-			-0-
11		180 N	146	-0-	-34	-0-	-0-	48	1	98	3	Y	-0-			-0-
12		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	147	3	Y	-0-			-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	129	3	Y	-0-			-0-
02		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	137	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
09		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	Y	-0-
10		363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	291	3	Y	-0-
11		240 N	171	-0-	-69	-0-	-0-	56	1	115	3	Y	-0-
12		99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	70	3	Y	-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	202	3	Y	-0-
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328													
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	124	1	204	3	N	-0-
10		646 N	646	-0-	-0-	-0-	-0-	277	1	369	3	N	-0-
11		590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	187	1	403	3	N	-0-
12		447 N	447	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	290	3	N	-0-
01		389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	242	3	N	-0-
02		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	252	3	N	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358													
09		474 N	474	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	Y	-0-
10		539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-
12		482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-
*01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	460	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288													
09		466 N	466	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	463	3	Y	-0-
10		589 N	558	-0-	-31	-0-	-0-	110	1	448	3	Y	-0-
11		570 N	500	-0-	-70	-0-	-0-	165	1	335	3	Y	-0-
12		306 N	306	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	215	3	Y	-0-
01		585 N	585	-0-	-0-	-0-	-0-	98	1	487	3	Y	-0-
02		476 N	439	-0-	-37	-0-	-0-	66	1	373	3	Y	-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371													
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y	-0-
11		60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-0-					Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166													
09		330 N	256	-0-	-74	-0-	-0-	61	1	195	3	Y	-0-
10		310 N	102	-0-	-208	-0-	-0-	52	1	50	3	Y	-0-
11		330 N	89	-0-	-241	-0-	-0-	29	1	60	3	Y	-0-
12		305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	255	3	Y	-0-
01		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	180	3	Y	-0-
02		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	277	3	Y	16
								18	9				16

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN 1136		WELL #: 1		RRCID -> 211494		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	51 1	997 3	N	-0-	-0-
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 3		N	-0-	-0-
11	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3		N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 3		N	-0-	-0-
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	8 1	1081 3	N	-0-	-0-

RETTING, MABEL		WELL #: P 44		RRCID -> 211499		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944		
09	540 N	481	-0-	-59	-0-	137 1	344 3	Y	-0-	-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	72 1	424 3	Y	-0-	-0-
11	510 N	479	-0-	-31	-0-	121 1	358 3	Y	-0-	-0-
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	80 1	353 3	Y	-0-	-0-
01	503 N	503	-0-	-0-	-0-	96 1	407 3	Y	-0-	-0-
02	448 N	393	-0-	-55	-0-	160 1	233 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 20		RRCID -> 211500		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	5 1	23 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 25		RRCID -> 211502		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412		
09	5 N	3	-0-	-2	-0-	3 3		Y	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	38 1	187 3	Y	-0-	-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 1		RRCID -> 211544		COMPL. DATE 07/06/2005		TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 212658		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295		
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	142 1	232 3	N	-0-	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	106 1	229 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	170 1	282 3	N	-0-	-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-			N	-0-	-0-

AUSTIN-STATE OF TEXAS		WELL #: A 1		RRCID -> 212812		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7256 - 7441		
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 27		RRCID -> 212816		COMPL. DATE 08/16/2005			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	560 N	560	-0-	-0-	-0-	212	1	348	3	N	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	258	1	343	3	N	-0-
11	577 N	577	-0-	-0-	-0-	183	1	394	3	N	-0-
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	185	1	341	3	N	-0-
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	133	1	220	3	N	-0-
02	518 N	518	-0-	-0-	-0-	238	1	280	3	N	-0-

OWENS 2		WELL #: 2		RRCID -> 212892		COMPL. DATE 07/15/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	34	1	182	3	Y	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	3	Y	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-
02	112 N	3	-0-	-109	-0-	3	3			Y	-0-

OWEN 2		WELL #: 3		RRCID -> 213672		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273		
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	96	1	510	3	Y	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	-0-	8	1	258	3	Y	-0-
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-
01	232 N	232	-0-	-0-	-0-	9	1	223	3	Y	-0-
02	252 N	194	-0-	-58	-0-	4	1	190	3	Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384		WELL #: 10		RRCID -> 213791		COMPL. DATE 08/31/2005			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192		
09	510 N	448	-0-	-62	-0-	107	1	341	3	Y	-0-
10	465 N	449	-0-	-16	-0-	228	1	221	3	Y	-0-
11	450 N	423	-0-	-27	-0-	136	1	287	3	Y	-0-
12	339 N	339	-0-	-0-	-0-	56	1	283	3	Y	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	68	1	196	3	Y	-0-
02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	56	1	426	3	Y	17
						19	9				

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 2		RRCID -> 214747		COMPL. DATE 10/15/2005			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-
12	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-
01	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 12		RRCID -> 215948		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131		
09	494 N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	Y	-0-
10	465 N	403	-0-	-62	-0-	152	1	251	3	Y	-0-
11	508 N	508	-0-	-0-	-0-	7	1	501	3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	89	1	296	3	Y	-0-
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
WM JAMES TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 216034		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 1		RRCID -> 216037		COMPL. DATE 10/02/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7337 - 7378	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3		Y	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 3		Y	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 18		RRCID -> 216333		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505	
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14 3		Y	-0-
10	24 N	24	-0-	-0-	-0-	5 1	19 3	Y	-0-
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	7 1	15 3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	19 1	98 3	Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-

WRIGHT LAND & CATTLE		WELL #: 1		RRCID -> 216348		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	3 1	7 3	Y	-0-
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24 1	58 3	Y	-0-
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	27 1	132 3	Y	-0-
02	41 N	41	-0-	-0-	-0-	6 1	35 3	Y	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 11		RRCID -> 216352		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123	
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6 1	96 3	Y	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	3 1	164 3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	28 1	91 3	Y	-0-
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 26		RRCID -> 216537		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364	
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 1	258 3	Y	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	55 1	226 3	Y	-0-
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	95 1	194 3	Y	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	56 1	134 3	Y	-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 1	48 3	Y	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 17		RRCID -> 216728		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393	
09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 3		Y	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
11	60 N	10	-0-	-50	-0-	3 1	7 3	Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	68 1	337 3	Y	-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	6 1	34 3	Y	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4 N		4	-0-	-0-	-0-		4	3		Y	-0-			-0-
10		6 N		-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11		7 N		7	-0-	-0-	-0-		7	3		Y	-0-			-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		10 N		10	-0-	-0-	-0-		10	3		Y	-0-			-0-
02		7 N		-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		174 N		174	-0-	-0-	-0-		36	1	138	3	Y	-0-		-0-
11		90 N		30	-0-	-60	-0-		6	1	24	3	Y	-0-		-0-
12		247 N		247	-0-	-0-	-0-		41	1	206	3	Y	-0-		-0-
01		181 N		181	-0-	-0-	-0-		73	1	108	3	Y	-0-		-0-
02		155 N		155	-0-	-0-	-0-		31	1	124	3	Y	-0-		-0-

WM JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		31 N		-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11		45 N		45	-0-	-0-	-0-		9	1	36	3	Y	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		56 N		-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

VT RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

09		335 N		335	-0-	-0-	-0-		2	1	333	3	Y	-0-		9
10		383 N		383	-0-	-0-	-0-		76	1	307	3	Y	-0-		9
11		429 N		429	-0-	-0-	-0-		141	1	288	3	Y	-0-		9
12		720 N		720	-0-	-0-	-0-		214	1	506	3	Y	-0-		9
01		522 N		522	-0-	-0-	-0-		87	1	435	3	Y	-0-		9
02		447 N		447	-0-	-0-	-0-		67	1	380	3	Y	-0-		9

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

09		36 N		36	-0-	-0-	-0-		36	3		Y	-0-			-0-
10		62 N		37	-0-	-25	-0-		7	1	30	3	Y	-0-		-0-
11		60 N		27	-0-	-33	-0-		9	1	18	3	Y	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		5 N		5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y	-0-		-0-
02		59 N		59	-0-	-0-	-0-		8	1	47	3	Y	-0-	4 1	-0-
									4	9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 2		RRCID -> 218785		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	270 N	221	-0-	-49	-0-	11 1	210 3	Y	-0-	-0-
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3		Y	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-	-0-
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		Y	-0-	-0-
01	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	2 1	240 3	Y	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 28		RRCID -> 218956		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7368 - 7424		
09	12 N	5	-0-	-7	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
10	9 N	5	-0-	-4	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	43 1	216 3	Y	-0-	-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 5		RRCID -> 219284		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344		
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 1		RRCID -> 219285		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419		
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	124 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		Y	-0-	-0-
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13 3		Y	-0-	-0-

VT RAMIREZ		WELL #: 2		RRCID -> 219333		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	51 1	111 3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	14 1	22 3	N	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 13		RRCID -> 219469		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 23		RRCID -> 219493		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7028 - 7134		
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	47 1	691 3	Y	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-	-0-
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	10 1	698 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	172 1	566 3	Y	-0-	-0-
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-			Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 17		RRCID -> 219505		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

OWEN BRISCOE 2147		WELL #: 3		RRCID -> 219621		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392								
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-					-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	84 N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 14		RRCID -> 219654		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120								
09	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	27	1	89	3	Y	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723		WELL #: 6		RRCID -> 219670		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7295 - 7332								
09	510 N	429	-0-	-81	-0-	21	1	408	3	Y	-0-					-0-
10	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
01	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
02	448 N	398	-0-	-50	-0-	3	1	395	3	Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH		WELL #: 2		RRCID -> 220125		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672								
09	405 N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	217 N	31	-0-	-186	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
02	336 N	20	-0-	-316	-0-	20	3			Y	-0-					-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 26		RRCID -> 220310		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097								
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-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 16		RRCID -> 220463		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951								
09	227 N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 25		RRCID -> 220465		COMPL. DATE 05/13/2006		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-

VT STOKES-MILLER G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 220752		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	24	1	53	3	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	84 N	13	-0-	-71	-0-	6	1	7	3	N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 4		RRCID -> 221785		COMPL. DATE 05/25/2006		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7377 - 7414				
09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-		-0-
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-		-0-
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383		WELL #: 29		RRCID -> 221793		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	18	1	75	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-				Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134		WELL #: 2		RRCID -> 222597		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7414 - 7468				
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		Y	-0-		-0-
02	168 N	5	-0-	-163	-0-	5	3		Y	-0-		-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L		WELL #: 37		RRCID -> 222601		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368				
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-		-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	28	1	137	3	Y	-0-	-0-
02	8 N	5	-0-	-3	-0-	1	1	4	3	Y	-0-	-0-

WM WEBB COUNTY SCHOOL LAND		WELL #: 22		RRCID -> 222730		COMPL. DATE 07/22/2006		TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190				
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	665	3	Y	-0-	-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				Y	-0-		-0-
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	15	1	1075	3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	252	1	832	3	Y	-0-	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	213	1	422	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 40 RRCID -> 222756 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7376 - 7430												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	29	-0-	-61	-0-		29	3		N	-0-
10		124 N	5	-0-	-119	-0-		1	1	4	3	-0-
11		120 N	31	-0-	-89	-0-		10	1	21	3	-0-
12		151 N	151	-0-	-0-	-0-		45	1	106	3	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-		15	1	78	3	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-		18	1	104	3	-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334												
09		357 N	357	-0-	-0-	-0-		17	1	340	3	-0-
10		431 N	431	-0-	-0-	-0-		431	3		Y	-0-
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-		398	3		Y	-0-
12		362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	3		Y	-0-
01		364 N	364	-0-	-0-	-0-		364	3		Y	-0-
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-		2	1	304	3	-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420												
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-		12	1	229	3	-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
11		59 N	59	-0-	-0-	-0-		59	3		Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		43 N	43	-0-	-0-	-0-		43	3		Y	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-

VT JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134												
09		300 N	285	-0-	-15	-0-		108	1	177	3	-0-
10		341 N	337	-0-	-4	-0-		145	1	192	3	-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-		101	1	219	3	-0-
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-		121	1	224	3	-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-		136	1	226	3	-0-
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-		181	1	213	3	-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 4 RRCID -> 223754 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7366 - 7418												
09		415 N	415	-0-	-0-	-0-		20	1	395	3	-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398												
09		483 N	483	-0-	-0-	-0-		24	1	459	3	-0-
10		505 N	505	-0-	-0-	-0-		505	3		Y	-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	3		Y	-0-
12		450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3		Y	-0-
01		420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	3		Y	-0-
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-		2	1	282	3	-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595												
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-		3	1	55	3	-0-
10		217 N	10	-0-	-207	-0-		10	3		Y	-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		Y	-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3		Y	-0-
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-		90	3		Y	-0-
02		168 N	3	-0-	-165	-0-		3	3		Y	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
OWEN BRISCOE 2147 //CONT.// 499978												
WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-		79 1	1542 3	N	-0-	-0-
10		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-		1377 3		N	-0-	-0-
11		998 N	998	-0-	-0-	-0-		998 3		N	-0-	-0-
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625 3		N	-0-	-0-
01		184 N	184	-0-	-0-	-0-		184 3		N	-0-	-0-
02		224 N	147	-0-	-77	-0-		1 1	146 3	N	-0-	-0-

JONES												
WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050												
09		600 N	306	-0-	-294	-0-		293 1	13 3	Y	-0-	-0-
10		496 N	376	-0-	-120	-0-		35 1	341 3	Y	-0-	-0-
11		450 N	440	-0-	-10	-0-		191 1	249 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-		275 1	425 3	Y	-0-	-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-	-0-

OWEN 2												
WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344												
09		328 N	328	-0-	-0-	-0-		52 1	276 3	Y	-0-	-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	-0-	-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-		10 1	310 3	Y	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-		13 1	327 3	Y	-0-	-0-
02		224 N	31	-0-	-193	-0-		1 1	30 3	Y	-0-	-0-

JONES												
WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022												
09		414 N	414	-0-	-0-	-0-		397 1	17 3	N	-0-	-0-
10		651 N	383	-0-	-268	-0-		36 1	347 3	N	-0-	-0-
11		450 N	428	-0-	-22	-0-		186 1	242 3	N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		710 N	710	-0-	-0-	-0-		279 1	431 3	N	-0-	-0-
02		392 N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-	-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L												
WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274												
09		600 N	306	-0-	-294	-0-		2 1	304 3	Y	-0-	-0-
10		465 N	298	-0-	-167	-0-		59 1	239 3	Y	-0-	-0-
11		480 N	255	-0-	-225	-0-		84 1	171 3	Y	-0-	-0-
12		323 N	323	-0-	-0-	-0-		96 1	227 3	Y	-0-	-0-
01		811 N	811	-0-	-0-	-0-		135 1	676 3	Y	-0-	-0-
02		434 N	434	-0-	-0-	-0-		57 1	322 3	Y	50	50 1
								55 9				-0-

OWEN BRISCOE 1133												
WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373												
09		326 N	326	-0-	-0-	-0-		16 1	310 3	Y	-0-	-0-
10		186 N	20	-0-	-166	-0-		20 3		Y	-0-	-0-
11		322 N	322	-0-	-0-	-0-		322 3		Y	-0-	-0-
12		27 N	27	-0-	-0-	-0-		27 3		Y	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0-	-0-		221 3		Y	-0-	-0-
02		168 N	5	-0-	-163	-0-		5 3		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #: 29		RRCID -> 229979		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	170 1	278 3	N	-0-	-0-
10	496 N	327	-0-	-169	-0-	140 1	187 3	N	-0-	-0-
11	270 N	123	-0-	-147	-0-	39 1	84 3	N	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	106 1	195 3	N	-0-	-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	81 1	135 3	N	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	138 1	163 3	N	-0-	-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 233068		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335		
09	240 N	151	-0-	-89	-0-	57 1	94 3	N	-0-	1
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	60 1	81 3	N	2	3
						2 9				
11	150 N	97	-0-	-53	-0-	31 1	66 3	N	-0-	3
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	50 1	93 3	N	-0-	3
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	48 1	80 3	N	-0-	3
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	30 1	35 3	N	-0-	3

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 6		RRCID -> 233193		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478		
09	334 N	334	-0-	-0-	-0-	16 1	318 3	Y	-0-	-0-
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		Y	-0-	-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		Y	-0-	-0-
12	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 3		Y	-0-	-0-
01	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-	-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	2 1	232 3	Y	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 5		RRCID -> 234934		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366		
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	7 1	134 3	Y	3	3 1
						3 9				
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		Y	-0-	-0-
11	180 N	143	-0-	-37	-0-	143 3		Y	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 3	1 9	Y	1	1 1
02	177 N	177	-0-	-0-	-0-	1 1	176 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 1		RRCID -> 235039		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593		
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	14 1	280 3	Y	4	4 1
						4 9				
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		Y	-0-	-0-
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		Y	-0-	-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	200 3	1 9	Y	1	1 1
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 2		RRCID -> 235043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597		
09	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19 1	375 3	Y	4	4 1
						4 9				
10	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 3		Y	-0-	-0-
11	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		Y	-0-	-0-
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329 3	1 9	Y	1	1 1
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	2 1	288 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 3		RRCID -> 240349		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640			
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
09	240 N	170	-0-	-70	-0-	8 1	158 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	162 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 3		Y	-0-			-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	140 N	118	-0-	-22	-0-	1 1	117 3	Y	-0-			-0-

LAUREL 1390		WELL #: 11A		RRCID -> 241015		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319			
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	20 1	577 3	Y	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	70 1	615 3	Y	-0-			-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		Y	-0-			-0-
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	26 1	622 3	Y	-0-			-0-
01	645 N	645	-0-	-0-	-0-	36 1	609 3	Y	-0-			-0-
02	616 N	554	-0-	-62	-0-	35 1	519 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 4		RRCID -> 241018		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544			
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-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #: 10		RRCID -> 241079		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390			
09	570 N	487	-0-	-83	-0-	185 1	302 3	N	-0-			6
10	558 N	511	-0-	-47	-0-	215 1	286 3	N	9			15
						10 9						
11	540 N	417	-0-	-123	-0-	132 1	285 3	N	-0-			15
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	172 1	319 3	N	-0-			15
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	168 1	277 3	N	-0-			15
02	392 N	178	-0-	-214	-0-	82 1	96 3	N	-0-			15

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 7		RRCID -> 241741		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424			
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	8 1	156 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	217 N	168	-0-	-49	-0-	168 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	139	-0-	-71	-0-	139 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-	123 3	2 9	Y	2	2 1		-0-
02	140 N	119	-0-	-21	-0-	1 1	118 3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 5		RRCID -> 241743		COMPL. DATE 11/06/2008			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	7 1	146 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	217 N	138	-0-	-79	-0-	138 3		Y	-0-			-0-
11	180 N	126	-0-	-54	-0-	126 3		Y	-0-			-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 3		Y	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	1 1	115 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
OWEN		WELL #: 7		RRCID -> 241927		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	24 1	465 3	N	-0-	-0-
10	527 N	461	-0-	-66	-0-	461 3		N	-0-	-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 3		N	-0-	-0-
12	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 3		N	-0-	-0-
02	448 N	439	-0-	-9	-0-	3 1	436 3	N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 6		RRCID -> 242200		COMPL. DATE 07/12/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456		
09	180 N	142	-0-	-38	-0-	7 1	132 3	Y	3	3 1
						3 9				
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3		Y	-0-	-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239 3		Y	-0-	-0-
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	-0-	-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261 3	2 9	Y	2	2 1
02	372 N	372	-0-	-0-	-0-	3 1	369 3	Y	-0-	-0-

OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 7		RRCID -> 242202		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387		
09	1230 N	1140	-0-	-90	-0-	56 1	1084 3	Y	-0-	-0-
10	1116 N	1095	-0-	-21	-0-	1095 3		Y	-0-	-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 3		Y	-0-	-0-
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		Y	-0-	-0-
01	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039 3		Y	-0-	-0-
02	1120 N	907	-0-	-213	-0-	6 1	901 3	Y	-0-	-0-

LAUREL, F. D. 1931		WELL #: 12A		RRCID -> 242227		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471		
09	840 N	751	-0-	-89	-0-	25 1	726 3	Y	-0-	-0-
10	775 N	611	-0-	-164	-0-	62 1	549 3	Y	-0-	-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		Y	-0-	-0-
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	41 1	974 3	Y	-0-	-0-
01	943 N	943	-0-	-0-	-0-	53 1	890 3	Y	-0-	-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65 1	967 3	Y	-0-	-0-

VT HOLLAND 1374		WELL #: 1		RRCID -> 242337		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318		
09	420 N	196	-0-	-224	-0-	196 3		N	-0-	9
10	403 N	227	-0-	-176	-0-	217 1	10 3	N	-0-	9
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3		N	-0-	9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 3		N	-0-	9
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	-0-		N	-0-	9

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 9		RRCID -> 243699		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5581 - 7546		
09	598 N	598	-0-	-0-	-0-	29 1	569 3	Y	-0-	-0-
10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-	-0-
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	506 3	3 9	Y	3	3
12	576 N	576	-0-	-0-	-0-	570 3	6 9	Y	5	8
01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	566 3	3 9	Y	3	3
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	3 1	471 3	Y	8	6 1
						9 9				5

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

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
09	630 N	607	-0-	-23	-0-	30	1	577	3	Y	-0-			-0-
10	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-			-0-
11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	549	3		3	9	Y	3		3
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	3		3	9	Y	3		6
01	700 N	700	-0-	-0-	-0-	698	3		2	9	Y	2		3
02	504 N	417	-0-	-87	-0-	3	1	406	3	Y	7	5	1	5
						8	9							

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

09	210 N	155	-0-	-55	-0-	25	1	130	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-			-0-
11	180 N	179	-0-	-1	-0-	5	1	174	3	Y	-0-			-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-			-0-
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	126	-0-	-42	-0-	2	1	124	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	11	1	210	3	Y	-0-			-0-
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-			-0-
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-			-0-
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

09	450 N	407	-0-	-43	-0-	95	1	312	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	139	1	283	3	Y	-0-			-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-			-0-
12	440 N	440	-0-	-0-	-0-	122	1	318	3	Y	-0-			-0-
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	90	1	327	3	Y	-0-			-0-
02	420 N	349	-0-	-71	-0-	91	1	258	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-			-0-
11	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	3			Y	-0-			-0-
12	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-			-0-
02	280 N	188	-0-	-92	-0-	1	1	187	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	64	3		3	9	Y	3		3
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3		1	9	Y	1		4
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	49	3		1	9	Y	1	3	2
02	56 N	8	-0-	-48	-0-	8	3			Y	-0-	2	1	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	55	1	1150	3	N	-0-			-0-
10	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	64	1	1558	3	N	-0-			-0-
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	84	1	1228	3	N	-0-			-0-
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	68	1	1107	3	N	-0-			-0-
01	972 N	972	-0-	-0-	-0-	40	1	932	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	904	-0-	-188	-0-	44	1	860	3	N	-0-			-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

09	190 N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-			-0-
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	Y	-0-			-0-
10	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-			-0-
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-			-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-			-0-
01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-			-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	3	1	349	3	Y	-0-			-0-

OWEN, E. A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

09	60 N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	3	Y	-0-			-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	65	1	131	3	Y	-0-			-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-			-0-
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	72	1	187	3	Y	-0-			-0-
01	270 N	270	-0-	-0-	-0-	59	1	211	3	Y	-0-			-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	53	1	153	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	Y	-0-	1	1	-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-			-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-			-0-
11	687 N	687	-0-	-0-	-0-	684	3	3	9	Y	3			3
12	221 N	221	-0-	-0-	-0-	217	3	4	9	Y	4			7
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	173	3	2	9	Y	2	8	1	1
02	168 N	150	-0-	-18	-0-	1	1	140	3	Y	8	6	1	3
						9	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 14		RRCID -> 248963		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	144 3		Y	-0-	-0-
11	256 N	256	-0-	-0-	-0-	255 3	1 9	Y	1	1
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	112 3	1 9	Y	1	2
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	Y	1	-0-
02	252 N	77	-0-	-175	-0-	1 1	74 3	Y	2	1
						2 9			1 1	

OWEN		WELL #: 9		RRCID -> 249003		COMPL. DATE 04/03/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5528 - 7487		
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	290 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		Y	-0-	-0-
11	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 3		Y	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3		Y	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	304 3	2 9	Y	2	-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	2 1	244 3	Y	-0-	-0-

NEEL		WELL #: 1		RRCID -> 249070		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OWEN		WELL #: 8		RRCID -> 249476		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435		
09	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6 1	111 3	Y	-0-	-0-
10	93 N	36	-0-	-57	-0-	36 3		Y	-0-	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3		Y	-0-	-0-
02	84 N	27	-0-	-57	-0-	27 3		Y	-0-	-0-

VT MILLER-STOKES 1968		WELL #: 1		RRCID -> 251186		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7157 - 7286		
09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	412 1	675 3	N	-0-	17
10	837 N	450	-0-	-387	-0-	193 1	257 3	N	-0-	17
11	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	368 1	792 3	N	-0-	17
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	302 1	560 3	N	-0-	17
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	253 1	418 3	N	-0-	17
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	394 1	465 3	N	-0-	17

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 1H		RRCID -> 252118		COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310		
09	2400 N	1399	-0-	-1001	-0-	64 1	1335 3	Y	-0-	-0-
10	1333 N	1078	-0-	-255	-0-	21 1	1057 3	Y	-0-	-0-
11	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	138 1	1466 3	Y	-0-	-0-
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	180 1	1844 3	Y	-0-	-0-
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	182 1	1780 3	Y	-0-	-0-
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	157 1	1374 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	37	1	1073	3	N	-0-
10		735 X	735	-0-	-0-	-0-	75	1	660	3	N	-0-
11		233 X	233	-0-	-0-	-0-	225	3	8	9	N	7
12		1432 X	1432	-0-	-0-	-0-	57	1	1375	3	N	7
01		1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	105	1	1758	3	N	-0-
							3	9				
02		1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	73	1	1091	3	N	-0-

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799												
09		750 N	734	-0-	-16	-0-	24	1	710	3	Y	-0-
10		992 N	756	-0-	-236	-0-	77	1	679	3	Y	-0-
11		1050 N	1007	-0-	-43	-0-	1007	3			Y	-0-
12		737 N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	3	Y	-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	48	1	801	3	Y	-0-
02		952 N	627	-0-	-325	-0-	40	1	587	3	Y	-0-

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810												
09		1740 N	1180	-0-	-560	-0-	1180	3			N	23
10		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	35	1	2288	3	N	23
11		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	114	1	2011	3	N	23
12		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	220	1	2093	3	N	23
							57	9				
01		3100 N	3214	-0-	114	114	759	1	2423	3	N	42
							32	9				
02		2800 N	3345	-0-	545	659	1261	1	2081	3	N	5
							3	9				

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 16 RRCID -> 254520 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6100 - 10010												
09		1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	Y	-0-
10		1550 N	1139	-0-	-411	-0-	23	1	1116	3	Y	-0-
11		1500 N	466	-0-	-1034	-0-	40	1	426	3	Y	-0-
12		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	149	1	1527	3	Y	-0-
01		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	191	1	1861	3	Y	-0-
02		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	158	1	1378	3	Y	-0-
							21	9				

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915												
09		5730 X	4819	-0-	-911	-0-	219	1	4600	3	Y	2
10		5921 X	4676	-0-	-1245	-0-	93	1	4583	3	Y	2
11		5730 X	221	-0-	-5509	-0-	19	1	202	3	Y	2
12		5332 X	2985	-0-	-2347	-0-	266	1	2719	3	Y	2
01		5177 X	5128	-0-	-49	-0-	476	1	4652	3	Y	2
02		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	509	1	4445	3	Y	12
							11	9				

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315												
09		2070 N	1562	-0-	-508	-0-	83	1	1479	3	N	-0-
10		1984 N	1638	-0-	-346	-0-	62	1	1576	3	N	-0-
11		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	72	1	1803	3	N	-0-
12		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	100	1	1666	3	N	-0-
01		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	253	1	1777	3	N	-0-
02		1764 N	1731	-0-	-33	-0-	378	1	1353	3	N	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 X	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			20
10	6 X	5	-0-	-1	-0-	5	1		N	-0-			20
11	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			20
12	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			20
01	89 X	89	-0-	-0-	-0-	67	1	22	3	N			20
02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	900	1	9891	3	N			20

NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

09	990 N	351	-0-	-639	-0-	351	3		Y	-0-			34
10	496 N	217	-0-	-279	-0-	193	3	24	9	Y	47	1	9
11	540 N	428	-0-	-112	-0-	348	3	80	9	Y	73	47	35
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	358	3	95	9	Y	86	45	76
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	318	3	44	9	Y	40	111	5
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	339	3	54	9	Y	49		54

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	55	1	1068	3	Y	-0-	14	1	2
10	1054 N	485	-0-	-569	-0-	485	3			Y	-0-			2
11	690 N	413	-0-	-277	-0-	413	3			Y	-0-			2
12	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-			2
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-			2
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	6	1	846	3	Y	3			5
						3	9							

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

09	2640 N	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-			15
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-			15
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			15
12	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6150 X	5245	-0-	-905	-0-	275 1	4970 3	N	-0-		-0-
10		6138 X	5432	-0-	-706	-0-	245 1	5187 3	N	-0-		-0-
11		5880 X	4726	-0-	-1154	-0-	177 1	4549 3	N	-0-		-0-
12		6045 X	5260	-0-	-785	-0-	269 1	4991 3	N	-0-		-0-
01		5611 X	4623	-0-	-988	-0-	254 1	4369 3	N	-0-		-0-
02		4900 X	3881	-0-	-1019	-0-	220 1	3661 3	N	-0-		-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051												
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	113 1	2380 3	Y	-0-		-0-
10		2480 X	2302	-0-	-178	-0-	46 1	2256 3	Y	-0-		-0-
11		2970 X	1739	-0-	-1231	-0-	149 1	1590 3	Y	-0-		-0-
12		3069 X	2709	-0-	-360	-0-	241 1	2468 3	Y	-0-		-0-
01		3069 X	2631	-0-	-438	-0-	244 1	2387 3	Y	-0-		-0-
02		2324 X	2237	-0-	-87	-0-	228 1	1990 3	Y	17	17 1	-0-
							19 9					

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305												
09		2820 X	1389	-0-	-1431	-0-	182 1	1207 3	N	-0-		32
10		2914 X	1007	-0-	-1907	-0-	1007 3		N	-0-		32
11		1950 X	1034	-0-	-916	-0-	1034 3		N	-0-		32
12		1550 X	1199	-0-	-351	-0-	1199 3		N	-0-		32
01		1550 X	1418	-0-	-132	-0-	1418 3		N	-0-		32
02		1288 X	1128	-0-	-160	-0-	1128 3		N	-0-		32

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971												
09		10080 X	7571	-0-	-2509	-0-	396 1	7175 3	N	-0-		-0-
10		10416 X	8159	-0-	-2257	-0-	367 1	7792 3	N	-0-		-0-
11		10217 X	10217	-0-	-0-	-0-	381 1	9836 3	N	-0-		-0-
12		10699 X	10699	-0-	-0-	-0-	547 1	10152 3	N	-0-		-0-
01		10826 X	10826	-0-	-0-	-0-	595 1	10231 3	N	-0-		-0-
02		9408 X	8802	-0-	-606	-0-	500 1	8302 3	N	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531												
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	39 1	820 3	Y	-0-		-0-
10		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	41 1	1999 3	Y	-0-		-0-
11		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	131 1	1399 3	Y	-0-		-0-
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	171 1	1753 3	Y	-0-		-0-
01		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	134 1	1308 3	Y	-0-		-0-
02		1428 N	1294	-0-	-134	-0-	133 1	1161 3	Y	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748												
09		1800 X	208	-0-	-1592	-0-	9 1	199 3	Y	-0-		5
10		248 X	212	-0-	-36	-0-	4 1	208 3	Y	-0-		5
11		9 X	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 3	Y	-0-		5
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-	5 1	-0-
01		217 X	14	-0-	-203	-0-	1 1	13 3	Y	-0-		-0-
02		196 X	4	-0-	-192	-0-	4 3		Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BENAVIDES, G. G.		WELL #: 4H		RRCID ->	257430	COMPL. DATE	05/21/2010	TOTAL DEPTH	5543	PERF. 5972 - 9975	
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
09		7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	346 1	7267 3	N	-0-	30
10		8962 X	8962	-0-	-0-	-0-	178 1	8784 3	N	-0-	30
11		7747 X	7747	-0-	-0-	-0-	664 1	7083 3	N	-0-	30
12		7130 X	5009	-0-	-2121	-0-	446 1	4563 3	N	-0-	30
01		8736 X	8736	-0-	-0-	-0-	812 1	7924 3	N	-0-	-0-
02		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	742 1	6482 3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN A		WELL #: 4H		RRCID ->	257964	COMPL. DATE	07/24/2010	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 6411 - 11516	
09		1080 N	645	-0-	-435	-0-	29 1	616 3	Y	-0-	-0-
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	25 1	1253 3	Y	-0-	-0-
11		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	107 1	1143 3	Y	-0-	-0-
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	86 1	880 3	Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		1176 N	11	-0-	-1165	-0-	1 1	10 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1131		WELL #: 1H		RRCID ->	258940	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	5624	PERF. 5616 - 5624	
09		1110 N	1082	-0-	-28	-0-	53 1	1029 3	N	-0-	-0-
10		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-	-0-
11		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3		N	-0-	-0-
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955 3		N	-0-	-0-
01		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1544 3	235 9	N	214	15
02		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	9 1	1195 3	N	35	46
							39 9				

SAN ROMAN "A"		WELL #: 5H		RRCID ->	259056	COMPL. DATE	07/19/2010	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 6414 - 10523	
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	4 1	86 3	Y	-0-	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	98 3	Y	-0-	-0-
11		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-	-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		84 N	5	-0-	-79	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-

OWEN STATE 1128 G.U.		WELL #: 2H		RRCID ->	259218	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5725	PERF. 6420 - 10949	
09		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	179 1	3484 3	Y	-0-	-0-
10		3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692 3		Y	-0-	-0-
11		3540 X	3415	-0-	-125	-0-	3415 3		Y	-0-	-0-
12		3658 X	3191	-0-	-467	-0-	3191 3		Y	-0-	-0-
01		3782 X	3270	-0-	-512	-0-	3270 3		Y	-0-	-0-
02		3416 X	2779	-0-	-637	-0-	20 1	2759 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 4H		RRCID ->	259263	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	5846	PERF. 6094 - 10257	
09		4800 X	2897	-0-	-1903	-0-	132 1	2765 3	N	-0-	-0-
10		4960 X	4829	-0-	-131	-0-	96 1	4733 3	N	-0-	-0-
11		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	414 1	4414 3	N	-0-	-0-
12		3658 X	3015	-0-	-643	-0-	269 1	2746 3	N	-0-	-0-
01		5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	484 1	4729 3	N	-0-	-0-
02		4508 X	4238	-0-	-270	-0-	435 1	3803 3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 20H		RRCID -> 259298		COMPL. DATE 09/01/2010			TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741			
M O	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
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	57 1	1187 3	Y	-0-			7
10	2201 N	1479	-0-	-722	-0-	29 1	1450 3	Y	-0-	7 1		-0-
11	1830 N	1271	-0-	-559	-0-	109 1	1162 3	Y	-0-			-0-
12	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	150 1	1532 3	Y	1			1
						1 9						
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	122 1	1193 3	Y	10	7 1		4
						11 9						
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	125 1	1094 3	Y	8	5 1		7
						9 9						

STEWART STATE		WELL #: 7H		RRCID -> 259323		COMPL. DATE 12/06/2010			TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6173 - 11090			
09	3420 X	2355	-0-	-1065	-0-	107 1	2246 3	N	2			27
						2 9						
10	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	71 1	3476 3	N	1			28
						1 9						
11	3420 X	3347	-0-	-73	-0-	287 1	3060 3	N	-0-			28
12	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	214 1	2187 3	N	-0-			28
01	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	411 1	4010 3	N	19	47 1		-0-
						21 9						
02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	368 1	3216 3	N	-0-			-0-

LONG, J. S.		WELL #: 3H		RRCID -> 259440		COMPL. DATE 02/01/2011			TOTAL DEPTH 5484 PERF. 5800 - 11051			
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	83 1	1740 3	N	-0-			60
10	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	29 1	1426 3	N	-0-			60
11	1770 N	1341	-0-	-429	-0-	115 1	1226 3	N	-0-	60 1		-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	127 1	1296 3	N	-0-			-0-
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	135 1	1318 3	N	-0-			-0-
02	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	121 1	1062 3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 259625		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819			
09	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-			N	-0-			33
10	1302 N	124	-0-	-1178	-0-	2 1	122 3	N	-0-			33
11	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	247 1	2630 3	N	-0-			33
12	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	236 1	2413 3	N	1	34 1		-0-
						1 9						
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	236 1	2309 3	N	-0-			-0-
02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	258 1	2257 3	N	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 19H		RRCID -> 259626		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006			
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	78 1	1639 3	Y	-0-			-0-
10	2759 N	1438	-0-	-1321	-0-	29 1	1409 3	Y	-0-			-0-
11	1920 N	1143	-0-	-777	-0-	98 1	1045 3	Y	-0-			-0-
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	125 1	1281 3	Y	1			1
						1 9						
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	181 1	1766 3	Y	15	9 1		7
						17 9						
02	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	147 1	1287 3	Y	12	6 1		13
						13 9						

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978		WELL #:		RRCID -> 259654		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6053 - 9632				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09		73 N	73	-0-	-0-		3 1	70	3	Y	-0-			2
10		6 N	-0-	-0-	-6					Y	-0-			2
11		21 N	21	-0-	-0-		2 1	19	3	Y	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		45 N	45	-0-	-0-		4 1	39	3	Y	2	4 1		-0-
							2 9							
02		118 N	118	-0-	-0-		12 1	106	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT A		WELL #:		1H		RRCID -> 259754		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 6097 PERF. 6219 - 11086				
09		1230 X	44	-0-	-1186		2 1	42	3	Y	-0-			-0-
10		124 X	12	-0-	-112		12 3			Y	-0-			-0-
11		72 X	72	-0-	-0-		6 1	66	3	Y	-0-			-0-
12		62 X	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
01		62 X	-0-	-0-	-62					Y	-0-			-0-
02		56 X	33	-0-	-23		3 1	30	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		2H		RRCID -> 259755		COMPL. DATE 11/05/2010		TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883				
09		5520 X	4968	-0-	-552		226 1	4742	3	Y	-0-			-0-
10		5704 X	5040	-0-	-664		100 1	4940	3	Y	-0-			-0-
11		5370 X	4983	-0-	-387		427 1	4556	3	Y	-0-			-0-
12		5549 X	4924	-0-	-625		439 1	4485	3	Y	-0-			-0-
01		5549 X	2771	-0-	-2778		257 1	2506	3	Y	7	7 1		-0-
							8 9							
02		5006 X	5006	-0-	-0-		514 1	4492	3	Y	-0-			-0-

VOLZ 1125 GU		WELL #:		1H		RRCID -> 259877		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234				
09		556 N	556	-0-	-0-		27 1	529	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	-0-	-0-	-434					Y	-0-			-0-
11		444 N	444	-0-	-0-		444 3			Y	-0-			-0-
12		47 N	47	-0-	-0-		47 3			Y	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0-		515 3			Y	-0-			-0-
02		392 N	64	-0-	-328		64 3			Y	-0-			-0-

BENAVIDES, G.G.		WELL #:		5H		RRCID -> 260626		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6058 - 10166				
09		3000 N	7206	-0-	4206		9269	328	1	6878	3	N		13
10		3100 N	8575	-0-	5475		14744	170	1	8405	3	N		13
11		22274 X	7530	-0-	-14744			646	1	6884	3	N		13
12		5737 X	5737	-0-	-0-			511	1	5226	3	N		13
01		8830 X	8830	-0-	-0-			820	1	8010	3	N	13 1	-0-
02		8066 X	8066	-0-	-0-			828	1	7238	3	N		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #:		1		RRCID -> 260640		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7247 - 11566				
09		1980 N	889	-0-	-1091		40 1	849	3	N	-0-			17
10		806 N	658	-0-	-148		13 1	645	3	N	-0-	17 1		-0-
11		699 N	699	-0-	-0-		60 1	639	3	N	-0-			-0-
12		786 N	786	-0-	-0-		70 1	716	3	N	-0-			-0-
01		918 N	918	-0-	-0-		85 1	833	3	N	-0-			-0-
02		644 N	555	-0-	-89		57 1	498	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		2430 X	1438	-0-	-992	-0-	65 1	1373 3	Y		-0-	-0-
10		2511 X	1479	-0-	-1032	-0-	29 1	1450 3	Y		-0-	-0-
11		2070 X	1425	-0-	-645	-0-	122 1	1303 3	Y		-0-	-0-
12		1798 X	1578	-0-	-220	-0-	141 1	1437 3	Y		-0-	-0-
01		1767 X	1554	-0-	-213	-0-	144 1	1409 3	Y		1	-0-
							1 9				1 1	
02		1344 X	1119	-0-	-225	-0-	115 1	1004 3	Y		-0-	-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961												
09		810 X	408	-0-	-402	-0-	19 1	389 3	Y		-0-	13
10		937 X	937	-0-	-0-	-0-	19 1	918 3	Y		-0-	-0-
11		1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	138 1	1471 3	Y		13 1	-0-
12		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	108 1	1102 3	Y		-0-	-0-
01		552 X	552	-0-	-0-	-0-	51 1	501 3	Y		-0-	-0-
02		1512 X	641	-0-	-871	-0-	66 1	575 3	Y		-0-	-0-

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169												
09		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	100 1	2105 3	Y		-0-	30
10		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	39 1	1935 3	Y		-0-	30
11		2160 N	1709	-0-	-451	-0-	147 1	1562 3	Y		-0-	-0-
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	142 1	1456 3	Y		30 1	-0-
01		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	194 1	1897 3	Y		-0-	-0-
02		1596 N	1378	-0-	-218	-0-	141 1	1237 3	Y		-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343												
09		3030 X	2090	-0-	-940	-0-	95 1	1995 3	N		-0-	-0-
10		3131 X	2200	-0-	-931	-0-	44 1	2156 3	N		-0-	-0-
11		3030 X	2305	-0-	-725	-0-	198 1	2107 3	N		-0-	-0-
12		2852 X	2490	-0-	-362	-0-	222 1	2268 3	N		-0-	-0-
01		2790 X	2677	-0-	-113	-0-	249 1	2428 3	N		-0-	-0-
02		2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	233 1	2034 3	N		-0-	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 6H RRCID -> 261818 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 6180 - 11014												
09		5400 X	3557	-0-	-1843	-0-	162 1	3395 3	Y		-0-	-0-
10		5580 X	3215	-0-	-2365	-0-	64 1	3151 3	Y		-0-	-0-
11		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	323 1	3446 3	Y		-0-	-0-
12		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	184 1	1881 3	Y		-0-	-0-
01		3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			Y		-0-	-0-
02		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	425 1	3713 3	Y		-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX, G. A.		WELL #: 8H		RRCID -> 261861		COMPL. DATE 02/02/2011		TOTAL DEPTH 7016		PERF. 7244 - 11321		
M	O	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
09		3720 X	2748	-0-	-972	-0-	125 1	2623 3	Y	-0-		-0-
10		3844 X	2699	-0-	-1145	-0-	54 1	2645 3	Y	-0-		-0-
11		3540 X	2189	-0-	-1351	-0-	188 1	2001 3	Y	-0-		-0-
12		3658 X	2529	-0-	-1129	-0-	225 1	2304 3	Y	-0-		-0-
01		3658 X	2073	-0-	-1585	-0-	193 1	1880 3	Y	-0-		-0-
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	294 1	2567 3	Y	-0-		-0-

COX, G. A.		WELL #: 9H		RRCID -> 261862		COMPL. DATE 02/06/2011		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 5733 - 9554		
09		3600 X	2546	-0-	-1054	-0-	116 1	2430 3	Y	-0-		-0-
10		3720 X	2596	-0-	-1124	-0-	52 1	2544 3	Y	-0-		-0-
11		2910 X	2075	-0-	-835	-0-	178 1	1897 3	Y	-0-		-0-
12		2976 X	2835	-0-	-141	-0-	253 1	2582 3	Y	-0-		-0-
01		2635 X	2370	-0-	-265	-0-	220 1	2150 3	Y	-0-		-0-
02		2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	267 1	2335 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GU "O"		WELL #: 7H		RRCID -> 261863		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 5655 - 10344		
09		1710 N	1033	-0-	-677	-0-	47 1	986 3	N	-0-		60
10		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	37 1	1831 3	N	-0-	21 1	39
11		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	155 1	1647 3	N	-0-	21 1	18
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	113 1	1160 3	N	-0-		18
*01		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	139 1	1358 3	N	-0-	8 1	10
02		1680 N	1081	-0-	-599	-0-	107 1	932 3	N	-0-		48
							42 9					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 261865		COMPL. DATE 01/24/2011		TOTAL DEPTH 6464		PERF. 6818 - 10661		
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	28 1	583 3	Y	-0-		15
10		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	21 1	1027 3	Y	-0-	15 1	-0-
11		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	123 1	1309 3	Y	-0-		-0-
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	128 1	1308 3	Y	-0-		-0-
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	107 1	1041 3	Y	-0-		-0-
02		1344 N	1232	-0-	-112	-0-	126 1	1106 3	Y	-0-		-0-

COX, G. A.		WELL #: 7H		RRCID -> 261869		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 5235		PERF. 5275 - 9310		
09		3240 X	3002	-0-	-238	-0-	137 1	2865 3	Y	-0-		-0-
10		3348 X	3145	-0-	-203	-0-	63 1	3082 3	Y	-0-		-0-
11		3240 X	2543	-0-	-697	-0-	218 1	2325 3	Y	-0-		-0-
12		3255 X	2503	-0-	-752	-0-	223 1	2280 3	Y	-0-		-0-
01		3255 X	2946	-0-	-309	-0-	274 1	2672 3	Y	-0-		-0-
02		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	290 1	2538 3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT F		WELL #: 6H		RRCID -> 261873		COMPL. DATE 03/03/2011		TOTAL DEPTH 5635		PERF. 5908 - 10321		
09		6420 X	5827	-0-	-593	-0-	265 1	5562 3	Y	-0-		14
10		6634 X	5672	-0-	-962	-0-	113 1	5559 3	Y	-0-		14
11		5820 X	5472	-0-	-348	-0-	469 1	4995 3	Y	7	19 1	2
							8 9					
12		5983 X	5565	-0-	-418	-0-	496 1	5069 3	Y	-0-		2
01		6014 X	5530	-0-	-484	-0-	514 1	5016 3	Y	-0-		2
02		5432 X	4870	-0-	-562	-0-	500 1	4367 3	Y	3	5 1	-0-
							3 9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 11H		RRCID -> 262049		COMPL. DATE 03/25/2011			TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833					
M	ALLOW 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
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-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 1H		RRCID -> 262468		COMPL. DATE 03/29/2011			TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821					
09	2850 X	970	-0-	-1880	-0-	44	1	926	3	Y	-0-			25
10	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	69	1	3417	3	Y	-0-			25
11	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	266	1	2834	3	Y	6			31
12	2759 X	1403	-0-	-1356	-0-	125	1	1278	3	Y	-0-			31
01	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	282	1	2752	3	Y	-0-	31	1	-0-
02	3136 X	1648	-0-	-1488	-0-	169	1	1479	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 12H		RRCID -> 262496		COMPL. DATE 04/11/2011			TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357					
09	2430 X	1513	-0-	-917	-0-	69	1	1444	3	Y	-0-			10
10	2511 X	1736	-0-	-775	-0-	35	1	1701	3	Y	-0-			10
11	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	179	1	1912	3	Y	-0-			10
12	2264 X	2264	-0-	-0-	-0-	202	1	2062	3	Y	-0-			10
01	1550 X	1251	-0-	-299	-0-	115	1	1128	3	Y	7	17	1	-0-
02	1960 X	745	-0-	-1215	-0-	76	1	669	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 3H		RRCID -> 262500		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591					
09	6810 X	5809	-0-	-1001	-0-	264	1	5545	3	Y	-0-			21
10	7037 X	5913	-0-	-1124	-0-	118	1	5795	3	Y	-0-			21
11	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	524	1	5591	3	Y	8	16	1	13
12	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	565	1	5777	3	Y	-0-			13
01	6387 X	6387	-0-	-0-	-0-	593	1	5794	3	Y	-0-			13
02	5712 X	5074	-0-	-638	-0-	521	1	4551	3	Y	2	15	1	-0-

LAUREL, F. D.		WELL #: 19H		RRCID -> 262501		COMPL. DATE 03/16/2011			TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556					
09	8130 X	7831	-0-	-299	-0-	409	1	7415	3	N	6			33
10	8401 X	8388	-0-	-13	-0-	377	1	8009	3	N	2			35
11	8100 X	7700	-0-	-400	-0-	286	1	7388	3	N	24	59	1	-0-
12	8339 X	8255	-0-	-84	-0-	422	1	7833	3	N	-0-			-0-
01	8339 X	8136	-0-	-203	-0-	447	1	7689	3	N	-0-			-0-
02	7588 X	7094	-0-	-494	-0-	403	1	6691	3	N	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 17H		RRCID -> 262508		COMPL. DATE 05/31/2011			TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237					
09	3120 X	2658	-0-	-462	-0-	121	1	2537	3	Y	-0-			8
10	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	66	1	3241	3	Y	-0-			8
11	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	238	1	2537	3	Y	-0-			8
12	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	262	1	2681	3	Y	-0-			8
01	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	294	1	2868	3	Y	-0-	8	1	-0-
02	2996 X	2667	-0-	-329	-0-	274	1	2393	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3360 X	2448	-0-	-912	-0-	2448	3		Y	-0-	20
10		2666 X	2655	-0-	-11	-0-	2655	3		Y	-0-	-0-
11		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3		Y	-0-	-0-
12		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	43	1	2681	3	Y	-0-
01		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	426	1	2533	3	Y	-0-
02		2436 X	2255	-0-	-181	-0-	252	1	2003	3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370												
09		5370 X	3382	-0-	-1988	-0-	154	1	3225	3	Y	16
							3	9				
10		5549 X	716	-0-	-4833	-0-	14	1	702	3	Y	-0-
11		5430 X	109	-0-	-5321	-0-	9	1	100	3	Y	-0-
12		5611 X	87	-0-	-5524	-0-	8	1	79	3	Y	-0-
01		5611 X	2088	-0-	-3523	-0-	194	1	1894	3	Y	-0-
02		6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	652	1	5696	3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370												
09		6000 X	5121	-0-	-879	-0-	233	1	4885	3	Y	11
							3	9				
10		6200 X	5455	-0-	-745	-0-	108	1	5347	3	Y	-0-
11		6000 X	5083	-0-	-917	-0-	436	1	4647	3	Y	-0-
12		5270 X	5193	-0-	-77	-0-	463	1	4730	3	Y	-0-
01		5301 X	5008	-0-	-293	-0-	465	1	4543	3	Y	-0-
02		4928 X	3476	-0-	-1452	-0-	357	1	3119	3	Y	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 8H RRCID -> 263123 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6708 - 10941												
09		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	173	1	3641	3	Y	9
10		3937 X	3226	-0-	-711	-0-	64	1	3162	3	Y	9
11		4110 X	3548	-0-	-562	-0-	304	1	3244	3	Y	9
12		4247 X	3290	-0-	-957	-0-	293	1	2997	3	Y	9
01		4247 X	3387	-0-	-860	-0-	315	1	3072	3	Y	-0-
02		3556 X	3497	-0-	-59	-0-	359	1	3138	3	Y	-0-

THORNBURY GU WELL #: 1H RRCID -> 263249 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 5293 PERF. 5634 - 10171												
09		8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	406	1	8527	3	N	33
							7	9				
10		9393 X	9393	-0-	-0-	-0-	187	1	9200	3	N	38
							6	9				
11		8220 X	6590	-0-	-1630	-0-	565	1	6025	3	N	38
12		9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	865	1	8838	3	N	38
01		8823 X	8823	-0-	-0-	-0-	820	1	8003	3	N	20
02		7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	799	1	6986	3	N	20

LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 5678 - 11283												
09		988 N	988	-0-	-0-	-0-	45	1	943	3	N	29
10		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	33	1	1630	3	N	29
11		1230 N	1094	-0-	-136	-0-	93	1	989	3	N	12
							12	9				
12		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	154	1	1579	3	N	12
01		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	168	1	1637	3	N	12
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	171	1	1492	3	N	12

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SANCHEZ, DANIEL														
WELL #: 2H RRCID -> 263281 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6261 - 10494														
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			
09	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	536 1	2252 3	N	18		18			
10	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	20 9	2211 3	N	-0-		18			
11	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	1566 1	2069 3	N	-0-		18			
12	2480 X	1841	-0-	-639	-0-	1577 1	1524 3	N	-0-	18 1	-0-			
01	2914 X	2788	-0-	-126	-0-	317 1		N	-0-		-0-			
02	2996 X	2325	-0-	-671	-0-	2788 3	2180 3	N	-0-		-0-			
						145 1								
RODRIGUEZ, J. UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585	
09	2850 X	2394	-0-	-456	-0-	310 1	2084 3	N	-0-		9			
10	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	721 1	3320 3	N	-0-		9			
11	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	319 1	2662 3	N	19	20 1	8			
12	3038 X	2961	-0-	-77	-0-	21 9	305 1	N	-0-		8			
01	3038 X	2738	-0-	-300	-0-	122 1	2616 3	N	-0-		8			
02	3640 X	2808	-0-	-832	-0-	163 1	2645 3	N	-0-	3 1	5			
LA MOCA GAS UNIT K													WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079	
09	2700 X	1576	-0-	-1124	-0-	72 1	1504 3	Y	-0-		9			
10	2790 X	1655	-0-	-1135	-0-	33 1	1622 3	Y	-0-		9			
11	2400 X	115	-0-	-2285	-0-	10 1	105 3	Y	-0-		9			
12	2170 X	31	-0-	-2139	-0-	3 1	28 3	Y	-0-		9			
01	2170 X	498	-0-	-1672	-0-	46 1	452 3	Y	-0-	9 1	-0-			
02	1484 X	447	-0-	-1037	-0-	46 1	401 3	Y	-0-		-0-			
LA MOCA GAS UNIT G													WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041	
09	6090 X	4693	-0-	-1397	-0-	213 1	4480 3	Y	-0-		1			
10	6293 X	5197	-0-	-1096	-0-	103 1	5094 3	Y	-0-		1			
11	5760 X	4899	-0-	-861	-0-	419 1	4469 3	Y	10		11			
12	5394 X	4852	-0-	-542	-0-	11 9	4420 3	Y	-0-		11			
01	5394 X	5163	-0-	-231	-0-	432 1	4683 3	Y	-0-		11			
02	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	480 1	4719 3	Y	-0-	10 1	1			
						540 1								
TREVINO, J. J.													WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337	
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-		-0-			
10	3224 X	3113	-0-	-111	-0-	62 1	3051 3	N	-0-		-0-			
11	2880 X	2806	-0-	-74	-0-	241 1	2565 3	N	-0-		-0-			
12	2790 X	2723	-0-	-67	-0-	243 1	2480 3	N	-0-		-0-			
01	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-	225 1	2193 3	N	-0-		-0-			
02	2800 X	2456	-0-	-344	-0-	252 1	2204 3	N	-0-		-0-			
VOLZ 1125													WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646	
09	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	205 1	3988 3	Y	-0-		7			
10	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088 3		Y	-0-		7			
11	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4252 3		Y	-0-		7			
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3		Y	-0-		7			
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	4441 3		Y	-0-		7			
02	3976 X	3763	-0-	-213	-0-	26 1	3737 3	Y	-0-		7			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1950 N	1897	-0-	-53	-0-	86	1	1811	3	Y	-0-		8
10	2015 N	1635	-0-	-380	-0-	33	1	1602	3	Y	-0-		8
11	1950 N	1335	-0-	-615	-0-	114	1	1217	3	Y	4	5 1	7
						4	9						
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	136	1	1391	3	Y	-0-		7
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	112	1	1098	3	Y	-0-		7
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	134	1	1171	3	Y	-0-	7 1	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		12
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		12
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-		12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10 1	2
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	Y	-0-	2 1	-0-
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	Y	-0-		-0-

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041													
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	63	1	1229	3	Y	-0-		-0-
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	3			Y	-0-		-0-
11	1320 N	1103	-0-	-217	-0-	1103	3			Y	-0-		-0-
12	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			Y	-0-		-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-		-0-
02	1036 N	930	-0-	-106	-0-	7	1	923	3	Y	-0-		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774													
09	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	177	1	3705	3	Y	-0-		3
10	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	77	1	3815	3	Y	-0-		3
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	346	1	3691	3	Y	9		12
						10	9						
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	395	1	4033	3	Y	21	33 1	-0-
						23	9						
01	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	423	1	4127	3	Y	50	50 1	-0-
						55	9						
02	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	441	1	3853	3	Y	40	28 1	12
						44	9						

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747													
09	5070 X	4391	-0-	-679	-0-	567	1	3824	3	N	-0-		22
10	5115 X	4493	-0-	-622	-0-	801	1	3692	3	N	-0-		22
11	4890 X	4034	-0-	-856	-0-	430	1	3579	3	N	23	45 1	-0-
						25	9						
12	4991 X	4194	-0-	-797	-0-	432	1	3762	3	N	-0-		-0-
01	4867 X	4082	-0-	-785	-0-	181	1	3901	3	N	-0-		-0-
02	4088 X	3839	-0-	-249	-0-	223	1	3616	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
COX 2927		WELL #: 13H		RRCID -> 265124		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2640 X	1716	-0-	-924	-0-	77 1	1610 3	N	26			27
10	2728 X	2030	-0-	-698	-0-	29 9	40 1	N	-0-			27
11	2310 X	2166	-0-	-144	-0-	40 1	1990 3	N	-0-			27
12	2139 X	1433	-0-	-706	-0-	186 1	1980 3	N	-0-			28
01	2139 X	1395	-0-	-744	-0-	128 1	1304 3	N	1			28
02	2016 N	1201	-0-	-815	-0-	1 9	130 1	N	-0-			30
						123 1	1076 3	N	2			
						2 9						
LYSSY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 265360		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675				
09	2700 X	2659	-0-	-41	-0-	459 1	2088 3	Y	102	80	1	95
10	2790 X	2428	-0-	-362	-0-	112 9	412 1	Y	118	200	1	13
11	2700 X	2018	-0-	-682	-0-	130 9	130 9	Y	95	81	1	27
12	2790 X	606	-0-	-2184	-0-	459 1	1454 3	Y	67	51	1	43
01	2790 X	2072	-0-	-718	-0-	105 9	532 3	Y	72	90	1	25
02	2492 X	540	-0-	-1952	-0-	220 1	74 9	Y	81	45	1	61
						79 9	451 3	Y				
							89 9	Y				
LA MOCA GAS UNIT H		WELL #: 14H		RRCID -> 265516		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038				
09	7260 X	6382	-0-	-878	-0-	290 1	6092 3	Y	-0-			1
10	7502 X	6652	-0-	-850	-0-	132 1	6520 3	Y	-0-			1
11	6459 X	6459	-0-	-0-	-0-	553 1	5895 3	Y	10			11
12	6603 X	6311	-0-	-292	-0-	11 9	562 1	Y	-0-			11
01	6603 X	6564	-0-	-39	-0-	562 1	5749 3	Y	-0-			11
02	6020 X	5716	-0-	-304	-0-	610 1	5954 3	Y	-0-	10	1	1
						587 1	5129 3	Y	-0-			
LA MOCA GAS UNIT E		WELL #: 19H		RRCID -> 266188		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643				
09	3990 X	3567	-0-	-423	-0-	162 1	3405 3	N	-0-	18	1	-0-
10	4123 X	3636	-0-	-487	-0-	72 1	3564 3	N	-0-			-0-
11	3690 X	3396	-0-	-294	-0-	291 1	3105 3	N	-0-			-0-
12	3813 X	3246	-0-	-567	-0-	289 1	2957 3	N	-0-			-0-
01	3813 X	3313	-0-	-500	-0-	308 1	3005 3	N	-0-			-0-
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	347 1	3034 3	N	-0-			-0-
NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 2H		RRCID -> 266223		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JACKSON VESTAL		WELL #: 2H		RRCID -> 266483		COMPL. DATE 01/02/2012		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772				
09	2100 N	1910	-0-	-190	-0-	87 1	1823 3	Y	-0-			4
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	43 1	2096 3	Y	-0-			4
11	1680 N	1342	-0-	-338	-0-	115 1	1227 3	Y	-0-			4
12	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	218 1	2229 3	Y	-0-			4
01	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	188 1	1838 3	Y	-0-	4	1	-0-
02	1260 N	547	-0-	-713	-0-	56 1	491 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)													CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
STEWART TRUST														
//CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 499978														
WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	109 1	2291 3		Y	-0-			2	
10	2480 X	1921	-0-	-559	-0-	38 1	1883 3		Y	-0-			2	
11	2400 X	2059	-0-	-341	-0-	177 1	1882 3		Y	-0-			2	
12	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	169 1	1731 3		Y	-0-			2	
01	2480 X	1293	-0-	-1187	-0-	120 1	1171 3		Y	2	4 1		-0-	
						2 9								
02	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	257 1	2247 3		Y	-0-			-0-	

LONG, J. S.														
WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014														
09	1560 N	1528	-0-	-32	-0-	69 1	1445 3		Y	13	33 1		-0-	
						14 9								
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	32 1	1594 3		Y	-0-			-0-	
11	1860 N	1549	-0-	-311	-0-	133 1	1416 3		Y	-0-			-0-	
12	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	139 1	1421 3		Y	-0-			-0-	
01	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	144 1	1408 3		Y	-0-			-0-	
02	1456 N	1382	-0-	-74	-0-	138 1	1210 3		Y	31	24 1		7	
						34 9								

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012														
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				Y	-0-			4	
10	527 N	-0-	-0-	-517	-0-	10 3			Y	-0-			4	
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	-0-			4	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4 1		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HACHAR, N. D. HEIRS														
WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	6 N	-0-	-0-	-1	-0-	5 3			Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

BRISCOE-MANRY 1393														
WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953														
09	3570 X	3499	-0-	-71	-0-	159 1	3340 3		Y	-0-			-0-	
10	3689 X	3440	-0-	-249	-0-	68 1	3355 3		Y	15	15 1		-0-	
						17 9								
11	3720 X	1680	-0-	-2040	-0-	144 1	1536 3		Y	-0-			-0-	
12	3844 X	3245	-0-	-599	-0-	289 1	2956 3		Y	-0-			-0-	
01	3844 X	3321	-0-	-523	-0-	308 1	3010 3		Y	3	2 1		1	
						3 9								
02	3276 X	2884	-0-	-392	-0-	296 1	2586 3		Y	2	1 1		2	
						2 9								

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
BRISCOE-MANRY 1469 //CONT.// 499978												
WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM
				MONTHLY	STATUS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	BALANCE
09		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-		143	1	2992	3	-0-
10		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-		55	1	2693	3	-0-
11		2880 X	151	-0-	-2729	-0-		13	1	138	3	-0-
12		2976 X	2433	-0-	-543	-0-		217	1	2216	3	-0-
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-		307	1	2999	3	-0-
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-		331	1	2895	3	-0-
								34	9			

STEWART TRUST												
WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720												
09		2910 X	1451	-0-	-1459	-0-		66	1	1385	3	-0-
10		3007 X	2476	-0-	-531	-0-		49	1	2427	3	-0-
11		2280 X	2232	-0-	-48	-0-		191	1	2041	3	-0-
12		2325 X	1979	-0-	-346	-0-		176	1	1803	3	-0-
01		2325 X	2264	-0-	-61	-0-		209	1	2045	3	-0-
								10	9			
02		2240 X	2020	-0-	-220	-0-		207	1	1813	3	-0-

LEWIS, M.												
WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145												
09		6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	3			-0-
10		1054 N	16	-0-	-1038	-0-		16	3			-0-
11		1710 N	5	-0-	-1705	-0-		5	3			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		128	1	1251	3	-0-
02		83 N	83	-0-	-0-	-0-		9	1	74	3	-0-

LA MOCA GAS UNIT S												
WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606												
09		2520 X	2400	-0-	-120	-0-		109	1	2291	3	-0-
10		2604 X	2414	-0-	-190	-0-		48	1	2366	3	-0-
11		2580 X	2347	-0-	-233	-0-		201	1	2146	3	-0-
12		2666 X	2383	-0-	-283	-0-		212	1	2171	3	-0-
01		2666 X	2461	-0-	-205	-0-		229	1	2232	3	-0-
02		2306 X	2306	-0-	-0-	-0-		237	1	2069	3	-0-

BRISCOE-MANRY 1469												
WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351												
09		3000 N	2325	-0-	-675	-0-	66	106	1	2219	3	-0-
10		2418 N	1210	-0-	-1208	-0-		24	1	1186	3	-0-
11		2340 X	1599	-0-	-741	-0-		137	1	1462	3	-0-
12		2418 X	2265	-0-	-153	-0-		202	1	2062	3	-0-
								1	9			
01		2418 X	1537	-0-	-881	-0-		142	1	1386	3	-0-
								9	9			
02		2184 X	1361	-0-	-823	-0-		139	1	1215	3	-0-
								7	9			

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537													
M	O	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
09		3540 X	3313	-0-	-227	-0-	151 1	3162 3	Y	-0-			3
10		3658 X	3203	-0-	-455	-0-	64 1	3139 3	Y	-0-	3 1		-0-
11		3540 X	2481	-0-	-1059	-0-	213 1	2268 3	Y	-0-			-0-
12		3658 X	3038	-0-	-620	-0-	271 1	2766 3	Y	1			1
							1 9						
01		3658 X	2889	-0-	-769	-0-	268 1	2612 3	Y	8	6 1		3
							9 9						
02		3080 X	2330	-0-	-750	-0-	238 1	2085 3	Y	6	4 1		5
							7 9						

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917													
09		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	122 1	2561 3	Y	-0-			18
10		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	56 1	2780 3	Y	-0-			18
11		2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	254 1	2709 3	Y	1			19
							1 9						
12		3100 N	3240	-0-	140	140	289 1	2951 3	Y	-0-			19
01		3100 N	3345	-0-	245	385	311 1	3034 3	Y	-0-	19 1		-0-
02		2800 N	2701	-0-	-99	286	277 1	2424 3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880													
09		1980 X	1483	-0-	-497	-0-	67 1	1416 3	Y	-0-			-0-
10		2046 X	1595	-0-	-451	-0-	32 1	1563 3	Y	-0-			-0-
11		1890 X	1529	-0-	-361	-0-	131 1	1398 3	Y	-0-			-0-
12		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	142 1	1454 3	Y	-0-			-0-
01		1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	155 1	1517 3	Y	-0-			-0-
02		1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	163 1	1421 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362													
09		1710 N	1436	-0-	-274	-0-	65 1	1371 3	Y	-0-			-0-
10		1457 N	1257	-0-	-200	-0-	25 1	1232 3	Y	-0-			-0-
11		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	143 1	1521 3	Y	-0-			-0-
12		934 N	934	-0-	-0-	-0-	83 1	850 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	129 1	1259 3	Y	-0-			-0-
02		1540 N	1123	-0-	-417	-0-	115 1	1007 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778													
09		108 N	108	-0-	-0-	-0-	5 1	103 3	Y	-0-			12
10		32 N	32	-0-	-0-	-0-	1 1	31 3	Y	-0-			12
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	6 1	61 3	Y	-0-			12
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-			12
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			12
02		56 N	38	-0-	-18	-0-	4 1	34 3	Y	-0-			12

STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653													
09		3120 X	216	-0-	-2904	-0-	10 1	206 3	Y	-0-			2
10		3224 X	338	-0-	-2886	-0-	7 1	331 3	Y	-0-			2
11		3120 X	260	-0-	-2860	-0-	22 1	238 3	Y	-0-			2
12		1488 X	188	-0-	-1300	-0-	17 1	171 3	Y	-0-			2
01		1488 X	141	-0-	-1347	-0-	13 1	128 3	Y	-0-	2 1		-0-
02		308 X	140	-0-	-168	-0-	14 1	126 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 5H RRCID -> 267735 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7398 - 11398														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		M	PROD	AMT	CODE	
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-		-0-
10		217 N	31	-0-	-186	-0-	1	1	30	3	Y	-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01		257 N	257	-0-	-0-	-0-	24	1	233	3	Y	-0-		-0-
02		280 N	20	-0-	-260	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505														
09		5070 X	4714	-0-	-356	-0-	214	1	4500	3	Y	-0-		-0-
10		5239 X	4652	-0-	-587	-0-	92	1	4560	3	Y	-0-		-0-
11		5070 X	212	-0-	-4858	-0-	18	1	194	3	Y	-0-		-0-
12		5084 X	3187	-0-	-1897	-0-	284	1	2903	3	Y	-0-		-0-
01		6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	562	1	5485	3	Y	43	35 1	8
							47	9						
02		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	485	1	4242	3	Y	9		17
							10	9						

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096														
09		4020 X	3599	-0-	-421	-0-	164	1	3435	3	N	-0-		-0-
10		3844 X	3739	-0-	-105	-0-	74	1	3665	3	N	-0-		-0-
11		3720 X	135	-0-	-3585	-0-	12	1	123	3	N	-0-		-0-
12		3844 X	3734	-0-	-110	-0-	333	1	3401	3	N	-0-		-0-
01		4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	431	1	4204	3	N	78	63 1	15
							86	9						
02		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	356	1	3115	3	N	8	23 1	-0-
							9	9						

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453														
09		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	Y	-0-		-0-
10		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	46	1	2261	3	Y	-0-		-0-
11		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	194	1	2069	3	Y	1		1
							1	9						
12		920 N	920	-0-	-0-	-0-	82	1	838	3	Y	-0-		1
01		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	231	1	2257	3	Y	-0-	1 1	-0-
02		1960 N	1321	-0-	-639	-0-	136	1	1185	3	Y	-0-		-0-

SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687														
09		210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
10		1364 N	3	-0-	-1361	-0-	3	3			Y	-0-		-0-
11		810 N	5	-0-	-805	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748														
09		3000 N	2858	-0-	-142	461	130	1	2728	3	Y	-0-		-0-
10		3100 N	2667	-0-	-433	28	53	1	2614	3	Y	-0-		-0-
11		2761 X	2733	-0-	-28	-0-	234	1	2499	3	Y	-0-		-0-
12		1953 X	6	-0-	-1947	-0-	1	1	5	3	Y	-0-		-0-
01		1953 X	1214	-0-	-739	-0-	113	1	1101	3	Y	-0-		-0-
02		1764 X	1347	-0-	-417	-0-	138	1	1209	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
VOLZ 1125		WELL #: 4H		RRCID -> 268711		COMPL. DATE 12/22/2011			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1533	-0-	-297	-0-	70	1	1463	3	Y	-0-	-0-
10	1767 N	1454	-0-	-313	-0-	29	1	1425	3	Y	-0-	-0-
11	1560 N	1483	-0-	-77	-0-	127	1	1356	3	Y	-0-	-0-
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	141	1	1438	3	Y	-0-	-0-
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	3	3 1 -0-
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	144	1	1258	3	Y	-0-	-0-

VOLZ 1125		WELL #: 3H		RRCID -> 268716		COMPL. DATE 12/18/2011			TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035			
09	3870 X	3299	-0-	-571	-0-	150	1	3149	3	Y	-0-	21
10	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	70	1	3451	3	Y	-0-	21
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	321	1	3419	3	Y	13	19 1 15
12	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	325	1	3319	3	Y	7	22 1 -0-
01	3875 X	3660	-0-	-215	-0-	340	1	3320	3	Y	-0-	-0-
02	3500 X	3159	-0-	-341	-0-	324	1	2835	3	Y	-0-	-0-

TREVINO, J. J.		WELL #: 3H		RRCID -> 268720		COMPL. DATE 05/18/2012			TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560			
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-	4
10	93 N	50	-0-	-43	-0-	1	1	49	3	Y	-0-	4
11	60 N	8	-0-	-52	-0-	1	1	6	3	Y	1	5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	5
01	3100 N	3240	-0-	140	140	301	1	2939	3	Y	-0-	5 1 -0-
02	164 N	24	-0-	-140	-0-	2	1	22	3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT T		WELL #: 20H		RRCID -> 268737		COMPL. DATE 12/24/2011			TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6578 - 10306			
09	1950 N	1683	-0-	-267	-0-	77	1	1606	3	N	-0-	2
10	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	34	1	1689	3	N	-0-	2
11	1830 N	1599	-0-	-231	-0-	137	1	1462	3	N	-0-	2
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	127	1	1300	3	N	-0-	2 1 -0-
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	146	1	1427	3	N	-0-	-0-
02	1484 N	1469	-0-	-15	-0-	151	1	1318	3	N	-0-	-0-

AGNELLO-GARCIA		WELL #: 1H		RRCID -> 268822		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6943 - 10974			
09	792 N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	N	-0-	10
10	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	37	1	1815	3	N	30	40
11	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	33	9			N	-0-	40
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	92	1	937	3	N	-0-	40
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	86	1	842	3	N	-0-	40 1 -0-
02	1036 N	272	-0-	-764	-0-	28	1	244	3	N	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT D		WELL #: 21H		RRCID -> 268829		COMPL. DATE 01/17/2012			TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5889 - 10770			
09	2730 X	2244	-0-	-486	-0-	102	1	2142	3	N	-0-	-0-
10	2821 X	2747	-0-	-74	-0-	55	1	2692	3	N	-0-	-0-
11	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	237	1	2524	3	N	-0-	-0-
12	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	263	1	2684	3	N	-0-	-0-
01	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	287	1	2800	3	N	-0-	-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	265	1	2319	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LEWIS, M.		WELL #: 2H		RRCID -> 268830		COMPL. DATE 02/10/2012		TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3	Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	Y	-0-	18 3	-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1 3	Y	-0-		-0-

NEEL		WELL #: 7H		RRCID -> 268831		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061			
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 3	Y	-0-		14
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1645 3	Y	144	132 1	26
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1601 3	Y	34	34 1	26
12	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1659 3	Y	36	23 1	39
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2188 3	Y	17	53 1	3
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1677 3	Y	21		24

GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #: 2H		RRCID -> 268847		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194			
09	3240	X	2862	-0-	-378	-0-	130 1	Y	-0-		-0-
10	3348	X	2878	-0-	-470	-0-	57 1	Y	-0-		-0-
11	2790	X	2760	-0-	-30	-0-	236 1	Y	5	2 1	3
12	2883	X	2785	-0-	-98	-0-	6 9				
01	2945	X	2698	-0-	-247	-0-	248 1	Y	-0-		3
02	2660	X	2378	-0-	-282	-0-	251 1	Y	-0-	3 1	-0-
02				-0-		-0-	244 1	Y	-0-		-0-

ZAMORA B		WELL #: 3H		RRCID -> 268848		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863			
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		N	28		28
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-	15 1	13
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	28 1	N	-0-		13
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	13 1	N	-0-		13
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	18 1	N	-0-	13 1	-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	12 1	N	-0-		-0-

STEWART TRUST		WELL #: 12H		RRCID -> 268851		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834			
09	254	X	254	-0-	-0-	-0-	12 1	Y	-0-		-0-
10	2573	X	263	-0-	-2310	-0-	5 1	Y	-0-		-0-
11	3420	X	233	-0-	-3187	-0-	20 1	Y	-0-		-0-
12	3534	X	243	-0-	-3291	-0-	22 1	Y	-0-		-0-
01	3534	X	206	-0-	-3328	-0-	19 1	Y	-0-		-0-
02	278	X	278	-0-	-0-	-0-	29 1	Y	-0-		-0-

LONG, J. S.		WELL #: 6H		RRCID -> 268867		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210			
09	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	86 1	Y	-0-		7
10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	34 1	Y	-0-		7
11	2100	N	1321	-0-	-779	-0-	113 1	Y	-0-	7 1	-0-
12	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	151 1	Y	-0-		-0-
01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	159 1	Y	-0-		-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	169 1	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)												CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY													
SLAUGHTER //CONT.// 499978													
WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440													
M	O	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
09		1520 N	1520	-0-	-0-	69 1	1451 3	1451 3	Y	-0-			-0-
10		1643 N	1428	-0-	-215	28 1	1400 3	1400 3	Y	-0-			-0-
11		1350 N	1306	-0-	-44	112 1	1194 3	1194 3	Y	-0-			-0-
12		1425 N	1425	-0-	-0-	127 1	1297 3	1297 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9							
01		1531 N	1531	-0-	-0-	142 1	1388 3	1388 3	Y	1			1
						1 9							
02		1382 N	1382	-0-	-0-	142 1	1239 3	1239 3	Y	1	2 1		-0-
						1 9							

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"												WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ STATE GU												WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950	
09		360 N	-0-	-0-	-360				N	-0-			-0-
10		193 N	193	-0-	-0-	4 1	189 3	189 3	N	-0-			-0-
11		666 N	666	-0-	-0-	57 1	609 3	609 3	N	-0-			-0-
12		21 N	21	-0-	-0-	2 1	19 3	19 3	N	-0-			-0-
01		7 N	7	-0-	-0-	1 1	6 3	6 3	N	-0-			-0-
02		616 N	-0-	-0-	-616				N	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT Q												WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701	
09		1980 N	1552	-0-	-428	71 1	1481 3	1481 3	N	-0-			7
10		1860 N	554	-0-	-1306	11 1	543 3	543 3	N	-0-			7
11		1737 N	1737	-0-	-0-	148 1	1577 3	1577 3	N	11			18
						12 9							
12		2222 N	2222	-0-	-0-	198 1	2024 3	2024 3	N	-0-			18
01		2125 N	2125	-0-	-0-	197 1	1928 3	1928 3	N	-0-			18
02		1624 N	1601	-0-	-23	164 1	1437 3	1437 3	N	-0-			18

VOLZ 1125												WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912	
09		1050 N	697	-0-	-353	32 1	665 3	665 3	Y	-0-			-0-
10		744 N	652	-0-	-92	13 1	639 3	639 3	Y	-0-			-0-
11		870 N	575	-0-	-295	49 1	526 3	526 3	Y	-0-			-0-
12		728 N	728	-0-	-0-	65 1	663 3	663 3	Y	-0-			-0-
01		871 N	871	-0-	-0-	81 1	790 3	790 3	Y	-0-			-0-
02		864 N	864	-0-	-0-	89 1	775 3	775 3	Y	-0-			-0-

SALINAS, JUAN												WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181	
09		1710 N	-0-	-0-	-1710				N	46			47
10		654 N	654	-0-	-0-	13 1	641 3	641 3	N	-0-	47 1		-0-
11		3000 N	6505	-0-	3505	3505 1	5947 3	5947 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	1138	-0-	-1962	1543 1	1037 3	1037 3	N	-0-			-0-
01		3100 N	4669	-0-	1569	3112 1	4235 3	4235 3	N	-0-			-0-
02		5603 X	2491	-0-	-3112	256 1	2235 3	2235 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN 1507		WELL #: 8H		RRCID -> 268959		COMPL. DATE 03/25/2012			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	179	1	3748	3	Y	-0-
10	4030 X	3916	-0-	-114	-0-	78	1	3838	3	Y	-0-
11	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	311	1	3319	3	Y	-0-
12	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	167	1	1709	3	Y	-0-
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-
02	3668 X	1165	-0-	-2503	-0-	120	1	1045	3	Y	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 17H		RRCID -> 268969		COMPL. DATE 08/14/2013			TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390		
09	7080 X	6994	-0-	-86	-0-	317	1	6658	3	Y	30
10	6975 X	6961	-0-	-14	-0-	138	1	6789	3	Y	44
11	7470 X	6535	-0-	-935	-0-	560	1	5965	3	Y	10
12	7719 X	6205	-0-	-1514	-0-	552	1	5647	3	Y	2
01	7719 X	7028	-0-	-691	-0-	650	1	6350	3	Y	9
02	6524 X	4056	-0-	-2468	-0-	414	1	3621	3	Y	5

SALINAS, JUAN		WELL #: 4H		RRCID -> 268971		COMPL. DATE 03/04/2012			TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549		
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-
02	2800 N	4092	-0-	1292	1292	420	1	3672	3	Y	-0-

LA MOCA GAS UNIT U		WELL #: 27H		RRCID -> 268981		COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 6171 PERF. 6382 - 10792		
09	7770 X	6098	-0-	-1672	-0-	798	1	5300	3	N	5
10	8029 X	7862	-0-	-167	-0-	7862	3			N	5
11	7530 X	7108	-0-	-422	-0-	7108	3			N	5
12	7533 X	7162	-0-	-371	-0-	7162	3			N	5
01	7378 X	7009	-0-	-369	-0-	7009	3			N	5
02	7112 X	5845	-0-	-1267	-0-	5845	3			N	5

NORTHEAST COMPLEX		WELL #: 4H		RRCID -> 268985		COMPL. DATE 04/22/2012			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 268987		COMPL. DATE 03/13/2013			TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 27H		RRCID -> 268998		COMPL. DATE 04/29/2012			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	2125	N	2125	-0-	-0-	97	1	2028	3	Y	-0-				-0-
10	2697	X	1784	-0-	-913	35	1	1749	3	Y	-0-				-0-
11	2610	X	103	-0-	-2507	9	1	94	3	Y	-0-				-0-
12	2697	X	1852	-0-	-845	165	1	1687	3	Y	-0-				-0-
01	2232	X	1051	-0-	-1181	95	1	926	3	Y	27	27	1		-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	30	9								-0-
						211	1	1849	3	Y	-0-				-0-
HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 10H		RRCID -> 269001		COMPL. DATE 02/14/2013			TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754						
09	3330	X	3050	-0-	-280	139	1	2911	3	Y	-0-				4
10	3441	X	3029	-0-	-412	60	1	2958	3	Y	10	14	1		-0-
11	3300	X	2393	-0-	-907	11	9	2184	3	Y	4				4
12	3410	X	2464	-0-	-946	4	9	2244	3	Y	-0-	4	1		-0-
01	3255	X	3101	-0-	-154	288	1	2811	3	Y	2	2	1		-0-
02	2856	X	2380	-0-	-476	2	9	2136	3	Y	-0-				-0-
						244	1								-0-
SLAUGHTER		WELL #: 4H		RRCID -> 269009		COMPL. DATE 05/03/2012			TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107						
09	1230	N	956	-0-	-274	44	1	912	3	Y	-0-				-0-
10	1085	N	920	-0-	-165	18	1	902	3	Y	-0-				-0-
11	960	N	933	-0-	-27	80	1	853	3	Y	-0-				-0-
12	910	N	910	-0-	-0-	81	1	828	3	Y	1	1	1		-0-
01	860	N	860	-0-	-0-	1	9	779	3	Y	1				1
02	868	N	755	-0-	-113	80	1	677	3	Y	1	2	1		-0-
						77	1								-0-
						1	9								-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 9H		RRCID -> 269023		COMPL. DATE 05/13/2012			TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342						
09	6584	X	6584	-0-	-0-	299	1	6285	3	Y	-0-				-0-
10	6611	X	6611	-0-	-0-	131	1	6480	3	Y	-0-				-0-
11	6315	X	6315	-0-	-0-	542	1	5773	3	Y	-0-				-0-
12	6293	X	1446	-0-	-4847	129	1	1317	3	Y	-0-				-0-
01	6293	X	201	-0-	-6092	19	1	182	3	Y	-0-				-0-
02	5684	X	3041	-0-	-2643	312	1	2729	3	Y	-0-				-0-
SAN ROMAN 1508		WELL #: 14H		RRCID -> 269027		COMPL. DATE 05/14/2012			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754						
09	210	X	-0-	-0-	-210					Y	-0-				-0-
10	465	X	2	-0-	-463	2	3			Y	-0-				-0-
11	450	X	136	-0-	-314	12	1	124	3	Y	-0-				-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465					Y	-0-				-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31					Y	-0-				-0-
02	363	X	363	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-				-0-
OWEN BRISCOE 1133		WELL #: 30H		RRCID -> 269033		COMPL. DATE 04/10/2013			TOTAL DEPTH 5536 PERF. 6050 - 10336						
09	4260	X	4260	-0-	-0-	194	1	4066	3	Y	-0-				-0-
10	4774	X	3961	-0-	-813	79	1	3882	3	Y	-0-				-0-
11	4620	X	179	-0-	-4441	15	1	164	3	Y	-0-				-0-
12	4774	X	2152	-0-	-2622	192	1	1960	3	Y	-0-				-0-
01	4774	X	4767	-0-	-7	443	1	4324	3	Y	-0-				-0-
02	4165	X	4165	-0-	-0-	428	1	3737	3	Y	-0-				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 19H		RRCID -> 269056		COMPL. DATE 10/07/2013			TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6621 - 11382		
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
09		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	122 1	2562 3	Y	9	9
							10 9				
10		3100 N	3508	-0-	408	408	70 1	3438 3	Y	-0-	9
11		3000 N	3009	-0-	9	417	258 1	2751 3	Y	-0-	9
12		2778 N	2361	-0-	-417	-0-	210 1	2151 3	Y	-0-	9
01		2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	198 1	1937 3	Y	-0-	-0-
02		2548 X	2048	-0-	-500	-0-	210 1	1838 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N .D. HEIRS		WELL #: 20H		RRCID -> 269069		COMPL. DATE 01/21/2014			TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6856 - 11832		
09		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	238 1	5004 3	Y	-0-	-0-
10		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	105 1	5158 3	Y	-0-	-0-
11		5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	440 1	4690 3	Y	-0-	-0-
12		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	446 1	4558 3	Y	-0-	-0-
01		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	461 1	4503 3	Y	-0-	-0-
02		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	471 1	4114 3	Y	-0-	-0-

GONZALEZ, J. I.		WELL #: 3H		RRCID -> 269214		COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430		
09		2580 X	1328	-0-	-1252	-0-	60 1	1268 3	N	-0-	-0-
10		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	48 1	2355 3	N	-0-	-0-
11		2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	241 1	2574 3	N	-0-	-0-
12		2635 X	1986	-0-	-649	-0-	177 1	1809 3	N	-0-	-0-
01		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	205 1	1998 3	N	-0-	-0-
02		2408 N	1321	-0-	-1087	-0-	136 1	1185 3	N	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 28H		RRCID -> 269217		COMPL. DATE 06/06/2012			TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866		
09		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	133 1	2798 3	Y	-0-	-0-
10		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	65 1	3198 3	Y	-0-	-0-
11		600 X	176	-0-	-424	-0-	15 1	161 3	Y	-0-	-0-
12		1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	171 1	1749 3	Y	-0-	-0-
01		3038 X	1930	-0-	-1108	-0-	179 1	1751 3	Y	-0-	-0-
02		3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	329 1	2872 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE-MANRY 1469		WELL #: 29H		RRCID -> 269228		COMPL. DATE 06/13/2012			TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819		
09		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	55 1	1160 3	Y	-0-	-0-
10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	27 1	1339 3	Y	-0-	-0-
11		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	92 1	981 3	Y	-0-	-0-
12		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	110 1	1120 3	Y	-0-	-0-
01		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	107 1	1049 3	Y	-0-	-0-
02		1008 N	898	-0-	-110	-0-	91 1	797 3	Y	9	9 1
							10 9				

SAN ROMAN "A"		WELL #: 19H		RRCID -> 269230		COMPL. DATE 02/19/2013			TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614		
09		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	122 1	2571 3	Y	-0-	19
10		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	41 1	2035 3	Y	-0-	19
11		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	157 1	1671 3	Y	-0-	19
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	129 1	1320 3	Y	-0-	19
01		1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	149 1	1453 3	Y	-0-	19
02		1708 N	1259	-0-	-449	-0-	128 1	1118 3	Y	12	31 1
							13 9				-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
JACKSON-VESTAL		WELL #: 3H		RRCID -> 269232		COMPL. DATE 06/15/2012		TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2910 X	2872	-0-	-38	-0-	131 1	2741 3	Y		-0-					7
10		3007 X	2782	-0-	-225	-0-	55 1	2727 3	Y		-0-					7
11		2970 X	2008	-0-	-962	-0-	172 1	1836 3	Y		-0-					7
12		3069 X	3068	-0-	-1	-0-	273 1	2795 3	Y		-0-					7
01		3069 X	2905	-0-	-164	-0-	270 1	2635 3	Y		-0-	7	1			-0-
02		2688 X	756	-0-	-1932	-0-	78 1	678 3	Y		-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT L		WELL #: 28H		RRCID -> 269259		COMPL. DATE 01/17/2014		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868								
09		5760 X	4942	-0-	-818	-0-	225 1	4717 3	Y		-0-					10
10		5952 X	4547	-0-	-1405	-0-	90 1	4457 3	Y		-0-					10
11		5010 X	4469	-0-	-541	-0-	383 1	4086 3	Y		-0-					10
12		5177 X	3633	-0-	-1544	-0-	324 1	3309 3	Y		-0-					10
01		5177 X	2315	-0-	-2862	-0-	215 1	2097 3	Y		3	13	1			-0-
							3 9									
02		4620 X	4596	-0-	-24	-0-	472 1	4124 3	Y		-0-					-0-

LA MOCA GAS UNIT C		WELL #: 23H		RRCID -> 269260		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706								
09		4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	184 1	3860 3	Y		-0-					7
10		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	81 1	3989 3	Y		-0-					7
11		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	334 1	3561 3	Y		10	17	1			-0-
							11 9									
12		4030 X	3886	-0-	-144	-0-	346 1	3540 3	Y		-0-					-0-
01		4030 X	2170	-0-	-1860	-0-	202 1	1968 3	Y		-0-					-0-
02		3640 X	3459	-0-	-181	-0-	355 1	3104 3	Y		-0-					-0-

SANCHEZ, DANIEL GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 269265		COMPL. DATE 06/21/2012		TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488								
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y		-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y		-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-					-0-
01		20 N	20	-0-	-0-	-0-	2 1	18 3	Y		-0-					-0-
02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 1	10 3	Y		-0-					-0-

DE LA GARZA SAN ROMAN G. U.		WELL #: 2H		RRCID -> 269270		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6734 - 11811								
09		4410 X	3934	-0-	-476	-0-	179 1	3755 3	Y		-0-					20
10		4557 X	292	-0-	-4265	-0-	6 1	286 3	Y		-0-					20
11		4410 X	3032	-0-	-1378	-0-	260 1	2772 3	Y		-0-	20	1			-0-
12		2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	229 1	2337 3	Y		-0-					-0-
01		4061 X	1684	-0-	-2377	-0-	156 1	1528 3	Y		-0-					-0-
02		3668 X	1360	-0-	-2308	-0-	140 1	1220 3	Y		-0-					-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 20H		RRCID -> 269273		COMPL. DATE 01/22/2013		TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6493 - 11055								
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y		-0-					-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N		-0-					-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N		-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 01/24/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6585 - 10787												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	59	1	1243	3	N	-0-
10		1945 X	1945	-0-	-0-	-0-	39	1	1906	3	N	-0-
11		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	331	1	3531	3	N	-0-
12		776 X	776	-0-	-0-	-0-	69	1	707	3	N	-0-
01		1333 X	491	-0-	-842	-0-	46	1	445	3	N	-0-
02		3612 X	3542	-0-	-70	-0-	364	1	3178	3	N	-0-

FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243												
09		1500 X	1320	-0-	-180	-0-	60	1	1260	3	Y	-0-
10		3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	60	1	2952	3	Y	-0-
11		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	246	1	2621	3	Y	-0-
12		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	4	9	2343	3	Y	-0-
01		2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	229	1	2379	3	Y	-0-
02		2716 X	2486	-0-	-230	-0-	244	1	2231	3	Y	-0-

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626												
09		7145 X	7145	-0-	-0-	-0-	325	1	6820	3	Y	-0-
10		6138 X	5277	-0-	-861	-0-	105	1	5172	3	Y	-0-
11		6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	534	1	5698	3	Y	-0-
12		6138 X	5595	-0-	-543	-0-	499	1	5096	3	Y	-0-
01		6138 X	3237	-0-	-2901	-0-	301	1	2936	3	Y	-0-
02		5544 X	2195	-0-	-3349	-0-	225	1	1970	3	Y	-0-

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843												
09		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	3	Y	-0-
10		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	45	1	2212	3	Y	-0-
11		2250 N	1867	-0-	-383	-0-	160	1	1707	3	Y	-0-
12		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	164	1	1677	3	Y	-0-
01		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	186	1	1819	3	Y	-0-
02		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	17	9	1405	3	Y	-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656												
09		3930 X	3330	-0-	-600	-0-	151	1	3179	3	Y	-0-
10		3813 X	3459	-0-	-354	-0-	69	1	3390	3	Y	-0-
11		3660 X	3225	-0-	-435	-0-	277	1	2948	3	Y	-0-
12		3658 X	2844	-0-	-814	-0-	253	1	2591	3	Y	-0-
01		3658 X	2895	-0-	-763	-0-	269	1	2626	3	Y	-0-
02		3136 X	1965	-0-	-1171	-0-	202	1	1762	3	Y	-0-

							1			9		

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SAN ROMAN "A"		WELL #: 10H		RRCID -> 269989		COMPL. DATE 07/02/2012		TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-		Y	-0-		-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-		N	-0-		-0-
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 24H		RRCID -> 269990		COMPL. DATE 07/14/2012		TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674			
09	1890	X	936	-0-	-954	-0-	43 1	893 3	Y	-0-	-0-
10	1953	X	811	-0-	-1142	-0-	16 1	795 3	Y	-0-	-0-
11	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	76 1	809 3	Y	-0-	-0-
12	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	113 1	1160 3	Y	-0-	-0-
01	961	X	771	-0-	-190	-0-	72 1	699 3	Y	-0-	-0-
02	868	X	8	-0-	-860	-0-	1 1	7 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 25H		RRCID -> 269992		COMPL. DATE 07/21/2012		TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953			
09	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84 1	1769 3	Y	-0-	4
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	38 1	1865 3	Y	-0-	-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	141 1	1508 3	Y	-0-	-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	99 1	1015 3	Y	-0-	-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26 1	254 3	Y	-0-	-0-
02	1540	N	330	-0-	-1210	-0-	34 1	296 3	Y	-0-	-0-

STEWART STATE		WELL #: 14H		RRCID -> 269999		COMPL. DATE 07/25/2012		TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778			
09	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	121 1	2529 3	Y	-0-	-0-
10	1178	N	70	-0-	-1108	-0-	1 1	69 3	Y	-0-	-0-
11	2400	N	20	-0-	-2380	-0-	2 1	18 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7 1	66 3	Y	-0-	-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART TRUST		WELL #: 13H		RRCID -> 270000		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836			
09	2910	X	134	-0-	-2776	-0-	6 1	128 3	Y	-0-	3
10	3007	X	721	-0-	-2286	-0-	14 1	707 3	Y	-0-	3
11	1200	X	464	-0-	-736	-0-	40 1	424 3	Y	-0-	3
12	1116	X	647	-0-	-469	-0-	58 1	589 3	Y	-0-	3
01	1116	X	592	-0-	-524	-0-	54 1	530 3	Y	7	10 1
							8 9				
02	814	X	814	-0-	-0-	-0-	84 1	730 3	Y	-0-	-0-

BRISCOE STATE 1130		WELL #: 2H		RRCID -> 270001		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
BRISCOE STATE 1130		WELL #: 3H		RRCID -> 270002		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-				1
10	1428	N	1428	-0-	-0-	28	1	1400	3	Y	-0-				1
11	113	N	113	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-				1
12	1636	N	1636	-0-	-0-	146	1	1490	3	Y	-0-				1
01	1260	N	1260	-0-	-0-	117	1	1143	3	Y	-0-				1
02	1930	N	1930	-0-	-0-	198	1	1732	3	Y	-0-				1

VOLZ 1125		WELL #: 9H		RRCID -> 270003		COMPL. DATE 08/22/2012			TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870						
09	3090	X	2726	-0-	-364	-0-	124	1	2602	3	Y	-0-			-0-
10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	61	1	3015	3	Y	-0-			-0-
11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	247	1	2629	3	Y	-0-			-0-
12	2821	X	2728	-0-	-93	-0-	243	1	2485	3	Y	-0-			-0-
01	2821	X	2793	-0-	-28	-0-	258	1	2520	3	Y	14	11	1	3
							15	9							
02	2772	X	2488	-0-	-284	-0-	255	1	2233	3	Y	-0-	3	1	-0-

SAN ROMAN "A"		WELL #: 12H		RRCID -> 270004		COMPL. DATE 08/30/2012			TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283						
09	870	N	765	-0-	-105	-0-	35	1	730	3	Y	-0-			-0-
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	14	1	700	3	Y	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	87	1	929	3	Y	-0-			-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	91	1	930	3	Y	-0-			-0-
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	84	1	824	3	Y	-0-			-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	113	1	985	3	Y	-0-			-0-

JACKSON-VESTAL		WELL #: 4H		RRCID -> 270027		COMPL. DATE 01/14/2014			TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431						
09	3870	X	2125	-0-	-1745	-0-	97	1	2028	3	Y	-0-			6
10	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	83	1	4108	3	Y	-0-			6
11	3870	X	2544	-0-	-1326	-0-	218	1	2326	3	Y	-0-			6
12	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	374	1	3822	3	Y	-0-			6
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	265	1	2584	3	Y	-0-	6	1	-0-
02	3612	X	1033	-0-	-2579	-0-	106	1	927	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 36H		RRCID -> 270032		COMPL. DATE 12/16/2012			TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881						
09	1920	N	802	-0-	-1118	-0-	36	1	766	3	Y	-0-			-0-
10	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	26	1	1295	3	Y	-0-			-0-
11	1920	N	979	-0-	-941	-0-	84	1	895	3	Y	-0-			-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	135	1	1375	3	Y	-0-			-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	129	1	1256	3	Y	-0-			-0-
02	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	124	1	1084	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 32H		RRCID -> 270034		COMPL. DATE 05/31/2013			TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816						
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	3	Y	-0-			-0-
10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	36	1	1779	3	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-			-0-
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	926	3	Y	-0-			-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1314	3	Y	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GUSTAVO BENAVIDES 1537		WELL #:		5H	RRCID ->	270081	COMPL. DATE	08/17/2013	TOTAL DEPTH	5522	PERF.	5868 - 9977	
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		
09		3810 X	3754	-0-	-56	-0-	171 1	3583 3	Y	-0-		4	
10		3937 X	3349	-0-	-588	-0-	67 1	3282 3	Y	-0-		4	
11		3060 X	3029	-0-	-31	-0-	259 1	2764 3	Y	5	3 1	6	
							6 9						
12		2809 X	2809	-0-	-0-	-0-	250 1	2559 3	Y	-0-		6	
01		3875 X	1477	-0-	-2398	-0-	137 1	1340 3	Y	-0-		6	
02		3500 X	2806	-0-	-694	-0-	288 1	2518 3	Y	-0-	6 1	-0-	

TREVINO, J. J.		WELL #:		5H	RRCID ->	270083	COMPL. DATE	01/05/2014	TOTAL DEPTH	5455	PERF.	5836 - 10400	
09		4470 X	1647	-0-	-2823	-0-	75 1	1572 3	Y	-0-		11	
10		4495 X	811	-0-	-3684	-0-	16 1	795 3	Y	-0-		11	
11		4830 X	389	-0-	-4441	-0-	33 1	356 3	Y	-0-		11	
12		4991 X	261	-0-	-4730	-0-	23 1	238 3	Y	-0-		11	
01		4991 X	1970	-0-	-3021	-0-	183 1	1786 3	Y	1	12 1	-0-	
							1 9						
02		7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	719 1	6285 3	Y	-0-		-0-	

LONG, J. S.		WELL #:		7H	RRCID ->	270084	COMPL. DATE	08/19/2012	TOTAL DEPTH	5608	PERF.	5918 - 10527	
09		1860 N	1532	-0-	-328	-0-	70 1	1462 3	Y	-0-	3 1	-0-	
10		1922 N	1747	-0-	-175	-0-	35 1	1712 3	Y	-0-		-0-	
11		1860 N	1285	-0-	-575	-0-	110 1	1175 3	Y	-0-		-0-	
12		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	128 1	1308 3	Y	-0-		-0-	
01		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	119 1	1160 3	Y	-0-		-0-	
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	147 1	1287 3	Y	24	19 1	5	
							26 9						

LONG, J. S.		WELL #:		8H	RRCID ->	270106	COMPL. DATE	06/13/2013	TOTAL DEPTH	5437	PERF.	5823 - 10001	
09		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	96 1	2011 3	Y	-0-		3	
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36 1	1780 3	Y	-0-		3	
11		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	135 1	1441 3	Y	5		8	
							6 9						
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	141 1	1446 3	Y	27	30 1	5	
							30 9						
01		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	131 1	1281 3	Y	16		21	
							18 9						
02		1484 N	1370	-0-	-114	-0-	139 1	1214 3	Y	15		36	
							17 9						

TROST		WELL #:		1H	RRCID ->	270109	COMPL. DATE	11/10/2012	TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7290 - 11776	
09		1080 N	874	-0-	-206	-0-	40 1	834 3	Y	-0-		-0-	
10		1116 N	886	-0-	-230	-0-	18 1	868 3	Y	-0-		-0-	
11		901 N	901	-0-	-0-	-0-	77 1	824 3	Y	-0-		-0-	
12		898 N	898	-0-	-0-	-0-	80 1	818 3	Y	-0-		-0-	
01		856 N	856	-0-	-0-	-0-	79 1	774 3	Y	3		3	
							3 9						
02		840 N	584	-0-	-256	-0-	60 1	524 3	Y	-0-		3	

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

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
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	22	1	1102	3	Y	-0-					-0-
11	1620 N	1245	-0-	-375	-0-	107	1	1138	3	Y	-0-					-0-
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	101	1	1036	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	1176 N	617	-0-	-559	-0-	63	1	553	3	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 8H RRCID -> 270197 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7279 - 11533

09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	Y	-0-					5
10	3100 N	14578	-0-	11478	11478	288	1	14210	3	Y	73	72	1			6
						80	9									
11	3000 N	18077	-0-	15077	26555	1545	1	16474	3	Y	53	42	1			17
						58	9									
12	3100 N	20390	-0-	17290	43845	1816	1	18563	3	Y	10					27
						11	9									
01	3100 N	19456	-0-	16356	60201	1794	1	17511	3	Y	137	117	1			47
						151	9									
02	77555 X	17354	-0-	-60201	-0-	1767	1	15441	3	Y	133	156	1			24
						146	9									

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5	3	10	9	Y	9	5	1			4
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	308	1	1398	3	Y	23	44	1			22
						25	9									
10	1798 N	1380	-0-	-418	-0-	241	1	1102	3	Y	34	41	1			15
						37	9									
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	382	1	1211	3	Y	46	50	1			11
						51	9									
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1330	3	39	9	Y	35	30	1			16
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	141	1	1135	3	Y	87	80	1			23
						96	9									
02	1540 N	1251	-0-	-289	-0-	1247	3	4	9	Y	4					27

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
TREVINO, J. J.		WELL #: 4H		RRCID -> 270333		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	293 X	293	-0-	-0-	-0-	13 1	280 3	Y	-0-	-0-
10	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	29 1	1414 3	Y	-0-	-0-
11	547 X	547	-0-	-0-	-0-	47 1	500 3	Y	-0-	-0-
12	16 X	16	-0-	-0-	-0-	1 1	15 3	Y	-0-	-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART TRUST STATE		WELL #: 18H		RRCID -> 270344		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #: 29H		RRCID -> 270554		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058		
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	201 1	4216 3	Y	-0-	2
10	3658 X	2252	-0-	-1406	-0-	45 1	2207 3	Y	-0-	-0-
11	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-			Y	-0-	-0-
12	3782 X	2227	-0-	-1555	-0-	198 1	2029 3	Y	-0-	-0-
01	3782 X	1812	-0-	-1970	-0-	168 1	1638 3	Y	5	5 1
02	3416 X	2714	-0-	-702	-0-	6 9	2435 3	Y	-0-	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 270713		COMPL. DATE 11/21/2012		TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487		
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	1 1	31 3	Y	-0-	-0-
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		Y	-0-	-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	8 1	84 3	Y	-0-	-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 3	Y	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	11 1	107 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-

STEWART TRUST		WELL #: 15H		RRCID -> 270879		COMPL. DATE 02/22/2013		TOTAL DEPTH 5758 PERF. 6090 - 10684		
09	4410 X	4180	-0-	-230	-0-	190 1	3990 3	Y	-0-	7
10	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	98 1	4816 3	Y	-0-	7
11	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	393 1	4195 3	Y	-0-	7
12	4557 X	3012	-0-	-1545	-0-	268 1	2744 3	Y	-0-	7
01	4557 X	3505	-0-	-1052	-0-	324 1	3163 3	Y	16	23 1
02	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	18 9	4078 3	Y	-0-	-0-

LEWIS, M.		WELL #: 4H		RRCID -> 271153		COMPL. DATE 04/16/2013		TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6148 - 10634		
09	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-			Y	-0-	3
10	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			Y	-0-	3
11	2400 X	5	-0-	-2395	-0-	5 3		Y	-0-	3
12	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-			Y	-0-	3
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	273 1	2662 3	Y	1	4
02	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1 9	1429 3	Y	20	24
						22 9				

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 13H RRCID -> 271154 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7239 - 11041														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	3		Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511														
09	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-		5
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-		5
11	2910	N	2	-0-	-2908	-0-		2	3		Y	-0-		5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
01	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-		158	1	1540	3	Y	-0-	5
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-		17	1	152	3	Y	-0-	5

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 6H RRCID -> 271158 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6736 - 10938														
09	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-		9
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		9
11	91	X	91	-0-	-0-	-0-		8	1	83	3	Y	-0-	9
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		9
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		9
02	84	X	10	-0-	-74	-0-		1	1	9	3	Y	-0-	9

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 11H RRCID -> 271177 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7253 - 12555														
09	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	-0-		11
10	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-		84	1	4143	3	Y	7	-0-
								8	9				18	1
11	3330	X	1231	-0-	-2099	-0-		105	1	1123	3	Y	3	3
								3	9					
12	2914	X	1292	-0-	-1622	-0-		115	1	1177	3	Y	-0-	-0-
01	1922	X	1815	-0-	-107	-0-		168	1	1645	3	Y	2	-0-
								2	9				2	1
02	3360	X	1292	-0-	-2068	-0-		133	1	1159	3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA WELL #: 1H RRCID -> 272322 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7114 - 11456														
09	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-		220	1	4627	3	Y	11	11
								12	9					
10	4557	X	2324	-0-	-2233	-0-		46	1	2278	3	Y	-0-	11
11	4410	X	1509	-0-	-2901	-0-		129	1	1380	3	Y	-0-	11
12	4557	X	2227	-0-	-2330	-0-		198	1	2029	3	Y	-0-	11
01	4557	X	149	-0-	-4408	-0-		14	1	135	3	Y	-0-	11
02	4116	X	2594	-0-	-1522	-0-		266	1	2328	3	Y	-0-	11

SANTA ELENA WELL #: 2H RRCID -> 272554 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6966 - 11369														
09	304	X	304	-0-	-0-	-0-		14	1	290	3	Y	-0-	-0-
10	819	X	819	-0-	-0-	-0-		16	1	803	3	Y	-0-	-0-
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-						Y	-0-	-0-
12	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	-0-	-0-
01	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-						Y	-0-	-0-
02	728	X	5	-0-	-723	-0-		1	1	4	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 7H		RRCID -> 272560		COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5599 - 10793		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE					
09	2070 N	886 -0- -1184	-0-	40 1	838 3	-0-	7	7	1		-0-
10	1333 N	1001 -0- -332	-0-	20 1	981 3	-0-					-0-
11	2092 N	2092 -0- -0-	-0-	179 1	1906 3	-0-	6				6
12	1439 N	1439 -0- -0-	-0-	126 1	1288 3	-0-	23	23	1		6
01	1367 N	1367 -0- -0-	-0-	125 1	1224 3	-0-	16				22
02	1932 N	1291 -0- -641	-0-	130 1	1136 3	-0-	23	40	1		5

BRISCOE-MANRY 1393		WELL #: 35H		RRCID -> 272576		COMPL. DATE 08/20/2013			TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5725 - 11091		
09	2221 N	2170 -0- -51	-0-	106 1	2064 3	-0-					5
10	2000 N	2000 -0- -0-	-0-	1937 3	63 9	-0-	57	62	1		-0-
11	2130 X	1641 -0- -489	-0-	1641 3		-0-					-0-
12	2275 X	2275 -0- -0-	-0-	2256 3	19 9	-0-	17				17
01	2201 X	1958 -0- -243	-0-	1947 3	11 9	-0-	10	17	1		10
02	1988 X	1766 -0- -222	-0-	12 1	1745 3	-0-	8	7	1		11

S. ZAMORA		WELL #: 1H		RRCID -> 272964		COMPL. DATE 11/23/2011			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6443 - 10603		
09	0 N	-0- -0- -0-	-0-			-0-					36
10	0 N	-0- -0- -0-	-0-			-0-	12	48	1		-0-
11	0 N	-0- -0- -0-	-0-			-0-					-0-
12	0 N	-0- -0- -0-	-0-			-0-					-0-
01	0 N	-0- -0- -0-	-0-			-0-					-0-
02	0 N	-0- -0- -0-	-0-			-0-					-0-

PALAFOX-STATE 1335		WELL #: 61H		RRCID -> 272995		COMPL. DATE 08/02/2013			TOTAL DEPTH 4149 PERF. 4375 - 9561		
09	2649 X	2649 -0- -0-	-0-	38 1	2594 3	-0-	15				40
10	3379 X	-0- -0- -3379	-0-	17 9		-0-					40
11	3800 X	3800 -0- -0-	-0-	63 1	3737 3	-0-					40
12	3509 X	3509 -0- -0-	-0-	53 1	3431 3	-0-	23				63
01	2728 X	1155 -0- -1573	-0-	25 9	14 1	-0-	45	44	1		64
02	3556 X	2970 -0- -586	-0-	50 9	42 1	-0-					64

BRISCOE-STATE 1130		WELL #: 4H		RRCID -> 272996		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5717 - 9919		
09	3330 X	1285 -0- -2045	-0-	58 1	1227 3	-0-					2
10	4455 X	4455 -0- -0-	-0-	89 1	4366 3	-0-					2
11	3270 X	171 -0- -3099	-0-	15 1	156 3	-0-					2
12	4698 X	4698 -0- -0-	-0-	419 1	4279 3	-0-					2
01	2721 X	2721 -0- -0-	-0-	253 1	2468 3	-0-					2
02	3724 X	2696 -0- -1028	-0-	277 1	2419 3	-0-					2

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
E. ARLEIGH OWENS G.U. //CONT.// 499978												
WELL #: 4H RRCID -> 273009 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6021 - 10862												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	7020 X	6283	-0-	-737	-0-	307	1	5976	3	N	-0-	-0-
10	7254 X	6951	-0-	-303	-0-	6951	3			N	-0-	-0-
11	7020 X	6356	-0-	-664	-0-	6356	3			N	-0-	-0-
12	6944 X	6311	-0-	-633	-0-	6311	3			N	-0-	-0-
01	6820 X	6401	-0-	-419	-0-	6401	3			N	-0-	-0-
02	6272 X	5497	-0-	-775	-0-	38	1	5437	3	N	20	20
						22	9					

STEWART TRUST STATE GU												
WELL #: 21H RRCID -> 273014 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6627 - 11518												
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	14
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	12
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	12
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	12
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	12

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094												
09	3690 X	63	-0-	-3627	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	2
10	3813 X	8	-0-	-3805	-0-	8	3			Y	-0-	2
11	3690 X	28	-0-	-3662	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	2
12	93 X	65	-0-	-28	-0-	6	1	59	3	Y	-0-	-0-
01	93 X	82	-0-	-11	-0-	8	1	74	3	Y	-0-	-0-
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-	-0-

M. LEWIS												
WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646												
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-	2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	88	1	864	3	Y	-0-	2
02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	116	1	1011	3	Y	-0-	2

HACHAR, N. D. HEIRS												
WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163												
09	3600 X	2791	-0-	-809	-0-	127	1	2664	3	Y	-0-	5
10	3720 X	2992	-0-	-728	-0-	59	1	2913	3	Y	18	-0-
						20	9					
11	3600 X	3398	-0-	-202	-0-	291	1	3107	3	Y	-0-	-0-
12	3658 X	2810	-0-	-848	-0-	250	1	2560	3	Y	-0-	-0-
01	3658 X	2361	-0-	-1297	-0-	219	1	2142	3	Y	-0-	-0-
02	3164 X	996	-0-	-2168	-0-	102	1	894	3	Y	-0-	-0-

TROST												
WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470												
09	1650 N	704	-0-	-946	-0-	32	1	672	3	Y	-0-	28
10	1395 N	77	-0-	-1318	-0-	2	1	75	3	Y	-0-	28
11	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	162	1	1726	3	Y	-0-	28
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	129	1	1321	3	Y	-0-	28
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	134	1	1305	3	Y	2	30
						2	9					
02	1764 N	1222	-0-	-542	-0-	125	1	1097	3	Y	-0-	30

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
J. J. TREVINO		WELL #: 6H		RRCID -> 273097		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

VOLZ 1125		WELL #: 12H		RRCID -> 273098		COMPL. DATE 07/15/2013		TOTAL DEPTH 5816 PERF. 6246 - 10148						
09	3180	X	183	-0-	-2997	8	1	175	3	Y	-0-	1		
10	4338	X	4338	-0-	-0-	86	1	4252	3	Y	-0-	1		
11	3565	X	3565	-0-	-0-	305	1	3246	3	Y	13	6		
						14	9							
12	3135	X	3135	-0-	-0-	278	1	2840	3	Y	15	21	1	-0-
						17	9							
01	2975	X	2975	-0-	-0-	276	1	2699	3	Y	-0-	-0-		
02	2968	X	2568	-0-	-400	264	1	2304	3	Y	-0-	-0-		

HUISACHE CATTLE CO. B		WELL #: 6H		RRCID -> 273105		COMPL. DATE 07/06/2013		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802						
09	2149	N	2149	-0-	-0-	98	1	2051	3	Y	-0-	-0-		
10	237	N	237	-0-	-0-	5	1	232	3	Y	-0-	-0-		
11	630	N	579	-0-	-51	50	1	529	3	Y	-0-	-0-		
12	38	N	38	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-	-0-		
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		
02	532	N	7	-0-	-525	1	1	6	3	Y	-0-	-0-		

STEWART TRUST 1523		WELL #: 20H		RRCID -> 273190		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300						
09	6384	X	6384	-0-	-0-	290	1	6093	3	N	1	29		
						1	9							
10	5516	X	5516	-0-	-0-	110	1	5406	3	N	-0-	29		
11	5970	X	323	-0-	-5647	28	1	295	3	N	-0-	29		
12	6169	X	3434	-0-	-2735	306	1	3128	3	N	-0-	29		
01	6962	X	6962	-0-	-0-	647	1	6315	3	N	-0-	-0-		
02	5964	X	5889	-0-	-75	605	1	5284	3	N	-0-	-0-		

SAN ROMAN 1508		WELL #: 22H		RRCID -> 274185		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025						
09	5670	X	3908	-0-	-1762	177	1	3720	3	Y	10	31		
						11	9							
10	5859	X	3132	-0-	-2727	62	1	3062	3	Y	7	11	1	27
						8	9							
11	4350	X	3482	-0-	-868	299	1	3182	3	Y	1	23	1	5
						1	9							
12	4495	X	3561	-0-	-934	317	1	3236	3	Y	7	12	1	-0-
						8	9							
01	4495	X	3074	-0-	-1421	281	1	2747	3	Y	42	28	1	14
						46	9							
02	3640	X	1915	-0-	-1725	195	1	1708	3	Y	11	22	1	3
						12	9							

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
 SAN ROMAN 1508 WELL #: 24H RRCID -> 274186 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6854 - 11853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	1040	-0-	-790	-0-	47	1	993	3	Y	-0-		-0-
10	1891 X	1723	-0-	-168	-0-	34	1	1677	3	Y	11	3 1	8
						12	9						
11	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	144	1	1532	3	Y	-0-	6 1	2
12	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	128	1	1309	3	Y	12	12 1	2
						13	9						
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	165	1	1612	3	Y	10	7 1	5
						11	9						
02	1568 N	1020	-0-	-548	-0-	96	1	835	3	Y	81	72 1	14
						89	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

09	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	610	1	12802	3	Y	44		47
						48	9						
10	13788 X	13788	-0-	-0-	-0-	272	1	13413	3	Y	94	129 1	12
						103	9						
11	12420 X	12151	-0-	-269	-0-	1038	1	11070	3	Y	39	36 1	15
						43	9						
12	13697 X	13697	-0-	-0-	-0-	1220	1	12468	3	Y	8		23
						9	9						
01	13919 X	11668	-0-	-2251	-0-	1080	1	10541	3	Y	43	46 1	20
						47	9						
02	12572 X	12106	-0-	-466	-0-	1235	1	10797	3	Y	67	75 1	12
						74	9						

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

09	3090 X	85	-0-	-3005	-0-	4	1	81	3	Y	-0-		5
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	72	1	3556	3	Y	-0-		5
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	265	1	2827	3	Y	5	10 1	-0-
						6	9						
12	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	138	1	1413	3	Y	-0-		-0-
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	47	1	457	3	Y	-0-		-0-
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	343	1	3002	3	Y	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-		9
10	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-	9 1	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-		-0-
01	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-		-0-
02	140 N	20	-0-	-120	-0-	2	1	18	3	Y	-0-		-0-

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 30H RRCID -> 274190 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6414 - 11048

09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-		-0-
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 23H		RRCID -> 274218		COMPL. DATE 01/18/2014			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726				
M	O	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
09		17 N	17	-0-	-0-		1 1	16 3	Y	-0-			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31				Y	-0-			-0-
11		297 N	297	-0-	-0-		25 1	272 3	Y	-0-			-0-
12		93 N	93	-0-	-0-		8 1	85 3	Y	-0-			-0-
01		827 N	827	-0-	-0-		77 1	750 3	Y	-0-			-0-
02		512 N	512	-0-	-0-		53 1	459 3	Y	-0-			-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 1H		RRCID -> 274224		COMPL. DATE 09/18/2014			TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450				
09		5220 X	4328	-0-	-892		197 1	4131 3	N	-0-			-0-
10		5394 X	4276	-0-	-1118		85 1	4191 3	N	-0-			-0-
11		5220 X	3712	-0-	-1508		314 1	3347 3	N	46	46 1		-0-
							51 9						
12		5394 X	3487	-0-	-1907		311 1	3176 3	N	-0-			-0-
01		5394 X	4217	-0-	-1177		392 1	3825 3	N	-0-			-0-
02		4032 X	3711	-0-	-321		381 1	3330 3	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1507		WELL #: 11H		RRCID -> 274240		COMPL. DATE 03/31/2015			TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390				
09		3120 X	436	-0-	-2684		20 1	416 3	Y	-0-			-0-
10		3916 X	3916	-0-	-0-		78 1	3838 3	Y	-0-			-0-
11		3630 X	3630	-0-	-0-		311 1	3319 3	Y	-0-			-0-
12		2480 X	1876	-0-	-604		167 1	1709 3	Y	-0-			-0-
01		2480 X	-0-	-0-	-2480				Y	-0-			-0-
02		3528 X	2619	-0-	-909		269 1	2350 3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S.		WELL #: 10H		RRCID -> 274241		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596				
09		4531 X	4531	-0-	-0-		206 1	4325 3	Y	-0-			2
10		4217 X	4217	-0-	-0-		84 1	4133 3	Y	-0-			2
11		3956 X	3956	-0-	-0-		339 1	3610 3	Y	6			8
							7 9						
12		4061 X	3374	-0-	-687		298 1	3050 3	Y	24	28 1		4
							26 9						
01		4061 X	3696	-0-	-365		342 1	3339 3	Y	14			18
							15 9						
02		3668 X	3378	-0-	-290		345 1	3020 3	Y	12			30
							13 9						

SANTA ELENA		WELL #: 4H		RRCID -> 274242		COMPL. DATE 10/07/2014			TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313				
09		7920 X	6368	-0-	-1552		289 1	6065 3	Y	13			13
							14 9						
10		8184 X	5459	-0-	-2725		108 1	5345 3	Y	5			18
							6 9						
11		7920 X	3483	-0-	-4437		298 1	3181 3	Y	4			22
							4 9						
12		7582 X	7582	-0-	-0-		676 1	6906 3	Y	-0-			22
01		6572 X	5218	-0-	-1354		485 1	4733 3	Y	-0-			22
02		5936 X	4709	-0-	-1227		483 1	4226 3	Y	-0-			22

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SLAUGHTER		WELL #: 10H		RRCID -> 274243		COMPL. DATE 12/19/2014			TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3000 N	3166	-0-	166	984	144 1	3018 3	Y	4	4 1	-0-
10	3846 X	2862	-0-	-984	-0-	57 1	2805 3	Y	-0-		-0-
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	273 1	2914 3	Y	4		4
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	263 1	2689 3	Y	15	14 1	5
01	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	181 1	1771 3	Y	6		11
02	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	276 1	2412 3	Y	13	21 1	3
						14 9					

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 29H		RRCID -> 274246		COMPL. DATE 10/18/2014			TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609		
09	4380 X	152	-0-	-4228	-0-	7 1	145 3	Y	-0-		1
10	4526 X	151	-0-	-4375	-0-	3 1	148 3	Y	-0-	1 1	-0-
11	3060 X	196	-0-	-2864	-0-	17 1	179 3	Y	-0-		-0-
12	203 X	203	-0-	-0-	-0-	18 1	185 3	Y	-0-		-0-
01	155 X	60	-0-	-95	-0-	6 1	54 3	Y	-0-		-0-
02	196 X	76	-0-	-120	-0-	8 1	68 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN A		WELL #: 23H		RRCID -> 274247		COMPL. DATE 11/21/2014			TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6532 - 11610		
09	7980 X	6996	-0-	-984	-0-	318 1	6678 3	Y	-0-		-0-
10	7471 X	7105	-0-	-366	-0-	141 1	6964 3	Y	-0-		-0-
11	7170 X	6560	-0-	-610	-0-	563 1	5997 3	Y	-0-		-0-
12	7409 X	6117	-0-	-1292	-0-	545 1	5572 3	Y	-0-		-0-
01	7316 X	6838	-0-	-478	-0-	635 1	6203 3	Y	-0-		-0-
02	6524 X	6146	-0-	-378	-0-	631 1	5515 3	Y	-0-		-0-

JUAN SALINAS		WELL #: 5H		RRCID -> 274248		COMPL. DATE 06/24/2012			TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7047 - 10961		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A		WELL #: 12H		RRCID -> 274249		COMPL. DATE 10/28/2013			TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6748 - 12319		
09	1740 N	1649	-0-	-91	-0-	75 1	1574 3	Y	-0-		5
10	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	36 1	1772 3	Y	7	12 1	-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	164 1	1749 3	Y	3		3
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	128 1	1308 3	Y	-0-	3 1	-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	178 1	1735 3	Y	2	2 1	-0-
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	192 1	1675 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LA MOCA GAS UNIT A //CONT.// 499978													
WELL #: 31H RRCID -> 274251 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6164 - 10964													
M O	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
09	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	176	1	3698	3	Y	-0-		1
10	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	78	1	3848	3	Y	-0-	1 1	-0-
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	306	1	3262	3	Y	-0-		-0-
12	3162 X	2326	-0-	-836	-0-	207	1	2119	3	Y	-0-		-0-
01	3689 X	1737	-0-	-1952	-0-	161	1	1573	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
02	3332 X	1179	-0-	-2153	-0-	121	1	1058	3	Y	-0-		-0-

J. J. TREVINO													
WELL #: 8H RRCID -> 274252 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5770 - 10895													
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	182	1	3822	3	Y	-0-		12
10	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	80	1	3929	3	Y	-0-		12
11	3870 X	3737	-0-	-133	-0-	320	1	3416	3	Y	1		13
						1	9						
12	3999 X	3835	-0-	-164	-0-	342	1	3493	3	Y	-0-		13
01	4123 X	3834	-0-	-289	-0-	356	1	3478	3	Y	-0-	13 1	-0-
02	3724 X	3427	-0-	-297	-0-	352	1	3075	3	Y	-0-		-0-

SLAUGHTER													
WELL #: 9H RRCID -> 274255 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 5733 - 10873													
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
10	62 N	42	-0-	-20	-0-	1	1	41	3	Y	-0-		-0-
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	49	3	Y	4		4
						4	9						
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	9	9 1	4
						10	9						
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	3		7
						3	9						
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	3	1	22	3	Y	6	10 1	3
						7	9						

HUISACHE CATTLE COMPANY A													
WELL #: 17H RRCID -> 274256 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6780 - 10718													
09	3120 X	1788	-0-	-1332	-0-	81	1	1707	3	Y	-0-		-0-
10	3224 X	1026	-0-	-2198	-0-	20	1	1004	3	Y	2	2 1	-0-
						2	9						
11	2610 X	2418	-0-	-192	-0-	207	1	2210	3	Y	1		1
						1	9						
12	2697 X	1674	-0-	-1023	-0-	149	1	1525	3	Y	-0-	1 1	-0-
01	2697 X	2385	-0-	-312	-0-	221	1	2163	3	Y	1	1 1	-0-
						1	9						
02	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	249	1	2178	3	Y	-0-		-0-

PALAFOX 1335													
WELL #: 57H RRCID -> 274257 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4431 - 8816													
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

HUISACHE STATE													
WELL #: 19H RRCID -> 274265 COMPL. DATE 04/22/2014 TOTAL DEPTH 8643 PERF. 8768 - 12552													
09	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-		-0-
10	4650 X	12	-0-	-4638	-0-	6	3	6	9	N	5	5 1	-0-
11	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	692	1	7373	3	N	-0-		-0-
12	7560 X	7560	-0-	-0-	-0-	674	1	6886	3	N	-0-		-0-
01	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	110	1	1078	3	N	-0-		-0-
02	5964 X	5	-0-	-5959	-0-	1	1	4	3	N	-0-		-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 25H RRCID -> 274267 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8930 - 12615												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		4920 X	4389	-0-	-531	-0-	200	1	4189	3	Y	6
10		5084 X	4113	-0-	-971	-0-	82	1	4031	3	Y	6
11		4530 X	3347	-0-	-1183	-0-	287	1	3060	3	Y	6
12		4340 X	3705	-0-	-635	-0-	330	1	3375	3	Y	-0-
01		4526 X	3711	-0-	-815	-0-	345	1	3366	3	Y	-0-
02		4088 X	3328	-0-	-760	-0-	342	1	2986	3	Y	-0-

SANTA ELENA WELL #: 5H RRCID -> 274270 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6721 - 11273												
09		6000 X	5863	-0-	-137	-0-	266	1	5585	3	Y	11
10		6200 X	4856	-0-	-1344	-0-	97	1	4759	3	Y	11
11		6000 X	3380	-0-	-2620	-0-	290	1	3089	3	Y	12
12		6076 X	1146	-0-	-4930	-0-	102	1	1044	3	Y	12
01		6045 X	4846	-0-	-1199	-0-	450	1	4396	3	Y	12
02		5460 X	4054	-0-	-1406	-0-	416	1	3638	3	Y	12

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 14H RRCID -> 274271 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7212 - 12351												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		561 N	561	-0-	-0-	-0-	48	1	513	3	Y	-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-
01		577 N	577	-0-	-0-	-0-	54	1	523	3	Y	-0-
02		448 N	424	-0-	-24	-0-	44	1	380	3	Y	-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 20 RRCID -> 274272 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7002 - 7007												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377												
09		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	102	1	2151	3	Y	2
10		2914 X	2206	-0-	-708	-0-	44	1	2162	3	Y	2
11		2820 X	2078	-0-	-742	-0-	178	1	1894	3	Y	7
12		2914 X	2001	-0-	-913	-0-	176	1	1795	3	Y	4
01		2635 X	1866	-0-	-769	-0-	173	1	1693	3	Y	4
02		2100 X	1851	-0-	-249	-0-	188	1	1646	3	Y	19

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721												
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	Y	5
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	5
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	5
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SAN ROMAN 'A' //CONT.// 499978												
WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	7898 X	7898	-0-	-0-	-0-	358	1	7518	3	Y	20	52
10	8211 X	8211	-0-	-0-	-0-	163	1	8035	3	Y	12 52 1	12
11	8280 X	8161	-0-	-119	-0-	700	1	7459	3	Y	2	14
12	8556 X	8083	-0-	-473	-0-	719	1	7351	3	Y	12	26
01	8556 X	7960	-0-	-596	-0-	739	1	7218	3	Y	3 13 1	16
02	7616 X	3389	-0-	-4227	-0-	348	1	3040	3	Y	1 12 1	5

SLAUGHTER												
WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918												
09	3990 X	3693	-0-	-297	-0-	168	1	3518	3	Y	6 6 1	-0-
10	4123 X	3656	-0-	-467	-0-	73	1	3583	3	Y	-0-	-0-
11	3990 X	3344	-0-	-646	-0-	286	1	3051	3	Y	6	6
12	4123 X	3242	-0-	-881	-0-	286	1	2928	3	Y	25 23 1	8
01	3844 X	2766	-0-	-1078	-0-	255	1	2494	3	Y	15	23
02	3444 X	3437	-0-	-7	-0-	350	1	3062	3	Y	23 39 1	7

HUISACHE CATTLE COMPANY A												
WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14 N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	-0-
02	62 N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT N												
WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619												
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-	15
10	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			Y	-0-	-0-
11	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-	-0-
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	31	1	1911	3	Y	-0-	-0-
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	298	1	1771	3	Y	-0-	-0-
02	1512 N	1020	-0-	-492	-0-	114	1	906	3	Y	-0-	-0-

SANTA ELENA												
WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811												
09	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	125	1	2631	3	Y	13	13
10	3565 X	2011	-0-	-1554	-0-	40	1	1971	3	Y	-0-	13
11	2880 X	864	-0-	-2016	-0-	74	1	790	3	Y	-0-	13
12	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	13
01	2852 X	1820	-0-	-1032	-0-	169	1	1651	3	Y	-0-	13
02	2576 X	908	-0-	-1668	-0-	93	1	815	3	Y	-0-	13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	
09		2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	3
10		2852 X	4	-0-	-2848	-0-	4	3			Y	-0-
11		1200 X	18	-0-	-1182	-0-	1	1	16	3	Y	1
12		1240 X	1	-0-	-1239	-0-	1	3			Y	-0-
01		1147 X	5	-0-	-1142	-0-	5	3			Y	-0-
02		28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879												
09		5160 X	4995	-0-	-165	-0-	72	1	4894	3	Y	26
10		5332 X	4999	-0-	-333	-0-	29	9	4926	3	Y	26
11		5160 X	3879	-0-	-1281	-0-	73	1	3814	3	Y	26
12		5301 X	4598	-0-	-703	-0-	65	1	4528	3	Y	26
01		5301 X	4135	-0-	-1166	-0-	70	1	4041	3	Y	64
02		4676 X	4177	-0-	-499	-0-	52	1	4086	3	Y	93
							42	9				
							59	1				
							32	9				

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209												
09		4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	69	1	4705	3	Y	26
10		5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	29	9	5141	3	Y	26
11		4620 X	4093	-0-	-527	-0-	76	1	4025	3	Y	26
12		4743 X	3256	-0-	-1487	-0-	68	1	3206	3	Y	26
01		4960 X	4114	-0-	-846	-0-	50	1	4062	3	Y	26
02		4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	52	1	4814	3	Y	55
							70	1				
							32	9				

SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854												
09		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	171	1	3586	3	N	62
10		3689 X	3276	-0-	-413	-0-	21	9	3204	3	N	68
11		3570 X	3472	-0-	-98	-0-	65	1	3174	3	N	68
12		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	7	9	3738	3	N	18
01		3689 X	2354	-0-	-1335	-0-	298	1	2135	3	N	18
02		3332 X	3233	-0-	-99	-0-	366	1	2901	3	N	18
							219	1				
							332	1				

SANTA ELENA WELL #: 6H RRCID -> 275599 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6714 - 10822												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	231	1	2457	3	Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		3100 N	3476	-0-	376	376	322	1	3146	3	Y	3
02		2520 N	1553	-0-	-967	-0-	8	9	1394	3	Y	3
							159	1				

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SANTA ELENA		WELL #:		8H	RRCID ->	275600	COMPL. DATE	08/22/2014	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6759 - 10665
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14310 X	10239	-0-	-4071	-0-	465	1	9756	3	Y	16	16
10	14787 X	4688	-0-	-10099	-0-	18	9	4593	3	Y	2	18
11	12750 X	4264	-0-	-8486	-0-	93	1	3898	3	Y	-0-	18
12	13546 X	13546	-0-	-0-	-0-	2	9	12310	3	Y	29	47
01	13175 X	10587	-0-	-2588	-0-	366	1	9588	3	Y	15	25
02	9548 X	5024	-0-	-4524	-0-	1204	1	4508	3	Y	-0-	25
						32	9					
						982	1				37	1
						17	9					
						516	1					
SANTA ELENA		WELL #:		7H	RRCID ->	275615	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	6483	PERF.	6704 - 10791
09	4980 X	3544	-0-	-1436	-0-	160	1	3365	3	Y	17	17
10	5146 X	1168	-0-	-3978	-0-	19	9	1142	3	Y	3	20
11	4740 X	34	-0-	-4706	-0-	23	1	31	3	Y	-0-	20
12	4247 X	2883	-0-	-1364	-0-	3	9	2616	3	Y	10	30
01	4092 X	3966	-0-	-126	-0-	3	1	3582	3	Y	15	19
02	3304 X	1260	-0-	-2044	-0-	256	1	1131	3	Y	-0-	19
						11	9					
						367	1				26	1
						17	9					
						129	1					
SANTA ELENA		WELL #:		9H	RRCID ->	276144	COMPL. DATE	08/24/2014	TOTAL DEPTH	6528	PERF.	6814 - 10656
09	3540 X	59	-0-	-3481	-0-	3	1	56	3	Y	-0-	-0-
10	3658 X	1182	-0-	-2476	-0-	23	1	1157	3	Y	2	2
11	3540 X	931	-0-	-2609	-0-	2	9	851	3	Y	-0-	2
12	3534 X	1760	-0-	-1774	-0-	80	1	1594	3	Y	9	11
01	2759 X	1877	-0-	-882	-0-	156	1	1703	3	Y	-0-	-0-
02	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	10	9	1523	3	Y	-0-	-0-
						174	1				11	1
						174	1					
BFMT WEST		WELL #:		3H	RRCID ->	276326	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	4195	PERF.	4576 - 10618
09	9360 X	6995	-0-	-2365	-0-	100	1	6843	3	N	47	47
10	9672 X	8036	-0-	-1636	-0-	52	9	7915	3	N	3	50
11	9360 X	3492	-0-	-5868	-0-	118	1	3434	3	N	-0-	50
12	9672 X	5695	-0-	-3977	-0-	3	9	5608	3	N	-0-	50
01	9672 X	2906	-0-	-6766	-0-	87	1	2861	3	N	8	13
02	7252 X	5228	-0-	-2024	-0-	36	1	5153	3	N	-0-	13
						9	9					
						75	1					
PINA		WELL #:		1H	RRCID ->	276879	COMPL. DATE	12/02/2016	TOTAL DEPTH	7348	PERF.	7819 - 14421
09	5896 X	5896	-0-	-0-	-0-	85	1	5811	3	N	-0-	-0-
10	1953 X	194	-0-	-1759	-0-	3	1	191	3	N	-0-	-0-
11	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	69	1	4059	3	N	-0-	-0-
12	3813 X	568	-0-	-3245	-0-	9	1	559	3	N	-0-	-0-
01	3813 X	524	-0-	-3289	-0-	7	1	517	3	N	-0-	-0-
02	3444 X	774	-0-	-2670	-0-	11	1	763	3	N	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CORSAIR ROYALTY, LTD.		WELL #:		1H	RRCID -> 277367	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	6413	PERF. 6757	- 11029		
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	
09	1943 N	1609	-0-	-334	-0-	72 1 34 9	1503 3	N	31			63
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	30 1 9 9	1484 3	N	8	59 1		12
11	1770 X	1654	-0-	-116	-0-	142 1	1512 3	N	-0-			12
12	1829 X	1590	-0-	-239	-0-	142 1	1448 3	N	-0-			12
*01	1829 X	1587	-0-	-242	-0-	147 1 7 9	1433 3	N	6			18
02	1540 X	1044	-0-	-496	-0-	103 1 39 9	902 3	N	35	41 1		12

BFMT WEST		WELL #:		4H	RRCID -> 277368	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4417	PERF. 4792	- 9922		
09	4710 X	3967	-0-	-743	-0-	56 1 96 9	3815 3	N	87			87
10	4867 X	4491	-0-	-376	-0-	66 1 11 9	4414 3	N	10			97
11	4620 X	3722	-0-	-898	-0-	62 1 14 9	3646 3	N	13			110
12	4774 X	4452	-0-	-322	-0-	67 1 36 9	4349 3	N	33			143
01	4774 X	3646	-0-	-1128	-0-	45 1 85 9	3516 3	N	77	144 1		76
02	4060 X	4006	-0-	-54	-0-	57 1 1 9	3948 3	N	1			77

BFMT WEST		WELL #:		5H	RRCID -> 277369	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH	4416	PERF. 4842	- 9744		
09	3690 X	3141	-0-	-549	-0-	45 1 42 9	3054 3	N	38			40
10	3813 X	3503	-0-	-310	-0-	51 1	3452 3	N	-0-			40
11	3690 X	3098	-0-	-592	-0-	52 1	3046 3	N	-0-			40
12	3813 X	3070	-0-	-743	-0-	47 1	3023 3	N	-0-			40
01	3813 X	2916	-0-	-897	-0-	37 1	2879 3	N	-0-	22 1		18
02	3164 X	2488	-0-	-676	-0-	35 1 4 9	2449 3	N	4			22

RYAN		WELL #:		1H	RRCID -> 277476	COMPL. DATE 11/17/2014	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 5969	- 10123		
09	6600 X	5755	-0-	-845	-0-	262 1	5493 3	Y	-0-			-0-
10	6820 X	4712	-0-	-2108	-0-	94 1	4618 3	Y	-0-			-0-
11	6390 X	5556	-0-	-834	-0-	475 1 15 9	5066 3	Y	14	1 1		13
12	5859 X	5408	-0-	-451	-0-	482 1	4926 3	Y	-0-			13
01	5952 X	5295	-0-	-657	-0-	492 1 2 9	4801 3	Y	2	13 1		2
02	5376 X	4548	-0-	-828	-0-	467 1	4081 3	Y	-0-			2

LA MOCA GAS UNIT B		WELL #:		41H	RRCID -> 277481	COMPL. DATE 11/19/2014	TOTAL DEPTH	5958	PERF. 6286	- 11624		
09	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	212 1	4457 3	Y	-0-			7
10	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	88 1	4316 3	Y	-0-	7 1		-0-
11	4080 X	2776	-0-	-1304	-0-	238 1	2538 3	Y	-0-			-0-
12	4216 X	3667	-0-	-549	-0-	327 1	3340 3	Y	-0-			-0-
01	4836 X	2146	-0-	-2690	-0-	199 1	1947 3	Y	-0-			-0-
02	4368 X	4181	-0-	-187	-0-	429 1	3752 3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 36H		RRCID -> 277503		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3420 X	164	-0-	-3256	-0-	7 1	157 3	Y	-0-	3
10	3534 X	181	-0-	-3353	-0-	4 1	177 3	Y	-0-	-0-
11	3420 X	233	-0-	-3187	-0-	20 1	213 3	Y	-0-	-0-
12	1116 X	200	-0-	-916	-0-	18 1	182 3	Y	-0-	-0-
01	248 X	104	-0-	-144	-0-	10 1	94 3	Y	-0-	-0-
02	423 X	423	-0-	-0-	-0-	43 1	380 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT P		WELL #: 35H		RRCID -> 277504		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6394 - 9813		
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	30 1	635 3	Y	-0-	4
10	837 N	711	-0-	-126	-0-	14 1	697 3	Y	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0-	-0-	45 1	481 3	Y	-0-	-0-
12	263 N	263	-0-	-0-	-0-	23 1	240 3	Y	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	45 1	444 3	Y	-0-	-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	52 1	459 3	Y	-0-	-0-

LA MOCA GAS UNIT J		WELL #: 39H		RRCID -> 277505		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6230 - 10954		
09	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	197 1	4129 3	Y	-0-	3
10	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	80 1	3947 3	Y	-0-	-0-
11	4320 X	3589	-0-	-731	-0-	308 1	3281 3	Y	-0-	-0-
12	4464 X	4148	-0-	-316	-0-	370 1	3778 3	Y	-0-	-0-
01	4464 X	2517	-0-	-1947	-0-	234 1	2283 3	Y	-0-	-0-
02	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	456 1	3984 3	Y	-0-	-0-

BONANZA HILLS GU A		WELL #: 1H		RRCID -> 277506		COMPL. DATE 11/21/2014		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7361 - 11109		
09	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	152 1	3183 3	N	-0-	27
10	3844 X	2871	-0-	-973	-0-	57 1	2814 3	N	-0-	-0-
11	4140 X	4122	-0-	-18	-0-	354 1	3768 3	N	-0-	27
12	4278 X	4021	-0-	-257	-0-	358 1	3663 3	N	-0-	-0-
01	4278 X	4075	-0-	-203	-0-	379 1	3696 3	N	-0-	-0-
02	3836 X	3367	-0-	-469	-0-	346 1	3021 3	N	-0-	-0-

SAN ROMAN 1508		WELL #: 29H		RRCID -> 277518		COMPL. DATE 11/23/2014		TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7113 - 11138		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 36H		RRCID -> 277519		COMPL. DATE 11/28/2014		TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677		
09	3000 N	3296	-0-	296	820	150 1	3146 3	Y	-0-	2
10	1953 N	7	-0-	-1946	-0-	7 3		Y	-0-	2
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	294 1	3134 3	Y	-0-	2
12	2759 X	2683	-0-	-76	-0-	239 1	2444 3	Y	-0-	-0-
01	2759 X	2542	-0-	-217	-0-	236 1	2306 3	Y	-0-	-0-
02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	353 1	3083 3	Y	-0-	-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 37H		RRCID -> 277520		COMPL. DATE 11/29/2014		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6453 - 11835		
09	5010 X	2895	-0-	-2115	-0-	132 1	2763 3	Y	-0-	3
10	5177 X	4741	-0-	-436	-0-	94 1	4647 3	Y	-0-	3
11	5010 X	2640	-0-	-2370	-0-	226 1	2414 3	Y	-0-	3
12	5053 X	2781	-0-	-2272	-0-	248 1	2533 3	Y	-0-	-0-
01	5053 X	2469	-0-	-2584	-0-	229 1	2240 3	Y	-0-	-0-
02	4284 X	3631	-0-	-653	-0-	373 1	3258 3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918													
M	O	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
09		4890 X	4458	-0-	-432	-0-	203 1	4255 3	Y	-0-			-0-
10		5053 X	4488	-0-	-565	-0-	89 1	4399 3	Y	-0-			-0-
11		4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	376 1	4011 3	Y	40	23 1		17
							44 9						
12		4247 X	4178	-0-	-69	-0-	372 1	3806 3	Y	-0-			17
01		4619 X	4121	-0-	-498	-0-	383 1	3738 3	Y	-0-			17
02		4172 X	4001	-0-	-171	-0-	411 1	3589 3	Y	1	18 1		-0-
							1 9						

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 38H RRCID -> 277560 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 6498 - 10810													
09		1890 N	239	-0-	-1651	-0-	11 1	228 3	Y	-0-			6
10		1116 N	32	-0-	-1084	-0-	1 1	31 3	Y	-0-	6 1		-0-
11		570 N	73	-0-	-497	-0-	6 1	67 3	Y	-0-			-0-
12		104 N	104	-0-	-0-	-0-	9 1	95 3	Y	-0-			-0-
01		65 N	65	-0-	-0-	-0-	6 1	59 3	Y	-0-			-0-
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	24 1	212 3	Y	-0-			-0-

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 22H RRCID -> 277743 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 6727 - 12005													
09		8220 X	7153	-0-	-1067	-0-	325 1	6828 3	N	-0-			29
10		8494 X	7271	-0-	-1223	-0-	145 1	7126 3	N	-0-	17 1		12
11		7140 X	6830	-0-	-310	-0-	586 1	6244 3	N	-0-			12
12		7378 X	6719	-0-	-659	-0-	597 1	6099 3	N	21	33 1		-0-
							23 9						
01		7378 X	6588	-0-	-790	-0-	612 1	5976 3	N	-0-			-0-
02		6664 X	6234	-0-	-430	-0-	640 1	5594 3	N	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 30H RRCID -> 277744 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 6400 - 11092													
09		4170 X	2793	-0-	-1377	-0-	127 1	2666 3	Y	-0-			20
10		4309 X	2664	-0-	-1645	-0-	53 1	2611 3	Y	-0-			20
11		4170 X	2971	-0-	-1199	-0-	255 1	2716 3	Y	-0-			20
12		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	351 1	3589 3	Y	-0-			20
01		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	361 1	3525 3	Y	-0-	20 1		-0-
02		3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	349 1	3048 3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 31H RRCID -> 277745 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6453 - 11203													
09		4470 X	4426	-0-	-44	-0-	201 1	4225 3	Y	-0-			12
10		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	92 1	4532 3	Y	-0-			12
11		4470 X	4312	-0-	-158	-0-	370 1	3942 3	Y	-0-			12
12		4371 X	4184	-0-	-187	-0-	373 1	3811 3	Y	-0-			12
01		4588 X	4152	-0-	-436	-0-	386 1	3766 3	Y	-0-	12 1		-0-
02		4172 X	3773	-0-	-399	-0-	387 1	3386 3	Y	-0-			-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU B WELL #: 28H RRCID -> 277767 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6890 - 11863													
09		7590 X	6285	-0-	-1305	-0-	286 1	5999 3	N	-0-			14
10		7843 X	4665	-0-	-3178	-0-	93 1	4572 3	N	-0-			14
11		6180 X	4768	-0-	-1412	-0-	409 1	4359 3	N	-0-			14
12		6262 X	4170	-0-	-2092	-0-	372 1	3798 3	N	-0-	14 1		-0-
01		6510 X	4465	-0-	-2045	-0-	415 1	4050 3	N	-0-			-0-
02		5880 X	3965	-0-	-1915	-0-	407 1	3558 3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LA MOCA GAS UNIT K		WELL #:		40H	RRCID ->	277768	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	6299	PERF.	6757 - 10922		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	4140 X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-			3
10	4278 X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
11	30 X	5	-0-	-25	-0-		5	3		Y	-0-			-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
01	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

HUISACHE STATE HACHAR GU A		WELL #:		27H	RRCID ->	277870	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	6645	PERF.	6988 - 11656		
09	5130 X	4962	-0-	-168	-0-	226	1	4736	3	N	-0-			-0-
10	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	114	1	5624	3	N	-0-			-0-
11	4650 X	4185	-0-	-465	-0-	359	1	3826	3	N	-0-			-0-
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	428	1	4371	3	N	-0-			-0-
01	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	511	1	4987	3	N	-0-			-0-
02	5180 X	4425	-0-	-755	-0-	454	1	3971	3	N	-0-			-0-

STEWART STATE HACHAR GU B		WELL #:		39H	RRCID ->	277886	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6516 - 10833		
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	4	1	39	3	Y	-0-			-0-

HACHAR STEWART STATE GU A		WELL #:		34H	RRCID ->	277902	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	6798 - 11609		
09	4230 X	3124	-0-	-1106	-0-	142	1	2982	3	Y	-0-			49
10	4371 X	3419	-0-	-952	-0-	68	1	3349	3	Y	-0-			51
						2	9							
11	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	338	1	3603	3	Y	-0-			51
12	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	367	1	3749	3	Y	-0-			51
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	381	1	3721	3	Y	-0-	36	1	15
02	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	403	1	3521	3	Y	-0-			15

STEWART STATE HACHAR GU A		WELL #:		38H	RRCID ->	278015	COMPL. DATE	12/19/2014	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6617 - 12045		
09	3240 X	2788	-0-	-452	-0-	127	1	2661	3	Y	-0-			15
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	104	1	5133	3	Y	-0-			15
11	3240 X	2698	-0-	-542	-0-	231	1	2467	3	Y	-0-			15
12	2356 X	1768	-0-	-588	-0-	158	1	1610	3	Y	-0-			15
01	2883 X	2454	-0-	-429	-0-	228	1	2226	3	Y	-0-	15	1	-0-
02	4732 X	254	-0-	-4478	-0-	26	1	228	3	Y	-0-			-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #:		32H	RRCID ->	278016	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	6218	PERF.	6691 - 11780		
09	1920 X	15	-0-	-1905	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
10	1984 X	11	-0-	-1973	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
11	1920 X	20	-0-	-1900	-0-	2	1	18	3	Y	-0-			-0-
12	12 X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
01	1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	172	1	1677	3	Y	-0-			-0-
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	312	1	2727	3	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978											
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 33H		RRCID -> 278017		COMPL. DATE 12/22/2014			TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197				
M	O	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
09		4500 X	3525	-0-	-975	-0-	160 1	3365 3	Y	-0-			-0-
10		4774 X	2941	-0-	-1833	-0-	58 1	2883 3	Y	-0-			-0-
11		4620 X	17	-0-	-4603	-0-	1 1	16 3	Y	-0-			-0-
12		4774 X	9	-0-	-4765	-0-	1 1	8 3	Y	-0-			-0-
01		3813 X	1212	-0-	-2601	-0-	113 1	1099 3	Y	-0-			-0-
02		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	340 1	2969 3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE		WELL #: 24H		RRCID -> 278018		COMPL. DATE 12/23/2014			TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677				
09		7830 X	37	-0-	-7793	-0-	2 1	35 3	Y	-0-			4
10		8091 X	454	-0-	-7637	-0-	9 1	445 3	Y	-0-			4
11		6150 X	1095	-0-	-5055	-0-	94 1	1001 3	Y	-0-			4
12		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	697 1	7119 3	Y	-0-			4
01		5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	536 1	5231 3	Y	14	18 1		-0-
							15 9						
02		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	146 1	1273 3	Y	-0-			-0-

HACHAR STEWART STATE GU B		WELL #: 35H		RRCID -> 278058		COMPL. DATE 12/20/2014			TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604				
09		3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	144 1	3023 3	Y	-0-			26
10		3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	63 1	3107 3	Y	-0-			26
11		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	271 1	2889 3	Y	-0-			26
12		3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	328 1	3355 3	Y	-0-			26
01		3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	325 1	3174 3	Y	-0-	17 1		9
02		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	363 1	3176 3	Y	-0-			9

LA MOCA GAS UNIT I		WELL #: 37H		RRCID -> 278114		COMPL. DATE 12/21/2014			TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6554 - 10785				
09		4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	223 1	4690 3	Y	-0-			5
10		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	114 1	5609 3	Y	-0-	5 1		-0-
11		4770 X	4440	-0-	-330	-0-	381 1	4059 3	Y	-0-			-0-
12		5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	517 1	5289 3	Y	-0-			-0-
01		5084 X	1583	-0-	-3501	-0-	147 1	1436 3	Y	-0-			-0-
02		5180 X	383	-0-	-4797	-0-	39 1	344 3	Y	-0-			-0-

STEWART STATE		WELL #: 16H		RRCID -> 278204		COMPL. DATE 12/26/2014			TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6274 - 10836				
09		4830 X	148	-0-	-4682	-0-	7 1	141 3	N	-0-			23
10		4743 X	122	-0-	-4621	-0-	2 1	120 3	N	-0-			23
11		4590 X	156	-0-	-4434	-0-	13 1	143 3	N	-0-			23
12		4743 X	152	-0-	-4591	-0-	14 1	138 3	N	-0-			23
01		527 X	146	-0-	-381	-0-	14 1	132 3	N	-0-			23
02		165 X	165	-0-	-0-	-0-	17 1	148 3	N	-0-	23 1		-0-

RYAN		WELL #: 2H		RRCID -> 278736		COMPL. DATE 03/22/2015			TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5629 - 9860				
09		4020 X	3638	-0-	-382	-0-	165 1	3473 3	Y	-0-			15
10		4154 X	3640	-0-	-514	-0-	72 1	3568 3	Y	-0-			15
11		3630 X	3512	-0-	-118	-0-	300 1	3198 3	Y	13	1 1		27
							14 9						
12		3751 X	3480	-0-	-271	-0-	310 1	3170 3	Y	-0-			27
01		3751 X	3475	-0-	-276	-0-	323 1	3150 3	Y	2	26 1		3
							2 9						
02		3388 X	3071	-0-	-317	-0-	315 1	2756 3	Y	-0-			3

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 40H		RRCID -> 279103		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7140 - 12235			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
12	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
01	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	3	Y	-0-		-0-
02	5 X	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

HACHAR, N. D. HEIRS		WELL #: 41H		RRCID -> 279104		COMPL. DATE 12/23/2018		TOTAL DEPTH 6304 PERF. 7175 - 12277				
09	13710 X	10962	-0-	-2748	-0-	498	1	10456	3	Y	7	36
10	14167 X	11073	-0-	-3094	-0-	220	1	10853	3	Y	-0-	36
11	12210 X	10284	-0-	-1926	-0-	882	1	9402	3	Y	-0-	-0-
12	12617 X	9915	-0-	-2702	-0-	884	1	9031	3	Y	-0-	-0-
01	12617 X	9818	-0-	-2799	-0-	912	1	8906	3	Y	-0-	-0-
02	10220 X	9028	-0-	-1192	-0-	927	1	8101	3	Y	-0-	-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 27H		RRCID -> 279109		COMPL. DATE 01/26/2016		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571				
09	2190 X	148	-0-	-2042	-0-	7	1	139	3	Y	2	9
10	1953 X	259	-0-	-1694	-0-	5	1	254	3	Y	-0-	8
11	284 X	284	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	Y	3	4
12	283 X	283	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	8	12
01	300 X	300	-0-	-0-	-0-	25	1	246	3	Y	26	18
02	252 X	209	-0-	-43	-0-	21	1	186	3	Y	2	17

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 28H		RRCID -> 279110		COMPL. DATE 01/25/2016		TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442				
09	5760 X	67	-0-	-5693	-0-	3	1	64	3	N	-0-	1
10	5952 X	667	-0-	-5285	-0-	13	1	654	3	N	-0-	1
11	840 X	225	-0-	-615	-0-	19	1	204	3	N	2	2
12	217 X	212	-0-	-5	-0-	19	1	193	3	N	-0-	2
*01	194 X	194	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	18	9
02	616 X	157	-0-	-459	-0-	16	1	140	3	N	1	9

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 30H		RRCID -> 279111		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6155 - 11128				
09	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	311	1	6532	3	Y	-0-	-0-
10	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	140	1	6910	3	Y	-0-	-0-
11	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	579	1	6169	3	Y	-0-	-0-
12	6986 X	6986	-0-	-0-	-0-	623	1	6363	3	Y	-0-	-0-
01	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	625	1	6104	3	Y	-0-	-0-
02	5712 X	2910	-0-	-2802	-0-	299	1	2611	3	Y	-0-	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
SANTA ELENA		WELL #: 10H		RRCID ->	279112	COMPL. DATE	08/12/2017	TOTAL DEPTH	6286	PERF.	6622 - 11184
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	9960 X	7932	-0-	-2028	-0-	358 1	7521 3	Y	48		48
10	10292 X	6707	-0-	-3585	-0-	53 9	133 1	6574 3	Y	-0-	48
11	7980 X	7738	-0-	-242	-0-	664 1	7074 3	Y	-0-		48
12	8184 X	7604	-0-	-580	-0-	678 1	6926 3	Y	-0-		48
01	8187 X	8187	-0-	-0-	-0-	761 1	7426 3	Y	-0-		48
02	7392 X	7097	-0-	-295	-0-	729 1	6368 3	Y	-0-		48

SANTA ELENA		WELL #: 11H		RRCID ->	279113	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6291	PERF.	6566 - 11127
09	5730 X	5253	-0-	-477	-0-	239 1	5014 3	Y	-0-		-0-
10	5921 X	2833	-0-	-3088	-0-	56 1	2777 3	Y	-0-		-0-
11	5730 X	4232	-0-	-1498	-0-	363 1	3869 3	Y	-0-		-0-
12	5580 X	4471	-0-	-1109	-0-	398 1	4073 3	Y	-0-		-0-
01	5580 X	3065	-0-	-2515	-0-	285 1	2780 3	Y	-0-		-0-
02	4900 X	2920	-0-	-1980	-0-	300 1	2620 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 12H		RRCID ->	279231	COMPL. DATE	08/11/2017	TOTAL DEPTH	6253	PERF.	6709 - 11062
09	5130 X	4697	-0-	-433	-0-	214 1	4483 3	Y	-0-		-0-
10	5301 X	4148	-0-	-1153	-0-	82 1	4066 3	Y	-0-		-0-
11	4320 X	4053	-0-	-267	-0-	348 1	3705 3	Y	-0-		-0-
12	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	401 1	4101 3	Y	-0-		-0-
01	4867 X	4589	-0-	-278	-0-	426 1	4163 3	Y	-0-		-0-
02	4396 X	3595	-0-	-801	-0-	369 1	3226 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 13H		RRCID ->	279258	COMPL. DATE	07/25/2017	TOTAL DEPTH	6121	PERF.	6396 - 10602
09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	362 1	7589 3	Y	-0-		-0-
10	6603 X	5416	-0-	-1187	-0-	108 1	5308 3	Y	-0-		-0-
11	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	448 1	4772 3	Y	-0-		-0-
12	6204 X	6204	-0-	-0-	-0-	553 1	5651 3	Y	-0-		-0-
01	6603 X	6263	-0-	-340	-0-	582 1	5681 3	Y	-0-		-0-
02	5964 X	5211	-0-	-753	-0-	535 1	4676 3	Y	-0-		-0-

SAN ROMAN 'A'		WELL #: 31H		RRCID ->	279987	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	6088	PERF.	6616 - 12374
09	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	350 1	7342 3	Y	4		32
10	6789 X	5113	-0-	-1676	-0-	4 9	102 1	5011 3	Y	-0-	32
11	7821 X	7821	-0-	-0-	-0-	670 1	7145 3	Y	5		37
12	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	6 9	698 1	7132 3	Y	-0-	-0-
01	7161 X	3689	-0-	-3472	-0-	343 1	3346 3	Y	-0-	37 1	-0-
02	6468 X	3633	-0-	-2835	-0-	373 1	3260 3	Y	-0-		-0-

SANTA ELENA		WELL #: 18H		RRCID ->	280144	COMPL. DATE	07/27/2017	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	6413 - 10972
09	15961 X	15961	-0-	-0-	-0-	726 1	15235 3	Y	-0-		-0-
10	10168 X	7041	-0-	-3127	-0-	140 1	6901 3	Y	-0-		-0-
11	9840 X	8107	-0-	-1733	-0-	695 1	7412 3	Y	-0-		-0-
12	10168 X	2938	-0-	-7230	-0-	262 1	2676 3	Y	-0-		-0-
01	10168 X	5757	-0-	-4411	-0-	535 1	5222 3	Y	-0-		-0-
02	9184 X	5121	-0-	-4063	-0-	526 1	4595 3	Y	-0-		-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
SAN ROMAN 1508		WELL #: 45H		RRCID -> 285299		COMPL. DATE 07/02/2018		TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6556 - 11701				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2789 N	2612	-0-	-177	-0-	118	1	2472	3	N	20	40
10	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	22	9	2310	3	N	26	54 1
11	3000 X	2339	-0-	-661	-0-	47	1	2132	3	N	6	18
12	3100 X	794	-0-	-2306	-0-	29	9	721	3	N	2	20
01	3100 X	1839	-0-	-1261	-0-	7	9	1668	3	N	-0-	20
02	2436 X	1888	-0-	-548	-0-	2	9	1662	3	N	33	43 1
						171	1					10
						190	1					
						36	9					

SAN ROMAN 1508		WELL #: 46H		RRCID -> 285300		COMPL. DATE 07/01/2018		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6585 - 11713			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 15H		RRCID -> 285343		COMPL. DATE 07/23/2018		TOTAL DEPTH 5135 PERF. 5292 - 10236				
09	3690 X	3019	-0-	-671	-0-	43	1	2943	3	N	30	55
10	3813 X	3229	-0-	-584	-0-	33	9	3146	3	N	33	44 1
11	3660 X	3332	-0-	-328	-0-	47	1	3222	3	N	50	62 1
12	3782 X	3028	-0-	-754	-0-	36	9	2982	3	N	-0-	32
01	3782 X	2508	-0-	-1274	-0-	55	1	2476	3	N	-0-	32
02	3108 X	2895	-0-	-213	-0-	40	1	2744	3	N	101	121 1
						111	9					12

BFMT EAST		WELL #: 47H		RRCID -> 285506		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5634 - 11567				
09	22747 X	22747	-0-	-0-	-0-	1031	1	21636	3	Y	73	115 1
10	25157 X	25157	-0-	-0-	-0-	80	9	24569	3	Y	82	71 1
11	24330 X	24330	-0-	-0-	-0-	498	1	22170	3	Y	73	79 1
12	24098 X	24098	-0-	-0-	-0-	90	9	21877	3	Y	74	79 1
01	23240 X	23240	-0-	-0-	-0-	2080	1	20995	3	Y	86	81 1
02	20003 X	20003	-0-	-0-	-0-	80	9	17889	3	Y	61	70 1
						81	9					12
						2150	1					
						95	9					
						2047	1					
						67	9					

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
BFMT EAST		WELL #: 43H		RRCID -> 285774		COMPL. DATE 10/13/2018			TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6350 - 11693		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	10590 X	9914	-0-	-676	-0-	451	1	9463	3	Y	-0-
10	11572 X	11572	-0-	-0-	-0-	230	1	11341	3	Y	-0-
						1	9				
11	11700 X	10613	-0-	-1087	-0-	910	1	9703	3	Y	-0-
12	12090 X	9995	-0-	-2095	-0-	891	1	9104	3	Y	-0-
01	12090 X	9817	-0-	-2273	-0-	912	1	8904	3	Y	-0-
						1	9				
02	10444 X	8165	-0-	-2279	-0-	838	1	7327	3	Y	-0-

BFMT EAST		WELL #: 45H		RRCID -> 286035		COMPL. DATE 08/20/2018			TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5841 - 10642		
09	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	61	1	1272	3	Y	7
						29	9				
10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	30	1	1497	3	Y	10
						30	9				
11	1350 N	1321	-0-	-29	-0-	111	1	1181	3	Y	8
						29	9				
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	86	1	880	3	Y	6
						29	9				
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	7
						30	9				
02	1232 N	506	-0-	-726	-0-	50	1	433	3	Y	4
						23	9				

BFMT EAST		WELL #: 46H		RRCID -> 286036		COMPL. DATE 08/19/2018			TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5934 - 11827		
09	9930 X	7437	-0-	-2493	-0-	338	1	7099	3	Y	-0-
10	10261 X	7991	-0-	-2270	-0-	159	1	7831	3	Y	-0-
						1	9				
11	8760 X	7300	-0-	-1460	-0-	626	1	6674	3	Y	-0-
12	8897 X	7895	-0-	-1002	-0-	704	1	7191	3	Y	-0-
01	8897 X	7733	-0-	-1164	-0-	718	1	7014	3	Y	-0-
						1	9				
02	7224 X	6783	-0-	-441	-0-	696	1	6087	3	Y	-0-

BFMT EAST		WELL #: 44H		RRCID -> 286113		COMPL. DATE 08/22/2018			TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5983 - 10244		
09	8940 X	6218	-0-	-2722	-0-	282	1	5917	3	Y	6
						19	9				
10	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	184	1	9070	3	Y	8
						21	9				
11	8070 X	7974	-0-	-96	-0-	682	1	7273	3	Y	6
						19	9				
12	7947 X	7947	-0-	-0-	-0-	707	1	7221	3	Y	5
						19	9				
01	7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	735	1	7178	3	Y	6
						22	9				
02	8372 X	7158	-0-	-1214	-0-	733	1	6408	3	Y	4
						17	9				

ROSA V. DE BENAVIDES 1450		WELL #: 16H		RRCID -> 286468		COMPL. DATE 09/02/2021			TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5778 - 12066		
09	12210 X	10759	-0-	-1451	-0-	489	1	10270	3	N	-0-
10	12617 X	10006	-0-	-2611	-0-	199	1	9807	3	N	-0-
11	11520 X	9823	-0-	-1697	-0-	842	1	8981	3	N	-0-
12	11408 X	10539	-0-	-869	-0-	939	1	9600	3	N	-0-
01	11408 X	10409	-0-	-999	-0-	967	1	9442	3	N	-0-
02	10052 X	9272	-0-	-780	-0-	952	1	8320	3	N	-0-

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
BFMT EAST		WELL #: 33H		RRCID -> 287722		COMPL. DATE 10/10/2018			TOTAL DEPTH 5605 PERF. 6118 - 10739					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	32624 X	32624	-0-	-0-	-0-	1480	1	31071	3	Y	66	104	1	18
10	36763 X	36763	-0-	-0-	-0-	73	9	35954	3	Y	73	63	1	28
11	34398 X	34398	-0-	-0-	-0-	2944	1	31382	3	Y	65	71	1	22
12	34470 X	34470	-0-	-0-	-0-	72	9	31331	3	Y	67	71	1	18
01	32799 X	32799	-0-	-0-	-0-	3065	1	29675	3	Y	76	73	1	21
02	27713 X	27713	-0-	-0-	-0-	74	9	24815	3	Y	54	63	1	12
						2839	1							
						59	9							
BFMT EAST		WELL #: 50H		RRCID -> 288052		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 5837 PERF. 6525 - 12001					
09	12990 X	8900	-0-	-4090	-0-	404	1	8488	3	Y	7			18
10	13423 X	9047	-0-	-4376	-0-	8	9	8867	3	Y	-0-			18
11	11520 X	8797	-0-	-2723	-0-	180	1	8043	3	Y	-0-			18
12	11532 X	8893	-0-	-2639	-0-	754	1	8100	3	Y	-0-			18
01	12407 X	12407	-0-	-0-	-0-	793	1	11254	3	Y	-0-			18
02	9123 X	9123	-0-	-0-	-0-	1153	1	8186	3	Y	-0-	18	1	-0-
						937	1							
						1	9							
BFMT EAST		WELL #: 51H		RRCID -> 288053		COMPL. DATE 05/21/2019			TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6416 - 11197					
09	10080 X	8901	-0-	-1179	-0-	404	1	8488	3	N	8			19
10	10416 X	9276	-0-	-1140	-0-	9	9	9092	3	N	-0-			19
11	8820 X	8787	-0-	-33	-0-	184	1	8033	3	N	-0-			19
12	9114 X	9020	-0-	-94	-0-	754	1	8216	3	N	-0-			19
01	9207 X	8858	-0-	-349	-0-	804	1	8035	3	N	-0-			19
02	8372 X	7965	-0-	-407	-0-	823	1	7146	3	N	1	18	1	-0-
						818	1							
						1	9							
BFMT EAST		WELL #: 49H		RRCID -> 288483		COMPL. DATE 05/26/2019			TOTAL DEPTH 6182 PERF. 5790 - 11663					
09	21879 X	21879	-0-	-0-	-0-	995	1	20884	3	Y	-0-			-0-
10	24069 X	24069	-0-	-0-	-0-	478	1	23590	3	Y	1	1	1	-0-
11	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	1	9	20758	3	Y	-0-			-0-
12	22382 X	22382	-0-	-0-	-0-	1947	1	20387	3	Y	-0-			-0-
01	21230 X	21230	-0-	-0-	-0-	1995	1	19257	3	Y	1	1	1	-0-
02	18342 X	18342	-0-	-0-	-0-	1972	1	16459	3	Y	-0-			-0-
						1	9							
						1883	1							
BFMT EAST		WELL #: 48H		RRCID -> 288666		COMPL. DATE 07/29/2019			TOTAL DEPTH 5366 PERF. 6002 - 11760					
09	25624 X	25624	-0-	-0-	-0-	1159	1	24332	3	N	121	187	1	32
10	40856 X	40856	-0-	-0-	-0-	133	9	39808	3	N	219	194	1	57
11	40483 X	40483	-0-	-0-	-0-	807	1	36829	3	N	181	66	1	172
12	39396 X	39396	-0-	-0-	-0-	241	9	35717	3	N	167	309	1	30
01	34591 X	34591	-0-	-0-	-0-	3455	1	31229	3	N	148	103	1	75
02	30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	199	9	26902	3	N	160	197	1	38
						3495	1							
						184	9							
						3199	1							
						163	9							
						3078	1							
						176	9							

OWEN (OLMOS)		//CONT.// 67885 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
NIDO RANCH 2060		WELL #: 405H		RRCID -> 296848		COMPL. DATE 08/02/2024				TOTAL DEPTH 5743 PERF. 5882 - 15957				
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			
09	SHUT IN	77338	-0-	77338	162932	3490	1	73256	3	Y	538	592	1	23
10	239853 X	76921	-0-	-162932	-0-	592	9	1520	1	Y	415	387	1	51
11	72289 X	72289	-0-	-0-	-0-	457	9	6166	1	Y	349	361	1	39
12	74400 X	71646	-0-	-2754	-0-	384	9	6351	1	Y	349	348	1	40
01	87284 X	87284	-0-	-0-	-0-	8078	1	8078	1	Y	306	302	1	44
02	77188 X	77188	-0-	-0-	-0-	337	9	7897	1	Y	245	264	1	25
						270	9							
NIDO RANCH 2060		WELL #: 408H		RRCID -> 296849		COMPL. DATE 07/11/2024				TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6209 - 15140				
09	SHUT IN	72544	-0-	72544	129743	3294	1	69143	3	Y	97	113	1	11
10	202264 X	72521	-0-	-129743	-0-	107	9	1439	1	Y	110	108	1	13
11	66048 X	66048	-0-	-0-	-0-	121	9	5656	1	Y	81	76	1	18
12	64735 X	64735	-0-	-0-	-0-	89	9	5763	1	Y	66	75	1	9
01	80921 X	80921	-0-	-0-	-0-	73	9	7509	1	Y	91	88	1	12
02	68350 X	68350	-0-	-0-	-0-	100	9	7010	1	Y	62	62	1	12
						68	9							
NIDO RANCH 2060		WELL #: 409H		RRCID -> 296850		COMPL. DATE 07/11/2024				TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6506 - 15950				
09	SHUT IN	59332	-0-	59332	112650	2693	1	56520	3	Y	108	125	1	13
10	169974 X	57324	-0-	-112650	-0-	119	9	1138	1	Y	81	83	1	11
11	60510 X	54628	-0-	-5882	-0-	89	9	4678	1	Y	69	65	1	15
12	62527 X	60374	-0-	-2153	-0-	76	9	5374	1	Y	70	75	1	10
01	62527 X	56651	-0-	-5876	-0-	77	9	5259	1	Y	44	47	1	7
02	55384 X	46925	-0-	-8459	-0-	48	9	4814	1	Y	31	32	1	6
						34	9							
NIDO RANCH 2060		WELL #: 407H		RRCID -> 296959		COMPL. DATE 07/11/2024				TOTAL DEPTH 5883 PERF. 6471 - 14892				
09	SHUT IN	72996	-0-	72996	133045	3311	1	69495	3	Y	173	194	1	19
10	205121 X	72076	-0-	-133045	-0-	190	9	1429	1	Y	178	175	1	22
11	66690 X	62988	-0-	-3702	-0-	196	9	5390	1	Y	125	119	1	28
12	68913 X	60645	-0-	-8268	-0-	138	9	5393	1	Y	118	130	1	16
01	86179 X	86179	-0-	-0-	-0-	130	9	7992	1	Y	142	139	1	19
02	74596 X	74596	-0-	-0-	-0-	156	9	7647	1	Y	100	100	1	19
						110	9							

OWEN (OLMOS)												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
NIDO RANCH 2060 //CONT.// 499978												
WELL #: 404H RRCID -> 297104 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 6086 - 15700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
09	72726 X	72726	-0-	-0-	-0-	3283 1	68896 3	Y	497	549 1		21
10	74400 X	74057	-0-	-343	-0-	547 9	1463 1	72119 3	Y	432	401 1	52
11	72000 X	67990	-0-	-4010	-0-	475 9	5796 1	61798 3	Y	360	372 1	40
12	74400 X	69183	-0-	-5217	-0-	396 9	6131 1	62664 3	Y	353	353 1	40
01	85976 X	85976	-0-	-0-	-0-	388 9	7953 1	77649 3	Y	340	332 1	48
02	72675 X	72675	-0-	-0-	-0-	374 9	7429 1	64929 3	Y	288	308 1	28
						317 9						
NIDO RANCH 2060												
WELL #: 406H RRCID -> 297105 COMPL. DATE 07/09/2024 TOTAL DEPTH 5813 PERF. 6259 - 16824												
09	SHUT IN	81270	-0-	81270	166716	3672 1	77067 3	Y	483	543 1		22
10	246916 X	80200	-0-	-166716	-0-	531 9	1586 1	78188 3	Y	387	361 1	48
11	74057 X	74057	-0-	-0-	-0-	426 9	6319 1	67369 3	Y	335	345 1	38
12	76167 X	73528	-0-	-2639	-0-	369 9	6523 1	66673 3	Y	302	305 1	35
01	93390 X	93390	-0-	-0-	-0-	332 9	8645 1	84406 3	Y	308	299 1	44
02	80609 X	80609	-0-	-0-	-0-	339 9	8245 1	72065 3	Y	272	288 1	28
						299 9						
MIDDLETON OIL COMPANY												
NASH 565000												
WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462												
09	2070 N	1512	-0-	-558	-0-	37 1	1475 2	N	-0-			42
10	1829 N	1474	-0-	-355	-0-	37 1	1437 2	N	-0-			42
11	2070 N	898	-0-	-1172	-0-	26 1	872 2	N	-0-			42
12	1550 N	1149	-0-	-401	-0-	31 1	1118 2	N	-0-			42
01	1488 N	748	-0-	-740	-0-	21 1	727 2	N	-0-			42
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	24 1	931 2	N	-0-			42
HERRADURA												
WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353												
09	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	36 1	1445 2	N	-0-			19
10	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	37 1	1445 2	N	-0-			19
11	1500 N	795	-0-	-705	-0-	23 1	772 2	N	-0-			19
12	1519 N	975	-0-	-544	-0-	26 1	949 2	N	-0-			19
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	44 1	1545 2	N	-0-			19
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	29 1	1121 2	N	-0-			19
HOWZE												
WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322												
09	630 N	557	-0-	-73	-0-	14 1	543 2	N	-0-			23
10	744 N	661	-0-	-83	-0-	16 1	645 2	N	-0-			23
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	15 1	505 2	N	-0-			23
12	628 N	628	-0-	-0-	-0-	17 1	611 2	N	-0-			23
01	651 N	545	-0-	-106	-0-	15 1	530 2	N	-0-			23
02	484 N	484	-0-	-0-	-0-	12 1	472 2	N	-0-			23

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
RACHAL				WELL #: 1	RRCID -> 208802	COMPL. DATE 03/22/2005	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7461	- 7489			
M	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
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		Y	-0-			5
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		Y	-0-			5
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		Y	-0-			5
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		Y	-0-			5
*01	93 N	75	-0-	-18	-0-	75 2		Y	-0-			5
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38 2		Y	-0-			5

RACHAL				WELL #: 3	RRCID -> 218588	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7416	- 7446			
09	300 X	270	-0-	-30	-0-	270 2		Y	-0-			5
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			5
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276 2		Y	-0-			5
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			5
*01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		Y	-0-			5
02	252 N	182	-0-	-70	-0-	182 2		Y	-0-			5

RACHAL				WELL #: 2	RRCID -> 218625	COMPL. DATE 03/04/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7402	- 7452			
09	330 X	295	-0-	-35	-0-	295 2		Y	-0-			5
10	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 2		Y	-0-			5
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-			5
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347 2		Y	-0-			5
*01	372 N	274	-0-	-98	-0-	274 2		Y	-0-			5
02	308 N	182	-0-	-126	-0-	182 2		Y	-0-			5

RACHAL				WELL #: 6	RRCID -> 222826	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7438	- 7506			
09	330 X	321	-0-	-9	-0-	321 2		Y	-0-			5
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			5
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359 2		Y	-0-			5
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		Y	-0-			5
*01	372 N	287	-0-	-85	-0-	287 2		Y	-0-			5
02	336 N	189	-0-	-147	-0-	189 2		Y	-0-			5

RACHAL				WELL #: 4	RRCID -> 223358	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7428	- 7501			
09	330 X	295	-0-	-35	-0-	295 2		Y	-0-			4
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		Y	-0-			4
11	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-			4
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		Y	-0-			4
*01	341 N	299	-0-	-42	-0-	299 2		Y	-0-			4
02	308 N	170	-0-	-138	-0-	170 2		Y	-0-			4

SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				745991								
ZAMORA A				WELL #: 2H	RRCID -> 268821	COMPL. DATE 02/23/2012	TOTAL DEPTH 6601	PERF. 6986	- 11026			
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____												01/28/2025

OWEN (OLMOS)		//CONT.//		67885 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.//CONT.//		745991									
ZAMORA A		WELL #:		4H	RRCID ->	269055	COMPL. DATE	04/02/2013	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 7034 - 11240
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2025											

OWEN (3700)				67885 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB			
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC		254231									
CERRITO		WELL #:		2C	RRCID ->	260783	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3773 - 3777
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OWEN (3800)				67885 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
4020 SWD, LLC		100604									
OASIS		WELL #:		1D	RRCID ->	295067	COMPL. DATE	04/11/2023	TOTAL DEPTH	4807	PERF. 4160 - 4308
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OWEN (3900)				67885 807	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978									
WCSL 1383		WELL #:		L 9 C	RRCID ->	184389	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 4157 - 4170
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADRE ISLAND (6000)				68335 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	012410	COMPL. DATE	02/01/1960	TOTAL DEPTH	11703	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PADRE ISLAND (6500)			68335 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON			
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC			911925									
KERLIN, GILBERT, ET AL -A-			WELL #:		1 L		RRCID -> 012411		COMPL. DATE 01/31/1960		TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE

09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KERLIN			WELL #:		2		RRCID -> 071818		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALAFOX (WILCOX 2400)			68509 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			499978									
FASKEN STATE 23			WELL #:		1		RRCID -> 251141		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511	

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450)			68593 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
FREDDCO			284921									
ZELLA FOSTER HEIRS			WELL #:		3A		RRCID -> 240314		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454	

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090)			68665 406		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
ALEXANDER (400 AC)			WELL #:		10		RRCID -> 125255		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913	

09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

PALO BLANCO (3950)			68665 955		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067									
ALEXANDER 400 AC.			WELL #:		12		RRCID -> 131140		COMPL. DATE 05/22/1989		TOTAL DEPTH 5011 PERF. 3941 - 3946	

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
 COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					44
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					44

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
 LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157

PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					49

PLUGGED AND ABANDONED 09/22/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					158

PLUGGED AND ABANDONED 10/11/2022

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					141

PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2022

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

09	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX)		HILCORP ENERGY COMPANY		VAQUILLAS		//CONT.//	68778 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
						//CONT.//	386310								
						WELL #:	8	RRCID ->	256191	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 7676 - 7696	
M	O	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
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS						WELL #:	11	RRCID ->	256624	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 7866 - 7902
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	107	1	903	2	N	8		67
							9	9						
10	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	109	1	908	2	N	-0-	7 1	60
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	107	1	904	2	N	3	7 1	56
							3	9						
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	111	1	920	2	N	1	3 1	54
							1	9						
01	1023	N	893	-0-	-130	-0-	96	1	793	2	N	4		58
							4	9						
02	952	N	823	-0-	-129	-0-	87	1	735	2	N	1		59
							1	9						

VAQUILLAS-STATE						WELL #:	6	RRCID ->	258365	COMPL. DATE	07/02/2010	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 7700 - 7725
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION		LOS OJUELOS MINERAL TRUST				WELL #:	7	RRCID ->	246236	COMPL. DATE	03/25/2007	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8088 - 8102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-		110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-		110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-		110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-		110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-		110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3368				N	-0-		110

PANTERA (ROSA D-1)		MERIT ENERGY COMPANY		BENTSEN BROS. - STATE		WELL #:	12	RRCID ->	223349	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	17450	PERF. 10980 - 11360
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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 CERBERUS ENGINEERING, LLC 141992
 PARR SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 197379 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7006 - 7614

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/15/2023

WELDERXP LTD. 907320
 PARR KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 198482 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7648 - 7662

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					120

PARR SUNRAY WELL #: 2 RRCID -> 201257 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6998 - 7072

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR SUNRAY WELL #: 3 RRCID -> 203720 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7156 - 7806

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUTSON-CANALES WELL #: 1 RRCID -> 204206 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7156 - 7750

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS)		//CONT.//		69543 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS			
BESCO OPERATING, L.P.		//CONT.//		068208									
EL COYOTE RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	245410	COMPL. DATE	08/29/2019	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11368	- 12904
M	O	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	
09		6240 X	5137	-0-	-1103	-0-	16 1	4787 2	Y	304	352 1	104	
							334 9						
10	DLQ	G-10	5437	-0-	5437	5437	25 1	5073 2	Y	308	349 1	63	
							339 9						
11		10832 X	5395	-0-	-5437	-0-	44 1	5014 2	Y	306	252 1	117	
							337 9						
12		6085 X	6085	-0-	-0-	-0-	20 1	5724 2	Y	310	352 1	75	
							341 9						
01		5518 X	5367	-0-	-151	-0-	22 1	4973 2	Y	338	354 1	59	
							372 9						
02		4984 X	4695	-0-	-289	-0-	34 1	4342 2	Y	290	269 1	80	
							319 9						

EL COYOTE RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	247758	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	13145	PERF.	10836	- 12805
09		5610 X	5581	-0-	-29	-0-	18 1	5274 2	Y	263	304 1	90	
							289 9						
10	DLQ	G-10	5509	-0-	5509	5509	26 1	5177 2	Y	278	311 1	57	
							306 9						
11		10686 X	5177	-0-	-5509	-0-	42 1	4831 2	Y	276	227 1	106	
							304 9						
12		4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	15 1	4394 2	Y	271	312 1	65	
							298 9						
01		5766 X	4952	-0-	-814	-0-	20 1	4602 2	Y	300	312 1	53	
							330 9						
02		5208 X	4945	-0-	-263	-0-	37 1	4648 2	Y	236	224 1	65	
							260 9						

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA)		69784 770		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JIM WELLS				
C.B. PRODUCTION		119905											
BUTLER, JACK		WELL #:		1	RRCID ->	130167	COMPL. DATE	02/04/1989	TOTAL DEPTH	7473	PERF.	7034	- 7219
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		93	
PLUGGED AND ABANDONED 10/25/2024													

PEDERNAL (QUEEN CITY)		70191 498		ASSOCIATED	49B				CNTY: STARR				
MCRAE, NATHAN D.		555862											
DE GUERRA, M. S.		WELL #:			RRCID ->	012439	COMPL. DATE	04/03/1958	TOTAL DEPTH	4661	PERF.	N/A	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		652	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		652	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		652	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		652	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		652	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		652	
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2004													

MORTIMER PRODUCTION COMPANY		589954			RRCID ->	219301	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6247	- 6640
GUERRA, R.R.		WELL #:		1									
09		1388 R	1388	-0-	-0-	-0-	171 1	1217 2	N	-0-		-0-	
10		1333 #	1183	-0-	-150	-0-	174 1	1009 2	N	-0-		-0-	
11		1350 #	1194	-0-	-156	-0-	169 1	1025 2	N	-0-		-0-	
12		1426 #	1301	-0-	-125	-0-	189 1	1112 2	N	-0-		-0-	
01		1426 #	1108	-0-	-318	-0-	189 1	919 2	N	-0-		-0-	
*02		1288 #	882	-0-	-406	-0-	185 1	697 2	N	-0-		-0-	

PENASCAL (9-A)		70425 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID ->	178898	COMPL. DATE	08/16/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 6972 - 6982
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #:	9WD	RRCID ->	194331	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 3202 - 3234
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENASCAL (10-A 7000)		70425 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH "A"		WELL #:	6	RRCID ->	176452	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	7217	PERF. 7020 - 7024
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PENASCAL, WEST (6930)		70433 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
VAQUERO OPERATING		882776								
KENEDY RANCH		WELL #:	4	RRCID ->	184938	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL DEPTH	7852	PERF. 6950 - 7651
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #:	5	RRCID ->	187698	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6958 - 6961
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KENEDY RANCH		WELL #:	8	RRCID ->	192351	COMPL. DATE	11/24/2002	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6930 - 6936
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PENITAS (5300 BOX)		70481 496		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 C		RRCID -> 012448		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333										
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #:		2 P		RRCID -> 128961		COMPL. DATE 11/21/1988		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 5301 - 5307
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (5500 MISSION)		70481 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 U		RRCID -> 012450		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY		931333										
GARZA, J. ET AL GAS UNIT		WELL #:		3 P		RRCID -> 130809		COMPL. DATE 03/10/1989		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5442 - 5447
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6000 HEARD)		70481 620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
OUTLINE OIL CORP.		628500										
STATE TRACT 1-A		WELL #:		1 L		RRCID -> 012460		COMPL. DATE 08/03/1959		TOTAL DEPTH 7324		PERF. N/A
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PENITAS (6900)		70481 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426										
MARTIN, H.L.		WELL #:		2		RRCID -> 145627		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 6852 - 7526
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	2	Y	-0-			47
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2	Y	-0-			47
11	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	Y	-0-			47
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2	Y	-0-			47
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2	Y	-0-			47
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2	Y	-0-			47

PENITAS (7400)			70481 744		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.			130426										
MARTIN, H.L.			WELL #: 1		RRCID -> 084378		COMPL. DATE 08/21/1979		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7521 - 8020		
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
09	210 N	150	-0-	-60	-0-	150	2		Y	-0-			24
10	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2		Y	-0-			24
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		Y	-0-			24
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2		Y	-0-			24
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		Y	-0-			24
02	280 N	199	-0-	-81	-0-	199	2		Y	-0-			24

MARTIN, H.L.			WELL #: 2-L		RRCID -> 145628		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7484 - 7526		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MARTIN, RONALD L.			WELL #: 2A		RRCID -> 157752		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7530 - 7550		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MARTIN, H. L. "EAST"			WELL #: 1		RRCID -> 167226		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10851		PERF. 7424 - 7437		
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2		N	-0-			-0-
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		N	-0-			-0-
11	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	368	2		N	-0-			-0-
01	558 N	265	-0-	-293	-0-	265	2		N	-0-			-0-
02	476 N	228	-0-	-248	-0-	228	2		N	-0-			-0-

FORDYCE			WELL #: 1		RRCID -> 196866		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7374 - 7384		
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		N	-0-			146
10	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-			146
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176	2		N	-0-			146
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			146
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-			146
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	2		N	-0-			146

CARD-HCWC & I DISTRICT 6			WELL #: 1		RRCID -> 285445		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 7388 - 7450		
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	92	2		N	-0-			-0-
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	2		N	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-			-0-
02	168 N	159	-0-	-9	-0-	159	2		N	-0-			-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
 H.C.I.D. 6 WELL #: 1 RRCID -> 161658 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 7448 - 7478

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PENITAS (8250) 70481 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
 MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			86
10	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2		N	-0-			86
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			86
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-			86
01	93 N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			86
*02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2		N	-0-			86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 RAKER RESOURCES LLC 689172
 MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			76

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			25

PESCADITO (WILCOX, LOWER 6800) 70808 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 KILLAM, O. W., -C- WELL #: 1 RRCID -> 012476 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETERS (FRIO 1300)		70840 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
DCR 589		WELL #:	2	RRCID ->	179860	COMPL. DATE	01/08/2014	TOTAL DEPTH	1461	PERF.	784 - 842	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETERS, NORTH		70842 001		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL				
CORONADO MINERALS, LLC		179378										
DALLAS JOINT STOCK LAND BANK -F-		WELL #:		RRCID ->	059992	COMPL. DATE	09/26/1974	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	N/A	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
RECLASSIFIED TO OIL 10/01/2012												

PETERS, WEST (COLE, UP)		70848 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
LORAC, INC.		508936										
SULO-PETERS		WELL #:	9	RRCID ->	100745	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	1816	PERF.	1696 - 1706	
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS)		70943 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
D.C.R. 209		WELL #:	1A	RRCID ->	181647	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	2480	PERF.	1014 - 1017	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		701613										
D.C.R.C.		WELL #:	1205	RRCID ->	133850	COMPL. DATE	01/29/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9430 - 9490	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-			-0-

D.C.R.C.		70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
		701613										
		WELL #:	1204	RRCID ->	142430	COMPL. DATE	09/07/1992	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9488 - 9514	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2850		N	-0-			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.)		//CONT.// 70943 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
D.C.R.C.		WELL #: 1207-C		RRCID ->	143566	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9380 - 9412	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	276	-0-	-114 B	-0-	274 3		2 9	Y			34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y			34
11	DLQ G-10	117	-0-	117 B	117	115 3		2 9	Y			36
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	117				Y			36
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	117				Y			36
*02	DLQ G-10	59	-0-	59 B	176	59 3			Y			36

D.C.R.C.		WELL #: 2205		RRCID ->	143902	COMPL. DATE	01/20/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9423 - 9491	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-

D.C.R.C.		WELL #: 2207-C		RRCID ->	144234	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9313 - 9348	
09	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	442 3		3 9	Y			18
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y			18
11	DLQ G-10	160	-0-	160 B	160	157 3		3 9	Y			21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	160				Y			21
01	DLQ G-10	113	-0-	113 B	273	113 3			Y			21
*02	DLQ G-10	59	-0-	59 B	332	59 3			Y			21

D. C. R. C.		WELL #: 3204		RRCID ->	214725	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9505 - 10148	
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	719 3		6 9	N			386
10	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-				N			386
11	510 N	188	-0-	-322 B	-0-	105 3		83 9	N			461
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N			461
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3			N			461
*02	168 N	94	-0-	-74 B	-0-	94 3			N			461

LEGACY		WELL #: 1		RRCID ->	233994	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	10201	PERF.	9474 - 10087	
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	106 3		1 9	N			219
10	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N			219
11	90 N	7	-0-	-83 B	-0-	7 3			N			219
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-				N			219
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			219
*02	7 N	-0-	-0-	-7 B	-0-				N			219

DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4		WELL #: 204		RRCID ->	241710	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	10229	PERF.	9454 - 10060	
09	840 N	732	-0-	-108 B	-0-	726 3		6 9	N			180
10	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-				N			180
11	420 N	161	-0-	-259 B	-0-	158 3		3 9	N			183
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N			183
01	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3			N			183
*02	140 N	-0-	-0-	-140 B	-0-				N			216

LEGACY		WELL #: 2		RRCID ->	247102	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	9426 - 9986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		90 N	49	-0-	-41	-0-	49	3		N	-0-				7
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				7
11		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	3		N	-0-				7
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				7
*02		28 N	10	-0-	-18	-0-	10	3		N	-0-				7

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 NITRO OIL & GAS, LLC 611014
 BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				130

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

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

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
 DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2024																

THREE C EXPLORATION, LLC 857512
 STAGGS-STATE WELL #: 3-C RRCID -> 147694 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7640 - 7831

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	637					N	NO RPT					69

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	5224					N	NO RPT					90

PICOSO (WILCOX 8700) 71385 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 VASTAR RESOURCES MINERAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 174160 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8732 - 8770

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

PICOSO (WILCOX 11800) 71385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 THREE-C OIL AND GAS 857600
 MASHI WELL #: 1 RRCID -> 192505 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10652 - 11590

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

OIL AND GAS DIVISION

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)				71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB			
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313						
STAGGS, J.				WELL #: 1	RRCID -> 142217	COMPL. DATE 08/24/1992	TOTAL DEPTH 11876	PERF. 7782	- 7806	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 142774	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7586	- 7595	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		147
PLUGGED AND ABANDONED				09/19/2024						
DE LA GARZA MINERAL TRUST "A"				WELL #: 4	RRCID -> 142971	COMPL. DATE 11/01/1992	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7838	- 7878	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STAGGS-STATE				WELL #: 2	RRCID -> 143610	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 7778	- 7790	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/10/2024						
STAGGS-STATE				WELL #: 3-T	RRCID -> 144915	COMPL. DATE 04/07/1993	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7808	- 7831	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
DE LA GARZA MINERAL TRUST				WELL #: 9	RRCID -> 155150	COMPL. DATE 11/24/1994	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7815	- 7831	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				09/16/2024						
THREE C EXPLORATION, LLC				857512						
STAGGS-STATE				WELL #: 4	RRCID -> 149617	COMPL. DATE 12/10/1993	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7760	- 7804	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3194		N	NO RPT		40

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED)		//CONT.//		71392 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
THREE C EXPLORATION, LLC		//CONT.//		857512								
STAGGS STATE		WELL #:		5	RRCID ->	153943	COMPL. DATE	02/26/1995	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7785 - 7815
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	701			N	NO RPT		14

PIEDRE LUMBRE (WILCOX)				71430 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
DUVAL RANCH SECTION 106		WELL #:		9	RRCID ->	080542	COMPL. DATE	07/29/2009	TOTAL DEPTH	9713	PERF.	6964 - 6972
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2024 - WELL PLUGGED 10/18/24												

PITA (D-5-U)				71703 357	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178								
SULLIVAN, D. J. 'B'		WELL #:		64	RRCID ->	138263	COMPL. DATE	12/31/1990	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7695 - 7701
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)				71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824								
SULLIVA, D.J. "B"		WELL #:		86	RRCID ->	147235	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7867 - 7878
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	349	1	248	2	Y	-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	414	1	312	2	Y	-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	336	1	194	2	Y	-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	314	1	205	2	Y	-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	373	1	248	2	Y	-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	324	1	207	2	Y	-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		101 D	RRCID ->	160645	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7570 - 7580
09	570	N	511	-0-	-59	-0-	299	1	212	2	Y	-0-
10	T. A.		631	-0-	631	-0-	360	1	271	2	Y	-0-
11	T. A.		487	-0-	487	1118	309	1	178	2	Y	-0-
12	1515	X	397	-0-	-1118	-0-	241	1	156	2	Y	-0-
01	578	X	578	-0-	-0-	-0-	347	1	231	2	Y	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		104 F	RRCID ->	165265	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7773 - 7795
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	70	1	50	2	Y	-0-
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	55	1	41	2	Y	-0-
11	120	N	57	-0-	-63	-0-	36	1	21	2	Y	-0-
12	124	N	58	-0-	-66	-0-	35	1	23	2	Y	-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	46	1	31	2	Y	-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	46	1	29	2	Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824												
SULLIVAN, D.J. -B-		WELL #:		103	RRCID ->	167141	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7879 - 7934					
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	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	33	1	22	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B-		WELL #:		109	RRCID ->	182599	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7277 - 7283					
09	679 N	679	-0-	-0-	-0-	397	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	1705 X	1292	-0-	-413	-0-	737	1	555	2	Y	-0-					-0-
11	870 X	369	-0-	-501	-0-	234	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	899 X	624	-0-	-275	-0-	378	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	1302 X	413	-0-	-889	-0-	248	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	1176 X	948	-0-	-228	-0-	579	1	369	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J.		WELL #:		105	RRCID ->	227504	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7500 - 7750					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-

EL DORADO GAS & OIL, INC.		WELL #:		246973	RRCID ->	254899	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7896 - 7906					
09	T. A.	1172	-0-	1172	1172	685	1	487	2	Y	-0-					129
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1172					Y	-0-					129
11	T. A.	1190	-0-	1190	2362	755	1	435	2	Y	-0-					129
12	T. A.	1143	-0-	1143	3505	693	1	450	2	Y	-0-					129
01	T. A.	1148	-0-	1148	4653	690	1	458	2	Y	-0-					129
02	5997 X	1344	-0-	-4653	-0-	815	1	519	2	Y	9					138

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	064848	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	9675	PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79 D	RRCID ->	113721	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7422 - 7425					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		80 D	RRCID ->	116006	COMPL. DATE	01/13/1985	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7740 - 7750	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		79-F	RRCID ->	151976	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7828 - 2832	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		64	RRCID ->	152699	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7325 - 7331	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		84D	RRCID ->	156036	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8082 - 8100	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "B"		WELL #:		68	RRCID ->	156038	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7425 - 7434	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		102	RRCID ->	156068	COMPL. DATE	09/13/1995	TOTAL DEPTH	3059	PERF. 2958 - 2963	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B"		WELL #:		100	RRCID ->	156733	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 7840 - 7862	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 11 RRCID -> 156896 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 7640 - 7686

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 82 D RRCID -> 157748 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 7920 - 7930

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 85F RRCID -> 160723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8696 PERF. 7021 - 7027

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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
PITA WELL #: 2 RRCID -> 293568 COMPL. DATE 04/11/2022 TOTAL DEPTH 10501 PERF. 9556 - 9572

09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			222

PITA (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		71703 614	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS						
VENTEX OPERATING CORP.		//CONT.//		884527										
PITA		WELL #:		3	RRCID ->	296703	COMPL. DATE	10/02/2023	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9595 - 10003			
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	EOM BALANCE
09	15540 X	180	-0-	-15360	-0-	180	3			N	-0-			128
10	1209 X	168	-0-	-1041	-0-	168	3			N	-0-			128
11	390 X	236	-0-	-154	-0-	236	3			N	-0-			128
12	403 X	98	-0-	-305	-0-	98	3			N	-0-			128
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			128
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			128

PITA, NW (VICKSBURG 10350)				71706 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS						
TEXRON OPERATING, LLC				850872										
GONZALES #30		WELL #:		1	RRCID ->	186068	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	12220	PERF.10495 - 10696			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88

PITA ISLAND (I-79)				71723 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786										
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		4	RRCID ->	155199	COMPL. DATE	07/26/1995	TOTAL DEPTH	10065	PERF. 9266 - 9276			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2		WELL #:		13R	RRCID ->	160975	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	10045	PERF. 9278 - 9284			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-02)				71723 693	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786										
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		11R	RRCID ->	151762	COMPL. DATE	05/19/1994	TOTAL DEPTH	14975	PERF.10259 - 10264			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PITA ISLAND (J-19)				71723 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES						
AMERRIL ENERGY LLC				019786										
PITA ISLAND GAS UNIT 2		WELL #:		8	RRCID ->	188107	COMPL. DATE	02/08/2002	TOTAL DEPTH	11349	PERF.10127 - 10279			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			348

PITA ISLAND (J-64, 77)			71723 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
AMERRIL ENERGY LLC			019786									
PITA ISLAND GAS UNIT 2			WELL #:	8	RRCID ->	152458	COMPL. DATE	04/13/1994	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10412 - 10520
M	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

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

PLYMOUTH			72043 001		ASSOCIATED		49B			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E.H."C"			WELL #:	144	RRCID ->	243766	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5574 - 5578
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-

PLYMOUTH (1400)			72043 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E.H."C"			WELL #:	158	RRCID ->	085831	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	4700	PERF.	1396 - 1414
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3550)			72043 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E. H. -C-			WELL #:	166	RRCID ->	168915	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	3580 - 3590
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-

PLYMOUTH (3550 B)			72043 171		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: SAN PATRICIO		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836									
WELDER, E. H. -C-			WELL #:	143	RRCID ->	055875	COMPL. DATE	05/22/1973	TOTAL DEPTH	6151	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLYMOUTH (3600 A)		72043 198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER, E. H. "C"		WELL #: 113		RRCID -> 150113		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636					
M	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	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLYMOUTH (3750)		72043 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER, E.H. -C-		WELL #: 163		RRCID -> 056878		COMPL. DATE 11/15/1973		TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
WELDER, E.H. "C"		WELL #: 145		RRCID -> 148683		COMPL. DATE 03/09/1994		TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLYMOUTH (3800)		72043 234		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
ANDERSON OIL LTD.		022499											
DIMMICK		WELL #: 5		RRCID -> 162428		COMPL. DATE 12/30/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
PLYMOUTH (5150)		72043 276		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO					
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836											
WELDER, E.A. "C"		WELL #: 46		RRCID -> 099678		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLYMOUTH (5500 STRAY)		72043 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN PATRICIO					
WELDERXP LTD.		907320											
WELDER, EFH		WELL #: 1		RRCID -> 289760		COMPL. DATE 08/04/2019		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5562 - 5565					
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49	

PLYMOUTH (5600 STRAY)		72043 486		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDERXP LTD.		907320									
WELDER WILDLIFE REFUGE		WELL #: 1		RRCID -> 276420		COMPL. DATE 03/07/2017		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			18
PLYMOUTH (6000 -A-)		72043 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER E.H."C"		WELL #: 151		RRCID -> 150057		COMPL. DATE 05/26/1994		TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036			
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-
PLYMOUTH (6000 -B- SAND)		72043 648		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836									
WELDER, E. H. -C-		WELL #: 164		RRCID -> 153821		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 7215 PERF. 4000 - 4090			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (6410 STRAY)		72043 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
SYDRI OPERATING, LLC		833597									
WELDER - FORD "A"		WELL #: 2		RRCID -> 176263		COMPL. DATE 12/18/1999		TOTAL DEPTH 7765 PERF. 6406 - 6409			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLYMOUTH (6500)		72043 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
WELDERXP LTD.		907320									
WELDER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 262423		COMPL. DATE 03/05/2011		TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6443 - 6449			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

PLYMOUTH (7000)		72043 906		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365														
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 6 U		RRCID -> 160573		COMPL. DATE 07/01/1996		TOTAL DEPTH 8897 PERF. 6818 - 6920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 72		RRCID -> 192157		COMPL. DATE 11/26/2002		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLYMOUTH (9170)		72043 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WALLIS ENERGY, INC.		893997														
PHILLIPS ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181377		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9227 - 9239								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
PLYMOUTH, EAST (5100)		72044 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO								
WELDERXP LTD.		907320														
ROOTS, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 093688		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5097 - 5100								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POK - A - DOT (8600)		72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804														
BENAVIDES, B. R.		WELL #: 8		RRCID -> 214016		COMPL. DATE 08/21/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971								
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA													
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824													
MARTINEZ, M. WELL #: 4 RRCID -> 122996 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 8854 - 9132													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	T. A.	1980	-0-	1980	2452	164	1	1804	2	Y	11		14
						12	9						
10	T. A.	2023	-0-	2023	4475	166	1	1847	2	Y	9		23
						10	9						
11	T. A.	1647	-0-	1647	6122	153	1	1482	2	Y	11		34
						12	9						
12	7505 X	1383	-0-	-6122	-0-	139	1	1235	2	Y	8	20 1	22
						9	9						
*01	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	137	1	1342	2	Y	9		43
						10	9						
02	1540 N	1489	-0-	-51	-0-	137	1	1342	2	Y	9		43
						10	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424													
09	T. A.	4665	-0-	4665	5478	386	1	4253	2	Y	24		30
						26	9						
10	T. A.	5929	-0-	5929	11407	486	1	5413	2	Y	27		57
						30	9						
11	T. A.	4263	-0-	4263	15670	395	1	3837	2	Y	28		85
						31	9						
12	18527 X	2857	-0-	-15670	-0-	287	1	2549	2	Y	19	49 1	55
						21	9						
*01	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	260	1	2541	2	Y	18		94
						20	9						
02	5348 X	2821	-0-	-2527	-0-	260	1	2541	2	Y	18		94
						20	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118													
09	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-		-0-
10	387 X	386	-0-	-1	-0-	32	1	352	2	Y	2		2
						2	9						
11	402 X	402	-0-	-0-	-0-	37	1	362	2	Y	3		5
						3	9						
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	278	2	Y	2	3 1	4
						2	9						
*01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	4		9
						4	9						
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	46	1	449	2	Y	4		9
						4	9						

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337													
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	T. A.	109	-0-	109	109	9	1	99	2	Y	1		1
						1	9						
11	T. A.	189	-0-	189	298	18	1	170	2	Y	1		2
						1	9						
12	457 X	159	-0-	-298	-0-	16	1	142	2	Y	1	1 1	2
						1	9						
*01	51 X	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-		2
02	168 N	51	-0-	-117	-0-	5	1	46	2	Y	-0-		2

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA														
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824														
MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210														
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

09	T. A.	1556	-0-	1556	1881	129	1	1418	2	Y	8			11
						9	9							
10	T. A.	1249	-0-	1249	3130	102	1	1140	2	Y	6			17
						7	9							
11	T. A.	708	-0-	708	3838	66	1	636	2	Y	5			22
						6	9							
12	4824 X	986	-0-	-3838	-0-	99	1	880	2	Y	6	13	1	15
						7	9							
*01	597 X	597	-0-	-0-	-0-	55	1	538	2	Y	4			23
						4	9							
02	672 N	597	-0-	-75	-0-	55	1	538	2	Y	4			23
						4	9							

URIBE, SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 135497 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8730 - 9295														
09	T. A.	1778	-0-	1778	1778	147	1	1620	2	Y	10			12
						11	9							
10	3703 X	1925	-0-	-1778	-0-	158	1	1758	2	Y	8			20
						9	9							
11	841 X	841	-0-	-0-	-0-	78	1	756	2	Y	6			26
						7	9							
12	1829 N	577	-0-	-1252	-0-	58	1	515	2	Y	4	14	1	16
						4	9							
*01	1922 N	171	-0-	-1751	-0-	16	1	154	2	Y	1			21
						1	9							
02	784 N	171	-0-	-613	-0-	16	1	154	2	Y	1			21
						1	9							

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258														
09	T. A.	4252	-0-	4252	5253	352	1	3876	2	Y	22			25
						24	9							
10	T. A.	1932	-0-	1932	7185	158	1	1765	2	Y	8			33
						9	9							
11	T. A.	2113	-0-	2113	9298	196	1	1900	2	Y	15			48
						17	9							
12	11222 X	1924	-0-	-9298	-0-	194	1	1717	2	Y	12	28	1	32
						13	9							
*01	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	149	1	1458	2	Y	11			52
						12	9							
02	3976 X	1619	-0-	-2357	-0-	149	1	1458	2	Y	11			52
						12	9							

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205														
09	T. A.	246	-0-	246	246	20	1	224	2	Y	2			3
						2	9							
10	1254 X	1008	-0-	-246	-0-	83	1	921	2	Y	4			7
						4	9							
11	412 X	412	-0-	-0-	-0-	38	1	371	2	Y	3			10
						3	9							
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	411	2	Y	3	6	1	7
						3	9							
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	150	1	1460	2	Y	10			26
						11	9							
02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	150	1	1460	2	Y	10			26
						11	9							

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.// 102824											
MARTINEZ, M.		WELL #: 11		RRCID -> 137793		COMPL. DATE 04/08/1991			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	200	-0-	200	252	17	1	182	2	Y	1		2
10	T. A.	611	-0-	611	863	50	1	558	2	Y	3		5
11	T. A.	332	-0-	332	1195	31	1	299	2	Y	2		7
12	1569 X	374	-0-	-1195	-0-	38	1	334	2	Y	2	4 1	5
*01	343 X	343	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	Y	3		10
02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	32	1	308	2	Y	3		10

MARTINEZ, M.		WELL #: 13		RRCID -> 176449		COMPL. DATE 03/07/2000			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-		-0-
10	T. A.	142	-0-	142	146	12	1	129	2	Y	1		1
11	T. A.	67	-0-	67	213	6	1	60	2	Y	1		2
12	398 X	185	-0-	-213	-0-	19	1	166	2	Y	-0-	1 1	1
*01	260 X	260	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	2		5
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	234	2	Y	2		5

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 177369		COMPL. DATE 05/20/2000			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-		-0-
*01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-		-0-

MARTINEZ, M.		WELL #: 14		RRCID -> 177534		COMPL. DATE 06/27/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276				
09	T. A.	698	-0-	698	698	58	1	636	2	Y	4		6
10	1911 X	1213	-0-	-698	-0-	99	1	1108	2	Y	5		11
11	917 X	917	-0-	-0-	-0-	85	1	825	2	Y	6		17
12	713 N	656	-0-	-57	-0-	66	1	586	2	Y	4	10 1	11
*01	1209 N	752	-0-	-457	-0-	69	1	677	2	Y	5		24
02	868 N	752	-0-	-116	-0-	69	1	677	2	Y	5		24

OIL AND GAS DIVISION

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09	T. A.	1060	-0-	1060	1060	88	1	966	2	Y	5	7
10	2602 X	1542	-0-	-1060	-0-	126	1	1408	2	Y	7	14
11	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	162	1	1576	2	Y	12	26
12	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	127	1	1125	2	Y	8	18
*01	1550 N	1158	-0-	-392	-0-	107	1	1042	2	Y	8	37
02	1624 N	1158	-0-	-466	-0-	107	1	1042	2	Y	8	37

URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12
10	T. A.	372	-0-	372	372	54	1	318	2	Y	-0-	12
11	T. A.	3394	-0-	3394	3766	490	1	2904	2	Y	-0-	12
12	5129 X	1363	-0-	-3766	-0-	212	1	1123	2	Y	25	37
*01	891 X	891	-0-	-0-	-0-	86	1	802	2	Y	3	40
02	3164 X	891	-0-	-2273	-0-	86	1	802	2	Y	3	40

HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066												
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	627	2	N	-0-	36
10	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21	1	361	2	N	-0-	36
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	N	-0-	36
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	N	-0-	36
01	412 N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	N	-0-	36
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	-0-	36

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123												
09	90 N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	2	N	-0-	-0-
10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-	-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	2	N	-0-	-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-	-0-
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-	-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.//		72163 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178						
URIBE, P.				WELL #: 2	RRCID -> 132264	COMPL. DATE 02/25/1991	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4010	- 4129	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

MARTINEZ, M.				WELL #: 2	RRCID -> 136399	COMPL. DATE 10/18/1990	TOTAL DEPTH 11898	PERF. 9010	- 9175	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SERAFIN URIBE				WELL #: 3	RRCID -> 138235	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 9802	PERF. 8812	- 9343	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VILLARREAL				WELL #: 1	RRCID -> 176394	COMPL. DATE 01/21/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8045	- 8058	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				22
12	T. A.	32	-0-	32	32	32	2	2		22
01	T. A.	49	-0-	49	81	49	2	2		22
02	T. A.	13	-0-	13	94	13	2	2		22

VILLARREAL				WELL #: 4	RRCID -> 179280	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8403	- 8454	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

VILLARREAL				WELL #: 3	RRCID -> 179707	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8424	- 8655	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	3	-0-	3	3	3	2	2		-0-
01	T. A.	4	-0-	4	7	4	2	2		-0-
02	T. A.	1	-0-	1	8	1	2	2		-0-

VILLARREAL				WELL #: 6	RRCID -> 181118	COMPL. DATE 03/09/2001	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8370	- 8452	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	3	-0-	3	3	3	2	2		-0-
01	T. A.	4	-0-	4	7	4	2	2		-0-
02	T. A.	1	-0-	1	8	1	2	2		-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	T. A.	596	-0-	596	596	55	4	1 9	Y	4			5
12	T. A.	307	-0-	307	903	31	2	1 9	Y	2	3	1	4
01	T. A.	298	-0-	298	1201	30	2	1 9	Y	2			6
02	1443 X	242	-0-	-1201	-0-	22	1	1 9	Y	1			7

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

09	330 N	237	-0-	-93	-0-	2	1	235 2	Y	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0-	-0-	12	1	456 2	Y	-0-			-0-
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2		Y	-0-			-0-
12	248 N	227	-0-	-21	-0-	17	1	210 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	303	-0-	-162	-0-	20	1	283 2	Y	-0-			-0-
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	43	1	221 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

09	1380 N	1317	-0-	-63	-0-	12	4	1 9	Y	4			7
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	61	1	2311 2	Y	1	4	1	4
11	1230 N	1198	-0-	-32	-0-	2	1	1192 2	Y	4	4	1	4
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	109	4	1 9	Y	3			7
01	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	83	3	1 9	Y	3	4	1	6
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	219	3	1 9	Y	1	4	1	3

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

09	510 N	394	-0-	-116	-0-	4	1	390 2	Y	-0-			-0-
10	558 N	433	-0-	-125	-0-	11	1	422 2	Y	-0-			-0-
11	450 N	387	-0-	-63	-0-	1	1	386 2	Y	-0-			-0-
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431 2	Y	-0-			-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376 2	Y	-0-			-0-
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	385 2	Y	-0-			-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

09	2760 X	1418	-0-	-1342	-0-	13	30	1 9	Y	27			55
10	2759 X	633	-0-	-2126	-0-	16	6	1 9	Y	5	36	1	24
11	2550 X	1636	-0-	-914	-0-	2	20	1 9	Y	18	37	1	5
12	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	189	19	1 9	Y	17			22
01	2201 X	1133	-0-	-1068	-0-	75	13	1 9	Y	12	16	1	18
02	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	412	7	1 9	Y	6	17	1	7

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 12		RRCID -> 124742		COMPL. DATE 07/22/1987		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8682 - 9100			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	3360 X	3098	-0-	-262	-0-	28	1	3070	2	Y	-0-
10	3038 X	1421	-0-	-1617	-0-	36	1	1376	2	Y	-0-
11	2640 X	2249	-0-	-391	-0-	9	1	2217	2	Y	17
12	3038 X	2223	-0-	-815	-0-	29	9	2030	2	Y	42
01	3038 X	1422	-0-	-1616	-0-	165	1	1307	2	Y	36
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	28	9	2829	2	Y	20
						94	1				
						21	9				
						11	9				
MARSHALL, S.G.		WELL #: 13		RRCID -> 125128		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140			
09	570 N	388	-0-	-182	-0-	4	1	380	2	Y	14
10	519 N	519	-0-	-0-	-0-	4	9				
11	420 N	301	-0-	-119	-0-	13	1	506	2	Y	12
12	403 N	214	-0-	-189	-0-	299	2	2	9	Y	12
01	527 N	158	-0-	-369	-0-	16	1	196	2	Y	14
02	280 N	179	-0-	-101	-0-	2	9				
						11	1	146	2	Y	14
						1	9				
						29	1	149	2	Y	14
						1	9				
MARSHALL, S.G.		WELL #: 15		RRCID -> 128358		COMPL. DATE 09/09/1988		TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079			
09	810 N	650	-0-	-160	-0-	6	1	644	2	Y	3
10	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	75	1	2845	2	Y	3
11	870 N	709	-0-	-161	-0-	1	1	708	2	Y	3
12	954 N	954	-0-	-0-	-0-	72	1	882	2	Y	3
01	1178 N	762	-0-	-416	-0-	51	1	711	2	Y	3
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	141	1	728	2	Y	3
MARSHALL, S.G.		WELL #: 18		RRCID -> 133350		COMPL. DATE 12/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055			
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	13	1	1375	2	Y	6
10	1581 N	641	-0-	-940	-0-	17	1	624	2	Y	6
11	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	2	1	1401	2	Y	6
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	116	1	1428	2	Y	6
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	6
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	231	1	1198	2	Y	6
MARSHALL, S.G.		WELL #: 19		RRCID -> 135145		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179			
09	540 N	538	-0-	-2	-0-	5	1	533	2	Y	-0-
10	558 N	362	-0-	-196	-0-	9	1	353	2	Y	-0-
11	510 N	472	-0-	-38	-0-	1	1	471	2	Y	-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	47	1	579	2	Y	-0-
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	82	1	425	2	Y	-0-
MARSHALL, S. G.		WELL #: 24		RRCID -> 173899		COMPL. DATE 07/20/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
MARSHALL, S. G.		WELL #: 25		RRCID -> 174672		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	3120 X	2497	-0-	-623	-0-	23 1	2431 2	Y	39				47				
10	3224 X	2079	-0-	-1145	-0-	43 9	2014 2	Y	11	36	1		22				
11	3120 X	2957	-0-	-163	-0-	53 1	2913 2	Y	36	37	1		21				
12	3224 X	3185	-0-	-39	-0-	12 9	2910 2	Y	35				56				
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	4 1	2481 2	Y	29	37	1		48				
02	2772 X	2740	-0-	-32	-0-	40 9	2285 2	Y	13	36	1		25				
						236 1											
						39 9											
						179 1											
						32 9											
						441 1											
						14 9											
MARSHALL, S. G.										WELL #: 28		RRCID -> 175081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
MARSHALL, S. G.										WELL #: 29		RRCID -> 176573		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
MARSHALL, S. G.										WELL #: 30		RRCID -> 178528		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
MARSHALL, S. G.										WELL #: 31		RRCID -> 186794		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154	
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	5 1	566 2	Y	-0-				-0-				
10	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	67 1	2519 2	Y	-0-				-0-				
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	1 1	590 2	Y	-0-				-0-				
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	Y	-0-				-0-				
01	899 N	672	-0-	-227	-0-	45 1	627 2	Y	-0-				-0-				
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	96 1	494 2	Y	-0-				-0-				
MARSHALL, S. G.										WELL #: 32H		RRCID -> 226087		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-				

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
 MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	3	1	339	2	Y	-0-		1
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	8	1	315	2	Y	-0-		1
11	300 N	289	-0-	-11	-0-	289	2			Y	-0-		1
12	341 N	275	-0-	-66	-0-	21	1	254	2	Y	-0-		1
01	310 N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	2	Y	-0-		1
02	280 N	148	-0-	-132	-0-	24	1	124	2	Y	-0-		1

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

09	810 N	808	-0-	-2	-0-	178	1	630	2	Y	-0-		23
10	837 N	795	-0-	-42	-0-	82	1	713	2	Y	-0-		23
11	767 N	767	-0-	-0-	-0-	136	1	631	2	Y	-0-		23
12	837 N	713	-0-	-124	-0-	176	1	537	2	Y	-0-		23
01	806 N	781	-0-	-25	-0-	213	1	568	2	Y	-0-		23
02	728 N	709	-0-	-19	-0-	224	1	485	2	Y	-0-		23

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

09	1020 N	660	-0-	-360	-0-	146	1	514	2	Y	-0-		12
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	Y	-0-		12
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	144	1	670	2	Y	-0-		12
12	935 N	935	-0-	-0-	-0-	230	1	705	2	Y	-0-		12
01	775 N	730	-0-	-45	-0-	199	1	531	2	Y	-0-		12
02	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	355	1	767	2	Y	-0-		12

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 2H RRCID -> 242851 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8246 - 12290

09	2130 N	2126	-0-	-4	-0-	460	1	1624	2	Y	38		129
						42	9						
10	2232 N	2100	-0-	-132	-0-	213	1	1851	2	Y	33		162
						36	9						
11	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	364	1	1689	2	Y	47	140 1	69
						52	9						
12	2201 N	1881	-0-	-320	-0-	456	1	1396	2	Y	26		95
						29	9						
01	2108 N	1872	-0-	-236	-0-	494	1	1319	2	Y	54		149
						59	9						
02	1960 N	1578	-0-	-382	-0-	487	1	1052	2	Y	35	139 1	45
						39	9						

POK - A - DOT (8600)		//CONT.// 72163 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662										
MARSHALL, S. G.		WELL #: 35H		RRCID -> 246614		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8513 - 10600			
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		
09	2580 X	1601	-0-	-979	-0-	14 1	59	1522 2	Y			82
						65 9						
10	2635 N	1477	-0-	-1158	-0-	38 1	17	1420 2	Y	55 1		44
						19 9						
11	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	3 1	53	2125 2	Y	55 1		42
						58 9						
12	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	161 1	52	1982 2	Y			94
						57 9						
01	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	105 1	45	1452 2	Y	57 1		82
						50 9						
02	2044 N	1623	-0-	-421	-0-	259 1	21	1341 2	Y	55 1		48
						23 9						

MARSHALL, S. G.		WELL #: 36H		RRCID -> 247791		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8705 - 10253			
09	4680 X	3268	-0-	-1412	-0-	30 1	39	3195 2	Y			46
						43 9						
10	4991 X	1295	-0-	-3696	-0-	33 1	11	1250 2	Y	36 1		21
						12 9						
11	4830 X	2224	-0-	-2606	-0-	3 1	36	2181 2	Y	37 1		20
						40 9						
12	4991 X	2089	-0-	-2902	-0-	154 1	35	1896 2	Y			55
						39 9						
01	3875 X	1884	-0-	-1991	-0-	125 1	30	1726 2	Y	38 1		47
						33 9						
02	3052 X	1865	-0-	-1187	-0-	300 1	14	1550 2	Y	37 1		24
						15 9						

WRIGHT-BARRERA G.U.		WELL #: 3H		RRCID -> 249188		COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110			
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	127 1	8	448 2	Y			26
						9 9						
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	62 1	7	543 2	Y			33
						8 9						
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	89 1	9	412 2	Y	28 1		14
						10 9						
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	145 1	5	444 2	Y			19
						6 9						
01	620 N	235	-0-	-385	-0-	61 1	11	162 2	Y			30
						12 9						
02	523 N	523	-0-	-0-	-0-	163 1	7	352 2	Y	28 1		9
						8 9						

SLATOR RANCH		WELL #: K 2		RRCID -> 262488		COMPL. DATE 06/10/2011			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870			
09	990 N	863	-0-	-127	-0-	190 1	-0-	673 2	Y			175
						120 1	-0-	1045 2	Y			175
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	166 1	-0-	770 2	Y			175
						306 1	-0-	938 2	Y			175
11	990 N	936	-0-	-54	-0-	315 1	53	838 2	Y			228
						58 9						
12	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	293 1	-0-	633 2	Y			228
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-							
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-							

SLATOR RANCH		WELL #: 2AC		RRCID -> 268813		COMPL. DATE 01/26/2012			TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
							N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
							N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
							N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
							N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
							N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

POQUITO GRANDE (GOVT WELLS 2600)		72366 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355													
F.N.B.		WELL #: 4		RRCID -> 143873		COMPL. DATE 06/14/1993		TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2138 - 2158							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND)		72408 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CAMERON							
LONE STAR MINERAL DEVELOPMT, LLC		507234													
LA PITA		WELL #: 3		RRCID -> 264705		COMPL. DATE 01/31/2012		TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PORTILLA (FRIO)		72484 020		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO							
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC		013365													
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 55		RRCID -> 192247		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S		WELL #: 16		RRCID -> 240946		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 94		RRCID -> 277642		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	570 N	130	-0-	-440	-0-	118	1	2	2	Y	9	9	1		-0-
						10	9								
10	248 N	137	-0-	-111	-0-	124	1	13	9	Y	12	12	1		-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	12	9	Y	11	11	1		-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	10	9	Y	9	9	1		-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	124	1	8	9	Y	7	7	1		-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	16	1	1	9	Y	1	1	1		-0-

PORTILLA (3700)		72484 325		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 65		RRCID -> 261352		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 9134		PERF. 3748 - 3752	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	118	1	9	9	1	-0-
						10	9				
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	124	1	12	12	1	-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	120	1	11	11	1	-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	124	1	9	9	1	-0-
*01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	124	1	7	7	1	-0-
02	112 N	17	-0-	-95	-0-	16	1	1	1	1	-0-

PORTILLA (4050)		72484 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		013365									
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 31 L		RRCID -> 123928		COMPL. DATE 03/30/1987		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 4061 - 4071	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 58		RRCID -> 141251		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7525		PERF. 3954 - 3964	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 50		RRCID -> 182089		COMPL. DATE 03/12/2020		TOTAL DEPTH 8386		PERF. 4885 - 4985	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 95		RRCID -> 283863		COMPL. DATE 03/31/2018		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 4859 - 4959	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 20		RRCID -> 284100		COMPL. DATE 03/27/2018		TOTAL DEPTH 8859		PERF. 4859 - 4959	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

PORTILLA (4050)		//CONT.//		72484	410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL						CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.//		013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		105D	RRCID ->	285524	COMPL. DATE	09/21/2018	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	4840	-	4976		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PORTILLA (7050 SAND)				72484	575	NON-ASSOCIATED	EXEMPT						CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		71	RRCID ->	209887	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6796	-	7058		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		88	RRCID ->	260977	COMPL. DATE	05/17/2018	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6960	-	6966		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND)				72484	900	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: SAN PATRICIO			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
WELDER, MINNIE S.		WELL #:		7 L	RRCID ->	111533	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8776	-	8824		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		65	RRCID ->	147679	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF.	8934	-	9014		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #:		10	RRCID ->	174037	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	8741	-	9076		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

PORTILLA (9000 SAND)		//CONT.// 72484 900		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 70		RRCID -> 176042	COMPL. DATE 02/12/2000	TOTAL DEPTH 9048	PERF. 8864	- 8982	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

WELDER, M. S.		WELL #: 16		RRCID -> 179107	COMPL. DATE 08/25/2000	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 8890	- 9044	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WELDER, MINNIE S.		WELL #: 49		RRCID -> 268678	COMPL. DATE 04/01/2014	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8872	- 8892	
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-

PORTILLA, SW. (6200)		72490 666		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SAN PATRICIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC		013365							
WELDER, MINNIE S.		WELL #: 81 U		RRCID -> 167602	COMPL. DATE 03/31/1998	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 6129	- 6140	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE		72498 560		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.		570411							
CITY OF PORTLAND GAS UNIT -C-		WELL #:		RRCID -> 062844	COMPL. DATE 07/26/1975	TOTAL DEPTH 12075	PERF. N/A		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017									

OIL AND GAS DIVISION

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. PORTLAND GAS UNIT "D"													72498 560 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:	5	RRCID ->	233979	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12542	PERF.	12245 - 12270
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * C	* * DISPOSITIONS * * M	* * DISPOSITIONS * * M	* * DISPOSITIONS * * M	* * DISPOSITIONS * * M	* * DISPOSITIONS * * M	* * DISPOSITIONS * * M	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE										
09	DLQ	G-10	3178	-0-	3178	7663	868 1	2111 2	Y	181	290 1	132										
							199 9															
10	DLQ	G-10	2923	-0-	2923	10586	819 1	1937 2	Y	152	107 1	177										
							167 9															
11	DLQ	G-10	3459	-0-	3459	14045	836 1	2400 2	Y	203	94 1	286										
							223 9															
12	17465	X	3420	-0-	-14045	-0-	938 1	2210 2	Y	247	267 1	266										
							272 9															
01	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	793 1	1574 2	Y	246	266 1	246										
							271 9															
02	3220	X	2354	-0-	-866	-0-	676 1	1441 2	Y	215	167 1	294										
							237 9															

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) ROYKO OIL COMPANY STARK													72498 688 732198		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:		RRCID ->	115646	COMPL. DATE	11/14/1984	TOTAL DEPTH	11015	PERF.	10278 - 10288
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72										
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72										
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72										
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72										
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72										
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	72										
PLUGGED AND ABANDONED														08/07/2018								

PORTLAND, S. (MORRIS) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25													72502 200 828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:	3ST	RRCID ->	110766	COMPL. DATE	02/20/2003	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11622 - 11623
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-										
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-										
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-										
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-										

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. STATE TRACT 25													72502 850 828880		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO		
													WELL #:	3ST	RRCID ->	255546	COMPL. DATE	02/21/2010	TOTAL DEPTH	12256	PERF.	11768 - 11769
09	DLQ	G-10	355	-0-	355	681	86 1	189 2	Y	73	73 1	-0-										
							80 9															
10	DLQ	G-10	320	-0-	320	1001	73 1	170 2	Y	70	70 1	-0-										
							77 9															
11	DLQ	G-10	337	-0-	337	1338	67 1	178 2	Y	84	84 1	-0-										
							92 9															
12	1490	N	152	-0-	-1338	-0-	16 1	38 2	Y	89	89 1	-0-										
							98 9															
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35 1	87 2	Y	95	95 1	-0-										
							105 9															
02	308	N	66	-0-	-242	-0-	1 1	53 2	Y	11	11 1	-0-										
							12 9															

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

09 DLQ G-10		448	-0-	448	927	18	1	47	2	Y	348	348	1	105
10	DLQ G-10	363	-0-	363	1290	383	9	62	2	Y	249	179	1	175
11	DLQ G-10	419	-0-	419	1709	274	9	42	2	Y	327	353	1	149
12	2048 N	339	-0-	-1709	-0-	17	1	39	2	Y	256	180	1	225
01	509 N	509	-0-	-0-	-0-	360	9							
02	742 N	742	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	219	176	1	172
						282	9							
						77	1							
						274	9							
						230	1							
						241	9							

09 SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

09 P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		104
	PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2009												

09 DLQ G-10		82	-0-	82	2176	33	1	46	2	Y	3	3	1	-0-
10	2379 X	203	-0-	-2176	-0-	85	1	118	2	Y	-0-			-0-
11	154 X	154	-0-	-0-	-0-	51	1	103	2	Y	-0-			-0-
12	837 X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-			-0-
01	217 X	29	-0-	-188	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

POTRERO FARIAS, S. (G-55) 72655 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

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-

POTRERO TORO (FRIO G 89) 72672 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 KMF 120 WELL #: 1 RRCID -> 186773 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6634 - 6643

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2025

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 CHANDLER OIL & GAS, LLC 144355
 SEELIGSON, A.A. -A- WELL #: 6 RRCID -> 126651 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3540 - 3543

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROGAS OPERATING, INC 681142
 GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 CROSSROADS PETROLEUM L.L.C. 190708
 LAUGHLIN, C. M. WELL #: 1W RRCID -> 203223 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3127 - 3150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 WELDERXP LTD. 907320
 SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PREMONT, NW. (2630) 72949 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
 LAUGHLIN, C. M. "B" WELL #: RRCID -> 110056 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2624 - 2628

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			116

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2019

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC 263648
 BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	10 N	5	-0-	-5	-0-	1 1	4 2	N	-0-			65
11	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			65
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	10 1	76 2	N	-0-			65
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	33 1	152 2	N	-0-			65
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12 1	156 2	N	-0-			65

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

09	480 X	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-			14
10	496 X	417	-0-	-79	-0-	76 1	341 2	Y	-0-			14
11	360 X	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			14
12	433 X	433	-0-	-0-	-0-	50 1	383 2	Y	-0-			14
01	504 X	504	-0-	-0-	-0-	89 1	415 2	Y	-0-			14
*02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	32 1	402 2	Y	8			22

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

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-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 FAULCONER ENERGY, LLC //CONT.// 263648
 BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	-0-					142
11	8 N	-0-	-0-	-0-	-8					N	-0-					142
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	N	-0-					142
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	62	1	286	2	N	-0-					142
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-					142

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 092249 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

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

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
11	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
12	744 N	597	-0-	-147	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
01	806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
02	756 N	563	-0-	-193	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

09	3120 X	2420	-0-	-700	-0-	2416	2	4	9	Y	4					31
10	3007 X	2449	-0-	-558	-0-	2443	2	6	9	Y	5					36
11	2910 X	1882	-0-	-1028	-0-	1881	2	1	9	Y	1					37
12	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2742	2	2	9	Y	2					39
01	2821 X	2632	-0-	-189	-0-	2619	2	13	9	Y	12	42	1			9
02	2268 X	2220	-0-	-48	-0-	2217	2	3	9	Y	3					12

OIL AND GAS DIVISION

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6)		//CONT.// 73013 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
K&H FEE 'D' 1570		WELL #: 3		RRCID -> 155803		COMPL. DATE 09/28/1995			TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793			
M	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
09	4410 X	3548	-0-	-862	-0-	3545 2	3 9	Y	3			26
10	3379 X	2804	-0-	-575	-0-	2798 2	6 9	Y	5			31
11	3510 X	3035	-0-	-475	-0-	3032 2	3 9	Y	3			34
12	3658 X	3607	-0-	-51	-0-	3604 2	3 9	Y	3			37
01	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3722 2	18 9	Y	16	44 1		9
02	3304 X	2977	-0-	-327	-0-	2973 2	4 9	Y	4			13

PRIMAVERA (5530)		73177 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
WEST PRIMAVERA		WELL #: 1		RRCID -> 208214		COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5532 - 5538			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			22

PRIMAVERA (5770)		73177 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BROOKS			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
BONITA		WELL #: 1		RRCID -> 194248		COMPL. DATE 03/08/2003			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			43

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER)		73250 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
TEXRON OPERATING, LLC		850872										
LASATER, GARLAND		WELL #: 10		RRCID -> 186653		COMPL. DATE 07/18/2001			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778			
09	DLQ G-10	3905	-0-	3905	46055	3905 3		Y	-0-			25
10	DLQ G-10	3128	-0-	3128	49183	3128 3		Y	-0-			25
11	DLQ G-10	3900	-0-	3900	53083	3900 3		Y	-0-			25
12	56445 X	3362	-0-	-53083	-0-	3362 3		Y	-0-			25
01	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584 3		Y	-0-			25
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			25

GARLAND LASATER		WELL #: 14		RRCID -> 189359		COMPL. DATE 04/16/2002			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363			
09	DLQ G-10	423	-0-	423	21559	423 3		Y	-0-			60
10	DLQ G-10	423	-0-	423	21982	423 3		Y	-0-			60
11	DLQ G-10	423	-0-	423	22405	423 3		Y	-0-			60
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22405			Y	-0-			60
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22405			Y	-0-			60
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	22405			Y	NO RPT			60

LASATER, GARLAND		WELL #: 12		RRCID -> 191782		COMPL. DATE 07/20/2002			TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8230 - 8296			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18198			Y	-0-			34
10	DLQ G-10	355	-0-	355	18553	355 3		Y	-0-			34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18553			Y	-0-			34
12	T. A.	400	-0-	400	18953	400 3		Y	-0-			34
01	T. A.	174	-0-	174	19127	174 3		Y	-0-			34
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	19127			Y	NO RPT			34

PRONTO (LOBO)		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
S M K ENERGY CORPORATION		740742								
MARCELA DE LOS SANTOS "A"		WELL #:	1	RRCID ->	128019	COMPL. DATE	02/20/1988	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13540 - 13846
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

DELOS SANTOS, MARCELA "B"		73285 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		740742								
		WELL #:	1	RRCID ->	128445	COMPL. DATE	03/09/1989	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13650 - 14261
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17
PLUGGED AND ABANDONED 07/09/2007										

PROSPERO (2ND HINNANT)		73287 502		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION		014162								
BISHOP CATTLE		WELL #:	1	RRCID ->	177717	COMPL. DATE	11/25/1999	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 9216 - 9553
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	187
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	187
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	187
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	187
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	187
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	187

PY (LOWER QUEEN CITY)		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621								
PINNELL YTURRIA		WELL #:	121	RRCID ->	276141	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	11340	PERF.10544 - 10651
09	25050 X	22829	-0-	-2221	B	-0-	22632 3	197 9	Y	179 210 1 56
10	28045 X	28045	-0-	-0-	B	-0-	27834 3	211 9	Y	192 205 1 43
11	26902 X	26902	-0-	-0-	B	-0-	26706 3	196 9	Y	178 157 1 64
12	25320 X	25320	-0-	-0-	B	-0-	25123 3	197 9	Y	179 162 1 81
01	32485 X	32485	-0-	-0-	B	-0-	32278 3	207 9	Y	188 208 1 61
02	30079 X	30079	-0-	-0-	B	-0-	29862 3	217 9	Y	197 207 1 3 8 48

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		146621								
		WELL #:	122	RRCID ->	279814	COMPL. DATE	01/16/2016	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10455 - 10572
09	39815 X	39815	-0-	-0-	B	-0-	39397 3	418 9	Y	380 431 1 126
10	42387 X	42387	-0-	-0-	B	-0-	41954 3	433 9	Y	394 426 1 94
11	44609 X	44609	-0-	-0-	B	-0-	44152 3	457 9	Y	415 356 1 153
12	42526 X	42526	-0-	-0-	B	-0-	42079 3	447 9	Y	406 368 1 191
01	38748 X	38748	-0-	-0-	B	-0-	38300 3	448 9	Y	407 465 1 133
02	34300 X	24006	-0-	-10294	B	-0-	23780 3	226 9	Y	205 281 1 3 8 54

PINNELL YTURRIA		73543 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
		146621								
		WELL #:	123	RRCID ->	281658	COMPL. DATE	08/24/2016	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10612 - 10687
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) CHARRO OPERATING, L.L.C. PINNELL YTURRIA		//CONT.// 73543 500 //CONT.// 146621		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

PINNELL YTURRIA		WELL #: 124		RRCID ->	282858	COMPL. DATE	09/22/2017	TOTAL DEPTH	10922	PERF.	10552 - 10574	
09	16890 X	15288	-0-	-1602 B	-0-	15109 3	179 9	Y	163	184 1		60
10	15787 X	15787	-0-	-0- B	-0-	15598 3	189 9	Y	172	189 1		43
11	16890 X	15867	-0-	-1023 B	-0-	15696 3	171 9	Y	155	139 1		59
12	17236 X	14429	-0-	-2807 B	-0-	14260 3	169 9	Y	154	137 1		76
01	16589 X	16589	-0-	-0- B	-0-	16421 3	168 9	Y	153	174 1		55
02	14993 X	14993	-0-	-0- B	-0-	14826 3	167 9	Y	152	162 1	2 8	43

PINNELL YTURRIA		WELL #: 125		RRCID ->	284140	COMPL. DATE	04/21/2018	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10563 - 10608	
09	6367 X	6367	-0-	-0- B	-0-	6289 3	78 9	Y	71	79 1		20
10	5813 X	5813	-0-	-0- B	-0-	5712 3	101 9	Y	92	96 1		16
11	7080 X	5052	-0-	-2028 B	-0-	4958 3	94 9	Y	85	76 1		25
12	7316 X	5300	-0-	-2016 B	-0-	5222 3	78 9	Y	71	67 1		29
01	8187 X	8187	-0-	-0- B	-0-	8088 3	99 9	Y	90	93 1		26
02	7392 X	7392	-0-	-0- B	-0-	7303 3	89 9	Y	81	89 1	1 8	17

LOPEZ		WELL #: 101		RRCID ->	293174	COMPL. DATE	06/25/2022	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9500 - 10280	
09	6496 X	6496	-0-	-0- B	-0-	6289 3	207 9	N	188	212 1		88
10	8007 X	8007	-0-	-0- B	-0-	7761 3	246 9	N	224	208 1		104
11	5760 X	4406	-0-	-1354 B	-0-	4186 3	220 9	N	200	20 1		284
12	6232 X	6232	-0-	-0- B	-0-	6033 3	199 9	N	181	203 1		262
01	11358 X	11358	-0-	-0- B	-0-	11009 3	349 9	N	317	213 1		366
02	7224 X	6881	-0-	-343 B	-0-	6673 3	208 9	N	189	416 1		139

QUINTO CREEK (3960) NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. BLASCHKE "A"		73830 388 606605		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 1		RRCID ->	128136	COMPL. DATE	08/16/1988	TOTAL DEPTH	5792	PERF.	3826 - 3829			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	1	-0-	-0-	-0-	1 6		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINTO CREEK (5700) BLUE WING ENERGY, INC. VOYLES UNIT		73830 910 076791		ASSOCIATED		49B			CNTY: JIM WELLS			
WELL #: 1		RRCID ->	282324	COMPL. DATE	01/14/2016	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5494 - 5496			
09	14B2 EXT	96	-0-	96	148	96 2		N	-0-			192
10	14B2 EXT	102	-0-	102	250	102 2		N	-0-			192
11	319 R	69	-0-	-250	-0-	69 2		N	-0-			192
12	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			192
01	93 #	24	-0-	-69	-0-	24 2		N	-0-			192
02	84 #	15	-0-	-69	-0-	15 2		N	-0-			192

RACHAL (6850) REPUBLIC RESOURCES, LLC. PALMER		74120 960 703124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: BROOKS			
WELL #: 1		RRCID ->	206148	COMPL. DATE	08/09/2004	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	6750 - 6751			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIRENO (WILCOX)			74436 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 063229			COMPL. DATE 07/16/1975			TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	145 1	1259 2		N	-0-		34	
10		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	138 1	1244 2		N	-0-		34	
11		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	148 1	1250 2		N	-0-		34	
12		1426 N	1115	-0-	-311	-0-	142 1	973 2		N	-0-		34	
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	168 1	1393 2		N	-0-		34	
02		1288 N	1255	-0-	-33	-0-	158 1	1040 2		N	52		86	
							57	9						

RAMIREZ, M. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 064507			COMPL. DATE 11/25/1975			TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A			
09		2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2			N	-0-		33	
10		49 N	49	-0-	-0-	-0-	5 1	44 2		N	-0-		33	
11		453 N	453	-0-	-0-	-0-	48 1	405 2		N	-0-		33	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-		33	
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	81 2		N	-0-		33	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		33	

RAMIREZ (LOBO)			74440 500		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
RMT			WELL #: 7		RRCID -> 179524			COMPL. DATE 10/20/2000			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

GUTIERREZ, J. M.			WELL #: 11		RRCID -> 179572			COMPL. DATE 08/23/2000			TOTAL DEPTH 12900 PERF. 11758 - 12231			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

LEONARDO			WELL #: 21		RRCID -> 179883			COMPL. DATE 08/27/2000			TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12239 - 12588			
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

RAMIREZ, D.			WELL #: 3		RRCID -> 202984			COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130			
09		348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2		N	-0-		-0-	
10		342 N	342	-0-	-0-	-0-	21 1	321 2		N	-0-		-0-	
11		370 N	370	-0-	-0-	-0-	23 1	347 2		N	-0-		-0-	
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	23 1	369 2		N	-0-		-0-	
01		377 N	377	-0-	-0-	-0-	21 1	356 2		N	-0-		-0-	
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	19 1	352 2		N	-0-		-0-	

RAMIREZ (WILCOX)		74440 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 3		RRCID -> 224961		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 N	184	-0-	-206	-0-	48 1	136 2	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	85 1	341 2	N	-0-			-0-
11	270 N	246	-0-	-24	-0-	65 1	181 2	N	-0-			-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	82 1	130 2	N	-0-			-0-
01	403 N	303	-0-	-100	-0-	95 1	208 2	N	-0-			-0-
02	409 N	409	-0-	-0-	-0-	112 1	297 2	N	-0-			-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100)		74440 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FLORES		WELL #: 1		RRCID -> 205385		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484				
09	630 N	474	-0-	-156	-0-	123 1	351 2	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	130 1	521 2	N	-0-			-0-
11	660 N	538	-0-	-122	-0-	142 1	396 2	N	-0-			-0-
12	496 N	409	-0-	-87	-0-	158 1	251 2	N	-0-			-0-
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	156 1	341 2	N	-0-			-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	172 1	453 2	N	-0-			-0-

FLORES		WELL #: 2		RRCID -> 209792		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624				
09	2040 N	1650	-0-	-390	-0-	429 1	1221 2	N	-0-			-0-
10	1922 N	1921	-0-	-1	-0-	384 1	1537 2	N	-0-			-0-
11	2160 N	1495	-0-	-665	-0-	394 1	1101 2	N	-0-			-0-
12	1705 N	931	-0-	-774	-0-	360 1	571 2	N	-0-			-0-
01	1922 N	1111	-0-	-811	-0-	349 1	762 2	N	-0-			-0-
02	1400 N	1150	-0-	-250	-0-	316 1	834 2	N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 162553		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184				
FLORES-CALICHE RANCH		WELL #: 1										
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			74

FLORES-CALICHE RANCH 37		WELL #: 2		RRCID -> 162554		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

FLORES-CALISHE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 225656		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21

RAMIREZ (WILCOX 8400)		74440 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
RAMIREZ, ABEL		WELL #: 1		RRCID -> 065181		COMPL. DATE 02/07/1976		TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-	-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9280)		74547 460		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BENTSEN, L. M.		WELL #: A 2		RRCID -> 159665		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9275 - 9352	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800)		74547 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR	
FARGO OIL & GAS, LLC		261666							
BENTSEN, L.M.		WELL #: 1		RRCID -> 157826		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BENTSEN, L. M.		WELL #: A 3		RRCID -> 160211		COMPL. DATE 06/03/2012		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313							
ZACHRY		WELL #: 15		RRCID -> 099244		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

ZACHRY, H. B.		WELL #: 19		RRCID -> 114975		COMPL. DATE 09/29/1984		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488	
09	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	249 1	3110 3	N	-0-
10	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	192 1	3930 3	N	-0-
11	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	159 1	2888 3	N	-0-
12	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	174 1	3214 3	N	-0-
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	202 1	3813 3	N	-0-
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	170 1	3386 3	N	-0-

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313															
RANCHO BLANCO		WELL #: 2		RRCID -> 155948		COMPL. DATE 10/06/1995			TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 6		RRCID -> 159114		COMPL. DATE 06/26/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414								
09	503 N	503	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	468	3	N	-0-					-0-
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	605	3	N	-0-					-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	-0-					-0-
01	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	482	3	N	-0-					-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 10		RRCID -> 177063		COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279								
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	429	3	N	-0-					8
10	529 N	529	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					8
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-					8
12	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	487	3	N	-0-					8
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	-0-					8
02	504 N	486	-0-	-18	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO		WELL #: 11		RRCID -> 183050		COMPL. DATE 04/10/2001			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963								
09	776 N	776	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	711	3	N	-0-					20
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	756	3	N	-0-					35
							17	9									
11	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	692	3	N	-0-					38
							3	9									
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1058	3	N	-0-					38
01	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1142	3	N	-0-					38
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	922	3	N	-0-					38

RANCHO BLANCO		WELL #: 12		RRCID -> 193121		COMPL. DATE 02/03/2003			TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997								
09	390 N	310	-0-	-80	-0-	-0-	26	1	284	3	N	-0-					48
10	372 N	64	-0-	-308	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					48
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-					N	-0-					48
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

RANCHO BLANCO		WELL #: 13		RRCID -> 193811		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976								
09	660 N	502	-0-	-158	-0-	-0-	43	1	459	3	N	-0-					62
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	N	-0-					62
11	619 N	619	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	587	3	N	-0-					62
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	-0-	26	1	497	3	N	-0-					62
01	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	512	3	N	-0-					62
02	588 N	456	-0-	-132	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					62

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
RANCHO BLANCO		WELL #: 29		RRCID -> 193922		COMPL. DATE 03/24/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	48	1	580	3	N	-0-	89
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	793	3	N	-0-	89
11	780 N	561	-0-	-219	-0-	29	1	532	3	N	-0-	89
12	668 N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	628	3	N	5	94
						6	9					
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	38	1	712	3	N	-0-	94
02	750 N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	-0-	94

RANCHO BLANCO		WELL #: 15		RRCID -> 194698		COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129			
09	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	106	1	1260	3	N	5	114
						6	9					
10	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	62	1	1282	3	N	5	119
						6	9					
11	1320 N	1277	-0-	-43	-0-	66	1	1211	3	N	-0-	119
12	1426 N	1343	-0-	-83	-0-	70	1	1273	3	N	-0-	2
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	3	N	-0-	2
02	1204 N	1117	-0-	-87	-0-	54	1	1063	3	N	-0-	2

RANCHO BLANCO		WELL #: 16		RRCID -> 197412		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884			
09	480 N	480	-0-	-0-	-0-	36	1	444	3	N	-0-	-0-
10	530 N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-	-0-
11	384 N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-	-0-
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	495	3	N	-0-	-0-
02	463 N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-	-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 18		RRCID -> 202193		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

RANCHO BLANCO		WELL #: 19		RRCID -> 203082		COMPL. DATE 06/22/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247			
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	405	3	N	-0-	2
10	525 N	525	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	-0-	2
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-	2
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	22	1	392	3	N	-0-	2
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-	2
02	448 N	275	-0-	-173	-0-	13	1	262	3	N	-0-	2

RANCHO BLANCO		WELL #: 20		RRCID -> 205755		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604			
09	715 N	715	-0-	-0-	-0-	59	1	654	3	N	2	124
						2	9					
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	-0-	124
11	594 N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	561	3	N	3	127
						3	9					
12	651 N	482	-0-	-169	-0-	25	1	457	3	N	-0-	127
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	N	56	25
						62	9					
02	560 N	300	-0-	-260	-0-	14	1	286	3	N	-0-	25

RANCHO BLANCO (LOBO)		//CONT.// 74550 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313														
RANCHO BLANCO		WELL #: 30		RRCID -> 206083		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 21		RRCID -> 212158		COMPL. DATE 04/09/2005		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RANCHO BLANCO		WELL #: 23		RRCID -> 213689		COMPL. DATE 09/08/2005		TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO		WELL #: 22		RRCID -> 214163		COMPL. DATE 09/05/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426								
09	450 N	366	-0-	-84	-0-	33	1	333	3	N	-0-					28
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	25	1	506	3	N	-0-					28
11	562 N	562	-0-	-0-	-0-	29	1	533	3	N	-0-					28
12	552 N	552	-0-	-0-	-0-	28	1	520	3	N	4					32
						4	9									
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					32
02	420 N	297	-0-	-123	-0-	14	1	283	3	N	-0-					32

RANCHO SAENZ (1730 COLE)		74552 750		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
RYSTIN OIL & GAS SAENZ		740145														
SAENZ		WELL #: 1		RRCID -> 153256		COMPL. DATE 04/07/1994		TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1731 - 1738								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)		74554 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035														
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 223039		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 16381 PERF.10366 - 10418								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-14181					N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI)			//CONT.//		74554 100	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: DUVAL	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035							
PETERS ESTATE GAS UNIT "B"			WELL #:		8	RRCID ->	288875	COMPL. DATE	08/22/2018	TOTAL DEPTH	16200	PERF. 10565 - 11335
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4264			N	-0-	-0-

RANURA ("J-57")					74744 235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KENEDY	
SAXUM OIL & GAS, LLC					749687							
ARMSTRONG			WELL #:		1	RRCID ->	178369	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9979 - 10000
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
10		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
11		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
12		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)					74975 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WILLACY	
GN&J LLC					102407							
YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:		53	RRCID ->	117983	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7254 - 7284
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA L&C CO. NCT-2			WELL #:		54	RRCID ->	126935	COMPL. DATE	11/03/1989	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7266 - 7384
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		101 X	101	-0-	-0-		-0-	101	1	N	-0-	-0-
10		111 N	111	-0-	-0-		-0-	111	1	N	-0-	-0-
11		109 N	109	-0-	-0-		-0-	109	1	N	-0-	-0-
12		113 N	113	-0-	-0-		-0-	113	1	N	-0-	-0-
01		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
02		112 N NO RPT	-0-	-0-	-112		-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H. ET AL			WELL #:		401	RRCID ->	175600	COMPL. DATE	11/13/1999	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4720 - 4723
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.			WELL #:		406	RRCID ->	198870	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 7994 - 8050
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	3
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	3
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	3
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	3
01		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	3
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT	3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY		
GN&J LLC		//CONT.// 102407								
YTURRIA, H.		WELL #: 407		RRCID -> 200455		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 409		RRCID -> 200685		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4014		RRCID -> 200769		COMPL. DATE 08/22/2014		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820		
09	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	DLQ H-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 401		RRCID -> 201305		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 408		RRCID -> 202135		COMPL. DATE 04/20/2007		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4017		RRCID -> 206465		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4018		RRCID -> 206932		COMPL. DATE 12/05/2009		TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7350 - 7490		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.// 74975 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY								
GN&J LLC		//CONT.// 102407														
YTURRIA, H.		WELL #: 4012		RRCID -> 208772		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719								
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4023		RRCID -> 223882		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7719 - 7727								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4021		RRCID -> 224145		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7364 - 7376								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

YTURRIA, H.		WELL #: 4024		RRCID -> 226180		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8584 - 8588								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

YTURRIA, H.		WELL #: 4020		RRCID -> 229620		COMPL. DATE 02/15/2007		TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8110 - 8156								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4019		RRCID -> 243254		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8922 - 8950								
09	DLQ G-10	54	-0-	54	349	54	1	Y	-0-							-0-
10	DLQ G-10	60	-0-	60	409	60	1	Y	-0-							-0-
11	DLQ G-10	58	-0-	58	467	58	1	Y	-0-							-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	528	61	1	Y	-0-							-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	528			Y	NO RPT							-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	528			Y	NO RPT							-0-

YTURRIA, H.		WELL #: 4027		RRCID -> 244461		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 6522 PERF. N/A								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1205			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1205			N	NO RPT							-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED)		//CONT.//		74975 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WILLACY		
TEKRON OPERATING, LLC				850872						
TEKRON CARACARA		WELL #:		1	RRCID -> 290659	COMPL. DATE 11/10/2018	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8496	- 8503	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REALITOS, S. (QUEEN CITY)				75041 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SIDELINE ENERGY INC.				779921						
BEACH, BARBARA SHAFFER		WELL #:			RRCID -> 112497	COMPL. DATE 07/15/1984	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9226	- 9256	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		144
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/1999										

RED FISH BAY (FRIO 7450)				75203 048	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
ELECTRAGAS, INC.				247628						
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT		WELL #:		1 U	RRCID -> 064186	COMPL. DATE 08/06/1972	TOTAL DEPTH 11207	PERF. 7455	- 7462	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

STATE OF TEXAS 390				WELL #:	3	RRCID -> 157431	COMPL. DATE 03/06/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7443	- 7456
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-

RED FISH BAY (FRIO 7500)				75203 064	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.				153474						
STATE TRACT 349		WELL #:		6	RRCID -> 051854	COMPL. DATE 12/04/1971	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 0	- 7513	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

RED FISH BAY (FRIO 8300)		75203 084	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 348		WELL #: 2	RRCID -> 127065	COMPL. DATE 03/13/1988	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 8270	-	8284	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L)		75203 630	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #: 3	RRCID -> 186038	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8359	PERF. 8298	-	8321	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

STATE TRACT 414		WELL #: 6	RRCID -> 186060	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 8471	PERF. 8354	-	8366	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.)		75203 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 414		WELL #: 7	RRCID -> 186047	COMPL. DATE 10/03/2001	TOTAL DEPTH 8449	PERF. 8342	-	8360	
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REDFISH BAY (ZONE 42)		75203 827	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 344		WELL #: 2	RRCID -> 215823	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 10464	PERF.10946	-	11006	
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)		75203 828	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: NUECES				
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.		153474							
STATE TRACT 343		WELL #: 2	RRCID -> 206082	COMPL. DATE 01/08/2005	TOTAL DEPTH 10729	PERF.10894	-	11156	
09 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RED FISH BAY (ZONE 43)																			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
STATE TRACT 345 //CONT.// 153474																			
WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006																			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45)																			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
STATE TRACT 350 153474																			
WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427																			

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.)																			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES																			
STATE TRACT 392 153474																			
WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649																			

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (47 ZONE)																			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75203 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
STATE TRACT 424 153474																			
WELL #: 7 RRCID -> 164962 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12650 - 12950																			

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY, NORTH (ZONE 43)																			
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 75205 065 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES																			
STATE TRACT 344 153474																			
WELL #: 1 RRCID -> 111396 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11436 - 11478																			

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	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-

OIL AND GAS DIVISION

RED FISH BAY, NORTH (9100-C)			75205 499		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 342			WELL #: 1		RRCID -> 209458		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9052 - 9278	
M	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

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750)			75205 621		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 215054		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10729		PERF. 9823 - 9849	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050)			75205 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
CINCO NATURAL RESOURCES CORP.			153474									
STATE TRACT 343			WELL #: 2		RRCID -> 266186		COMPL. DATE 10/29/2011		TOTAL DEPTH 10729		PERF.10338 - 10730	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481			Y	NO RPT			-0-

REEDER (UPPER PETTUS)			75541 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
WALLIS ENERGY, INC.			893997									
BRENNAN - BENAVIDES			WELL #: 7059		RRCID -> 118640		COMPL. DATE 09/14/1985		TOTAL DEPTH 2880		PERF. 2656 - 2664	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REINA (BASAL QUEEN CITY)			75777 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,			102824									
COOPER FOUNDATION			WELL #: 6		RRCID -> 275404		COMPL. DATE 09/06/2014		TOTAL DEPTH 9205		PERF. 7030 - 7223	
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	97	2	2	9	N	2	5
10	217 N	60	-0-	-157	-0-	59	2	1	9	N	1	5
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	292	2	6	9	N	6	4
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	3	5
*01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	2	3	9	N	3	3
02	196 N	138	-0-	-58	-0-	135	2	3	9	N	3	3

REINA (BASAL QUEEN CITY)		//CONT.//		75777 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, HORNADAY		//CONT.//		102824								
		WELL #:		2	RRCID ->	275597	COMPL. DATE	09/05/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6642 - 6811
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
09	300 N	126	-0-	-174	-0-	21	1	104	2	N	1	48
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	1	9	160	2	N	-0-	48
11	300 N	46	-0-	-254	-0-	9	1	37	2	N	-0-	48
12	124 N	53	-0-	-71	-0-	10	1	43	2	N	-0-	48
*01	186 N	131	-0-	-55	-0-	51	1	80	2	N	-0-	49
02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	51	1	80	2	N	-0-	49

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. CANALES				412178								
		WELL #:		1	RRCID ->	276140	COMPL. DATE	11/01/2014	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6585 - 6800
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-	72
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	72
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	80

TRANSPACIFIC ENERGY, LLC BUCHHOLZ, WILLIAM R.				864566								
		WELL #:		1	RRCID ->	188112	COMPL. DATE	09/11/2003	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	6714 - 7742
09	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	625	1	1663	3	N	-0-	326
10	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	612	1	2057	3	N	-0-	326
11	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	561	1	1800	3	N	-0-	326
12	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	597	1	1769	3	N	-0-	326
01	1798 N	795	-0-	-1003	-0-	795	1			N	-0-	326
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-					N	NO RPT	326

KNOX, J. W.												
		WELL #:		1	RRCID ->	188526	COMPL. DATE	12/08/2001	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5738 - 6198
09	1530 N	1457	-0-	-73	-0-	397	1	1056	3	N	4	145
10	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	4	9	1147	3	N	1	146
11	1470 N	1437	-0-	-33	-0-	341	1	1095	3	N	-0-	146
12	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	372	1	1104	3	N	2	148
01	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	2	9	1444	1	N	-0-	148
02	1344 N	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT	148

REISER (WILCOX) KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE 942				75795 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WEBB		
				460054								
		WELL #:		5R	RRCID ->	236382	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	6490	PERF.	5753 - 5797
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-

RETAMIA (WILCOX 9300) 76047 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 BRUNI MINERAL TRUST -B- WELL #: 3 RRCID -> 066274 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 9586 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-			4	1	290	2				-0-
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-			6	1	280	2				-0-

REYNOLDS RANCH (HET THIRD) 76156 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 BLACKHORN ENVIRONMENTAL SVS, LLC 073151
 LONG & DEEP WELL #: 1 RRCID -> 284077 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2625 - 2922

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICABY (800) 76300 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICABY (1100) 76300 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 DECKER GU WELL #: 3 RRCID -> 033336 COMPL. DATE 06/10/1950 TOTAL DEPTH 1754 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
 RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT				-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

RICARDO, E. (6715)		76334 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 263134		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6766 - 6776			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RICARDO, NORTH (5560)		76335 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 267355		COMPL. DATE 04/18/2012		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5236 - 5240			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		99	

RICARDO, NORTH (10,200)		76335 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
JOHNSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223630		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10216 - 10226			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31	

RICARDO, NE (VICKSBURG 9000)		76336 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 278408		COMPL. DATE 10/01/2015		TOTAL DEPTH 10575		PERF. 8846 - 8856			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

RICARDO, NE. (7450 FRIO)		76337 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748											
YAKLIN		WELL #: 1		RRCID -> 237114		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7440 - 7446			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

RICARDO, SOUTH (IRVIN 9500)		76338 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
SEXAUER		WELL #: 1		RRCID -> 204590		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9531 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RICH HURT (WX. GUERRA)		76375 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #: 1		RRCID -> 293146		COMPL. DATE 02/09/2022		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10009 - 10121		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RICH HURT (WX. LULING)		76375 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
DUVAL COUNTY RANCH 578		WELL #: 1		RRCID -> 293547		COMPL. DATE 02/09/2023		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8659 - 8668		
09	11220 X	6208	-0-	-5012	-0-	6017 2	191 9	N	174 163 1	150
10	10137 X	1518	-0-	-8619	-0-	1471 2	47 9	N	43 160 1	33
11	7650 X	5024	-0-	-2626	-0-	4852 2	172 9	N	156	189
12	7316 X	3096	-0-	-4220	-0-	3004 2	92 9	N	84 174 1	99
01	7316 X	661	-0-	-6655	-0-	613 2	48 9	N	44	143
02	5796 X	912	-0-	-4884	-0-	884 2	28 9	N	25	168

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT)		76375 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
RODESSA OPERATING COMPANY		723592								
DCRC		WELL #: 1		RRCID -> 177299		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	301
PLUGGED AND ABANDONED 09/27/2005										

RICHARD KING (FRIO CONS.)		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: A 12		RRCID -> 012898		COMPL. DATE 05/09/1962		TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
		235945								
		WELL #: B 13		RRCID -> 012899		COMPL. DATE 09/05/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945														
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 17		RRCID -> 012903		COMPL. DATE 12/09/1944		TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 25		RRCID -> 039367		COMPL. DATE 06/24/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 12		RRCID -> 045201		COMPL. DATE 12/04/1968		TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 28		RRCID -> 064193		COMPL. DATE 08/27/1975		TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 2		RRCID -> 118680		COMPL. DATE 07/05/1985		TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 17		RRCID -> 137650		COMPL. DATE 05/04/2018		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 2355 - 2400								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: J 1		RRCID -> 143583		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

ESTELL, MARY KING WELL #: B 7 RRCID -> 145009 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5196 - 5209																
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1		N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1		N	-0-					-0-
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	1		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511																
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966																
09	DLQ	G-10	1063	-0-	1063	2561	1063	2		Y	-0-					-0-
10		3100	N	1635	-0-	-1465	1635	1		Y	-0-					-0-
11		2154	N	1058	-0-	-1096	1058	1		Y	-0-					-0-
12		1374	N	1374	-0-	-0-	1374	1		Y	-0-					-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES									
		WELL #: C 30	RRCID -> 156881	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 3880	- 4120									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: C 21	RRCID -> 165285	COMPL. DATE 09/29/1997	TOTAL DEPTH 6363	PERF. 3892	- 3922									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: B 6	RRCID -> 167009	COMPL. DATE 12/05/1997	TOTAL DEPTH 6330	PERF. 3890	- 3910									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #: A 13	RRCID -> 167010	COMPL. DATE 10/08/1997	TOTAL DEPTH 5396	PERF. 4116	- 4126									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 1	RRCID -> 179283	COMPL. DATE 09/06/2000	TOTAL DEPTH 6515	PERF. 5464	- 5572									
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-					-0-
10		19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-					-0-
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	1		N	-0-					-0-
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1		N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD		WELL #: R 4	RRCID -> 180509	COMPL. DATE 01/02/2001	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 5526	- 5530									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #: 1	RRCID -> 226890	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5084	- 5122									
09		DLQ G-10	323	-0-	323	2158	323	2		Y	-0-					-0-
10		2572 N	414	-0-	-2158	-0-	414	1		Y	-0-					-0-
11		303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	1		Y	-0-					-0-
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	1		Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

 RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
 ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	50	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-

 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	50	-0-	50	-0-	50	50	1			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50					N	NO RPT					-0-

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

 GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

09	DLQ G-10	204	-0-	204	-0-	208	204	2			Y	-0-					13
10	DLQ G-10	173	-0-	173	-0-	381	173	1			Y	-0-					13
11	381 N	-0-	-0-	-381	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

 ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) DURANGO RESOURCES CORP. ESTELL, MARY KING		//CONT.// 76410 100 //CONT.// 235945	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

GRAHAM CATTLE CO.		WELL #:	5	RRCID ->	252024	COMPL. DATE	09/05/2009	TOTAL DEPTH	5700 PERF. 5164 - 5176
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

KING, RICHARD		WELL #:	R 5	RRCID ->	252938	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	6460 PERF. 5789 - 5792
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	19

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 15	RRCID ->	253813	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6390 PERF. 4990 - 4998
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 20	RRCID ->	253828	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	5365 PERF. 5174 - 5180
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	B 14	RRCID ->	253833	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	5660 PERF. 5372 - 5380
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ESTELL, MARY KING		WELL #:	C 10	RRCID ->	265457	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	5389 PERF. 5192 - 5198
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.)		//CONT.// 76410 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		//CONT.// 235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: B 2		RRCID -> 270497		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2	N	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 1	N	-0-		-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 1	N	-0-		-0-
12	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 1	N	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III)		76410 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
ESTELL, MARY KING		WELL #: C 29		RRCID -> 098028		COMPL. DATE 12/11/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

RICHARD KING (4900)		76410 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
DURANGO RESOURCES CORP.		235945								
GRAHAM CATTLE COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 233973		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4954 - 4968		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	177	-0-	177	1564	177 2	Y	-0-		-0-
10	1916 N	352	-0-	-1564	-0-	352 1	Y	-0-		-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 1	Y	-0-		-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 1	Y	-0-		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIGGAN (8900)		76669 664		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WILLACY		
DEWBERE PETROLEUM CORPORATION		216748								
THOMAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 289807		COMPL. DATE 08/22/2020		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8892 - 8899		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	12 1	617 2	N	-0-	-0-
10	455 N	455	-0-	-0- B	-0-	12 1	443 2	N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	12 1	500 2	N	-0-	-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	12 1	406 2	N	-0-	-0-
01	465 N	248	-0-	-217 B	-0-	15 1	233 2	N	-0-	-0-
02	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	9 1	337 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

THOMAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 291039		COMPL. DATE 07/19/2021		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8930 - 8938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	229
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	229
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	229
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	229
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	229
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	229
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

RINCON		76721 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		561136														
SLICK, T.B. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 133638		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO)		76721 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. EST. -C-		WELL #: 65		RRCID -> 051380		COMPL. DATE 09/27/1971		TOTAL DEPTH 5617 PERF. N/A								
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-

SLICK, T. B. EST.-A-485		WELL #: 136		RRCID -> 199739		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 6459 PERF. 3500 - 3514								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT							-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221		WELL #: 215		RRCID -> 265267		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498								
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-							-0-

RINCON (B-2 FRIO)		76721 147		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
SLICK, T. B. EST -A-		WELL #: 2		RRCID -> 070834		COMPL. DATE 04/07/1977		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	5100	5197	-0-	97 B	10878	950 1	4229 2	Y	16	31	1					12
10	5270	5402	-0-	132 B	11010	1024 1	4357 2	Y	19	15	1					16
11	5100	5070	-0-	-30 B	10980	869 1	4182 2	Y	17	14	1					19
12	5270	5367	-0-	97 B	11077	855 1	4493 2	Y	17	20	1					16
01	5270	5411	-0-	141 B	11218	898 1	4493 2	Y	18	20	1					14
02	4760	4822	-0-	62 B	11280	702 1	4097 2	Y	21	15	1					20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 11280																

RINCON (E 1 & 2)		//CONT.//		76721 210	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: STARR		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167					
GARCIA, M.M. "D"		WELL #:		26	RRCID ->	135384	COMPL. DATE	07/24/1990	TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3393 - 3403
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
RINCON (FRIO CONSOLIDATED H & J)				76721 257	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310					
SEMMEES TRUST, ET AL "906"		WELL #:		9 T	RRCID ->	193558	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4024 - 4529
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-
RINCON (G-3, EAST)				76721 357	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
SLICK 541		WELL #:		3	RRCID ->	294868	COMPL. DATE	04/13/2023	TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4140 - 4146
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
RINCON (H)				76721 378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425					
LA BRISA RANCH 907-1		WELL #:		1	RRCID ->	148514	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
RINCON (VICKSBURG CONS.)				76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR		
DEWRE PETROLEUM CORPORATION				216748					
LMB CORP - STATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	155243	COMPL. DATE	02/25/1995	TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 164		RRCID -> 115410	COMPL. DATE 05/11/2004	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6028	-		6364					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SLICK T.B. "H"		WELL #: 85		RRCID -> 134053	COMPL. DATE 03/09/1990	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5560	-		5590					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 160		RRCID -> 137378	COMPL. DATE 02/13/1991	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 6771	-		6980					
09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	44	1	196	2	Y	-0-				-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	-0-	48	1	206	2	Y	-0-				-0-
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	42	1	201	2	Y	-0-				-0-
12	261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	219	2	Y	-0-				-0-
01	258 N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-				-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	34	1	200	2	Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 163		RRCID -> 140063	COMPL. DATE 10/25/1991	TOTAL DEPTH 7386	PERF. 6754	-		6898					
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 166		RRCID -> 148383	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 7112	-		7456					
09	300 N	5	-0-	-295	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
11	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 169		RRCID -> 148971	COMPL. DATE 03/01/1994	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7042	-		7116					
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 170		RRCID -> 149571	COMPL. DATE 04/18/1994	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7127	-		7510					
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 167		RRCID -> 150325		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312									
M	O	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	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 172		RRCID -> 154448		COMPL. DATE 12/08/2003		TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327	
09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	130	1	576	2	Y	-0-					-0-	
10	775 N	716	-0-	-59	-0-	136	1	580	2	Y	-0-					-0-	
11	750 N	674	-0-	-76	-0-	116	1	558	2	Y	-0-					-0-	
12	744 N	711	-0-	-33	-0-	114	1	597	2	Y	-0-					-0-	
01	713 N	704	-0-	-9	-0-	117	1	587	2	Y	-0-					-0-	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	96	1	557	2	Y	-0-					-0-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 171		RRCID -> 155685		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304	
09	3210 X	3182	-0-	-28	-0-	575	1	2561	2	Y	42	68	1			33	
						46	9										
10	3317 X	3306	-0-	-11	-0-	616	1	2622	2	Y	62	41	1			54	
						68	9										
11	3210 X	3073	-0-	-137	-0-	518	1	2494	2	Y	55	47	1			62	
						61	9										
12	3317 X	3300	-0-	-17	-0-	524	1	2753	2	Y	21	65	1			18	
						23	9										
01	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	564	1	2819	2	Y	28	24	1			22	
						31	9										
02	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	441	1	2569	2	Y	45	22	1			45	
						50	9										
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT										WELL #: 175		RRCID -> 156766		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6933 - 6947	
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-	
SLICK, T. B. ESTATE "A"										WELL #: 173		RRCID -> 158350		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 174		RRCID -> 159496		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812							
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
09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	2					2
10	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	9			Y	1	2	1			1
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	5	1	22	2	Y	2	1	1			2
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	2	9			Y	-0-	2	1			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	Y	2					2
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-	2	1			-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 181		RRCID -> 173113		COMPL. DATE 12/08/2003			TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238							
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	61	1	272	2	Y	-0-					-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	27	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	341 N	87	-0-	-254	-0-	14	1	73	2	Y	-0-					-0-
01	155 N	103	-0-	-52	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 178		RRCID -> 178148		COMPL. DATE 03/21/2000			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337							
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-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 184 C		RRCID -> 178303		COMPL. DATE 10/28/2003			TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5952 - 6436							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 197		RRCID -> 188687		COMPL. DATE 03/26/2002			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5712 - 5773							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 183		RRCID -> 191720		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 5620 - 6778							
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310								
T. B. SLICK B-528		WELL #:	198	RRCID ->	191777	COMPL. DATE	10/17/2002	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5748 - 5764
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	199	RRCID ->	192909	COMPL. DATE	11/18/2002	TOTAL DEPTH	7968	PERF.	5714 - 5912
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. EST. B-534		WELL #:	173	RRCID ->	195083	COMPL. DATE	12/13/2002	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	4998 - 5006
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	168	RRCID ->	197827	COMPL. DATE	06/20/2011	TOTAL DEPTH	8924	PERF.	6695 - 6708
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	22 N	-22	-0-	-0-	-0-	4 1	18 2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SLICK, T. B. -A- 229		WELL #:	177	RRCID ->	198881	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6828 - 6894
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #:	201	RRCID ->	199590	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	5812 - 5852
09	660 X	464	-0-	-196	-0-	83 1	370 2	Y	10	6 1	8
						11 9					
10	682 X	551	-0-	-131	-0-	94 1	402 2	Y	50	14 1	44
						55 9					
11	600 X	296	-0-	-304	-0-	49 1	238 2	Y	8	38 1	14
						9 9					
12	558 X	396	-0-	-162	-0-	61 1	320 2	Y	14	16 1	12
						15 9					
01	558 X	364	-0-	-194	-0-	58 1	291 2	Y	14	15 1	11
						15 9					
02	526 X	526	-0-	-0-	-0-	74 1	429 2	Y	21	12 1	20
						23 9					

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

09		390 N	309	-0-	-81	-0-	-0-	54	1	240	2	Y	14	32	1			11
								15	9									
10		372 N	247	-0-	-125	-0-	-0-	47	1	200	2	Y	-0-	11	1			-0-
11		300 N	210	-0-	-90	-0-	-0-	36	1	174	2	Y	-0-					-0-
12		310 N	221	-0-	-89	-0-	-0-	35	1	186	2	Y	-0-					-0-
01		248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	36	1	180	2	Y	-0-					-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	175	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

09		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					-0-
11		15 N	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

09		T. A.	137	-0-	137	196	25	1	112	2	Y	-0-						-0-
10		T. A.	198	-0-	198	394	38	1	160	2	Y	-0-						-0-
11		T. A.	36	-0-	36	430	6	1	30	2	Y	-0-						-0-
12		T. A.	27	-0-	27	457	4	1	23	2	Y	-0-						-0-
01		528 X	71	-0-	-457	-0-	12	1	59	2	Y	-0-						-0-
02		147 X	147	-0-	-0-	-0-	22	1	125	2	Y	-0-						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 222		WELL #: 221		RRCID -> 223407		COMPL. DATE 10/04/2006		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 226		RRCID -> 223478		COMPL. DATE 02/27/2011		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	6489					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 224		RRCID -> 223479		COMPL. DATE 10/14/2006		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6512 - 7317								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 225		RRCID -> 223566		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6442 - 7154								
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 227		RRCID -> 223897		COMPL. DATE 01/28/2011		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4935 - 4950								
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 213		RRCID -> 223931		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6423 - 7610								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 266		WELL #: 232		RRCID -> 224231		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 5935								
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT		WELL #: 223		RRCID -> 225668		COMPL. DATE 04/23/2013		TOTAL DEPTH 7993 PERF. 5489 - 5567								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 231		RRCID -> 225673		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196								
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-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 226217		COMPL. DATE 08/30/2008		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044								
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 234		RRCID -> 226592		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100								
09	219 N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	-0-					-0-
11	240 N	239	-0-	-1	-0-	41	1	198	2	Y	-0-					-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	36	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	35	1	173	2	Y	-0-					-0-
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	33	1	191	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 236		RRCID -> 227528		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358								
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 233		RRCID -> 227539		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196								
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-					-0-
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	14	1	60	2	Y	-0-					-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
SLICK, T.B. ESTATE "B" 534 DR		WELL #: 235		RRCID -> 228840		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8046 - 8684		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	323 1 88 9	1438 2	Y	80	51 1	63
10	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	310 1 145 9	1317 2	Y	132	80 1	115
11	1830 N	1434	-0-	-396	-0-	246 1 6 9	1182 2	Y	5	100 1	20
12	1891 N	1866	-0-	-25	-0-	295 1 22 9	1549 2	Y	20	22 1	18
01	1767 N	1482	-0-	-285	-0-	242 1 29 9	1211 2	Y	26	24 1	20
02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	236 1 43 9	1376 2	Y	39	21 1	38

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 206		RRCID -> 229590		COMPL. DATE 03/31/2007			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500		
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-

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 237		RRCID -> 230018		COMPL. DATE 09/13/2013			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408		
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 239		RRCID -> 241069		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314		
09	6360 X	4468	-0-	-1892	-0-	813 1 39 9	3616 2	Y	35	41 1	28
10	5177 X	3929	-0-	-1248	-0-	740 1 41 9	3148 2	Y	37	33 1	32
11	4770 X	4409	-0-	-361	-0-	755 1 25 9	3629 2	Y	23	28 1	27
12	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	843 1 20 9	4432 2	Y	18	29 1	16
01	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	915 1 31 9	4577 2	Y	28	22 1	22
02	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	719 1 45 9	4196 2	Y	41	22 1	41

SLICK T.B. ESTATE "B" 528		WELL #: 245		RRCID -> 246611		COMPL. DATE 05/18/2011			TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534		
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T.B. STATE "H" 536		WELL #: 1		RRCID -> 246618		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SLICK, T.B. ESTATE "B" 536		WELL #: 240		RRCID -> 250568		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6502 - 8196			
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	53	1	238	2	Y	-0-
10	372 N	352	-0-	-20	-0-	67	1	285	2	Y	-0-
11	330 N	319	-0-	-11	-0-	55	1	264	2	Y	-0-
12	310 N	269	-0-	-41	-0-	43	1	226	2	Y	-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	48	1	240	2	Y	-0-
02	308 N	259	-0-	-49	-0-	38	1	221	2	Y	-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 244		RRCID -> 255770		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800						
09	2310 N	2245	-0-	-65	-0-	400	1	1781	2	Y	58	57	1	45
						64	9							
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	430	1	1830	2	Y	37	50	1	32
						41	9							
11	2310 N	2186	-0-	-124	-0-	370	1	1780	2	Y	33	28	1	37
						36	9							
12	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	364	1	1914	2	Y	36	41	1	32
						40	9							
01	2294 N	2100	-0-	-194	-0-	343	1	1717	2	Y	36	39	1	29
						40	9							
02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	275	1	1606	2	Y	42	30	1	41
						46	9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 251		RRCID -> 256190		COMPL. DATE 04/23/2012		TOTAL DEPTH 7991 PERF. 6700 - 7892						
09	3150 X	2993	-0-	-157	-0-	545	1	2426	2	Y	20	22	1	16
						22	9							
10	3255 X	2950	-0-	-305	-0-	558	1	2372	2	Y	18	18	1	16
						20	9							
11	3150 X	2847	-0-	-303	-0-	485	1	2332	2	Y	27	14	1	29
						30	9							
12	3255 X	3093	-0-	-162	-0-	482	1	2534	2	Y	70	37	1	62
						77	9							
01	3193 X	3048	-0-	-145	-0-	494	1	2473	2	Y	74	78	1	58
						81	9							
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	391	1	2280	2	Y	76	59	1	75
						84	9							

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 254		RRCID -> 257419		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528						
09	1320 N	1302	-0-	-18	-0-	233	1	1037	2	Y	29	40	1	23
						32	9							
10	1364 N	1309	-0-	-55	-0-	245	1	1044	2	Y	18	25	1	16
						20	9							
11	1320 N	1217	-0-	-103	-0-	206	1	992	2	Y	17	14	1	19
						19	9							
12	1333 N	1324	-0-	-9	-0-	209	1	1096	2	Y	17	20	1	16
						19	9							
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	214	1	1073	2	Y	27	22	1	21
						30	9							
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	168	1	977	2	Y	39	22	1	38
						43	9							

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 253		RRCID -> 257580		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030				
M	O	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
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-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 258		RRCID -> 261349		COMPL. DATE 04/10/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792				
09	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	312	1	1387 2	Y	29	28 1	23
						32	9					
10	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	321	1	1366 2	Y	18	25 1	16
						20	9					
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	269	1	1293 2	Y	17	14 1	19
						19	9					
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	252	1	1324 2	Y	17	20 1	16
						19	9					
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	253	1	1268 2	Y	18	20 1	14
						20	9					
02	1484 N	1358	-0-	-126	-0-	195	1	1140 2	Y	21	15 1	20
						23	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 255		RRCID -> 262205		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984				
09	360 N	237	-0-	-123	-0-	41	1	181 2	Y	14	16 1	11
						15	9					
10	372 N	139	-0-	-233	-0-	26	1	109 2	Y	4	11 1	4
						4	9					
11	270 N	152	-0-	-118	-0-	25	1	119 2	Y	7	4 1	7
						8	9					
12	248 N	115	-0-	-133	-0-	18	1	94 2	Y	3	7 1	3
						3	9					
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	30	1	148 2	Y	9	5 1	7
						10	9					
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	35	1	206 2	Y	11	8 1	10
						12	9					

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536		WELL #: 260		RRCID -> 263519		COMPL. DATE 10/15/2011		TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988				
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32	1	144 2	N	-0-		-0-
						26	1	112 2	N	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	111 2	N	-0-		-0-
						23	1	111 2	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	131 2	N	-0-		-0-
						25	1	131 2	N	-0-		-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	28	1	140 2	N	-0-		-0-
						28	1	140 2	N	-0-		-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	19	1	109 2	N	-0-		-0-
						19	1	109 2	N	-0-		-0-
02	128 N	128	-0-	-0-	-0-							

SLICK, T. B. ESTATE "A"		WELL #: 261		RRCID -> 264865		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782														
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
09	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	173	1	772	2	Y	71	84	1	56
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	184	1	781	2	Y	73	65	1	64
11	1080 N	989	-0-	-91	-0-	158	1	758	2	Y	66	56	1	74
12	1054 N	1052	-0-	-2	-0-	156	1	818	2	Y	71	82	1	63
01	1054 N	1010	-0-	-44	-0-	155	1	774	2	Y	74	79	1	58
02	947 N	947	-0-	-0-	-0-	125	1	732	2	Y	82	59	1	81

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038														
09	3000 N	1771	-0-	-1229	200834	305	1	1355	2	N	101	86	1	80
10	3100 N	1702	-0-	-1398	199436	316	1	1345	2	N	37	85	1	32
11	3000 N	1546	-0-	-1454	197982	260	1	1250	2	N	33	28	1	37
12	3100 N	1545	-0-	-1555	196427	241	1	1264	2	N	36	41	1	32
01	3100 N	1588	-0-	-1512	194915	259	1	1298	2	N	28	38	1	22
02	2800 N	1555	-0-	-1245	193670	224	1	1307	2	N	22	22	1	22

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130														
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	43	2	N	6	10	1	5
10	70 N	70	-0-	-0-	-0-	13	1	57	2	N	-0-	5	1	-0-
11	80 N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-			-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	2	N	-0-			-0-
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	2	N	-0-			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126														
09	270 N	32	-0-	-238	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	11	1	49	2	Y	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	10	1	49	2	Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	2	Y	-0-			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136														
URSHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394														
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 133679		COMPL. DATE 01/08/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 133900		COMPL. DATE 09/18/1989		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005								
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-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 12 L		RRCID -> 135060		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 13		RRCID -> 135624		COMPL. DATE 07/27/1990		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314								
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-

SLICK		WELL #: 5352		RRCID -> 136013		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 137424		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476								
09	660 N	292	-0-	-368	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	589 N	163	-0-	-426	-0-	163	2			N	-0-					-0-
11	450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	392 N	125	-0-	-267	-0-	125	2			N	-0-					-0-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 3		RRCID -> 138023		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14 L		RRCID -> 138642	COMPL. DATE 04/16/1991	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 7812	- 7876				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 1		RRCID -> 141857	COMPL. DATE 06/25/1992	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6114	- 6198				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 142605	COMPL. DATE 08/01/1992	TOTAL DEPTH 8014	PERF. 6083	- 6106				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TB SLICK 535		WELL #: 4 A		RRCID -> 143475	COMPL. DATE 12/05/2003	TOTAL DEPTH 6613	PERF. 6246	- 6524				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FINA CONOCO FEE		WELL #: 11		RRCID -> 146681	COMPL. DATE 09/01/1993	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 6103	- 6176				
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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 146705	COMPL. DATE 02/01/1993	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5740	- 5762				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

URSCHEL, C.F.		WELL #: 4		RRCID -> 148339	COMPL. DATE 02/13/1994	TOTAL DEPTH 7940	PERF. 6043	- 6060				
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 4		RRCID -> 149053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6734 - 7311	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2040 N	1906	-0-	-134	-0-	1906	2				43
10	2108 N	2024	-0-	-84	-0-	2024	2				43
11	2040 N	1883	-0-	-157	-0-	1883	2				43
12	1984 N	1910	-0-	-74	-0-	1910	2				43
01	2015 N	1718	-0-	-297	-0-	1718	2				43
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2				43

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 14		RRCID -> 151463		COMPL. DATE 08/27/1994		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6104 - 6248	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 7		RRCID -> 154171		COMPL. DATE 03/12/1995		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 6173 - 6187	
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-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 1		RRCID -> 158151		COMPL. DATE 03/18/1996		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6322 - 6474	
09	390 N	371	-0-	-19	-0-	371	2				-0-
10	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2				-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2				-0-
12	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2				-0-
01	403 N	397	-0-	-6	-0-	397	2				-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	352	2				-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 159136		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6640 - 6708	
09	1140 N	949	-0-	-191	-0-	949	2				-0-
10	1085 N	979	-0-	-106	-0-	979	2				-0-
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	911	2	2	9		2
12	992 N	966	-0-	-26	-0-	966	2				2
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2				2
02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2				2

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 6		RRCID -> 159877		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6570 - 6690	
09	5032 X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2				27
10	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2				27
11	4689 X	4689	-0-	-0-	-0-	4590	2	99	9		117
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4925	2				117
01	4805 X	3516	-0-	-1289	-0-	3516	2				117
02	4340 X	3780	-0-	-560	-0-	3693	2	87	9	79	18

SLICK ESTATE 539		WELL #: 12		RRCID -> 162315		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5944 - 6275	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 8		RRCID -> 162494		COMPL. DATE 09/16/2017		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 6860		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 162540		COMPL. DATE 02/06/1997		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6172 - 6194		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SLICK ESTATE 539		WELL #: 2		RRCID -> 162648		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6414 - 6422		
09	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2	Y	-0-	-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2	Y	-0-	-0-
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2	Y	-0-	-0-
12	372 N	162	-0-	-210	-0-	162	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	99	-0-	-87	-0-	99	2	Y	-0-	-0-
02	252 N	81	-0-	-171	-0-	81	2	Y	-0-	-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 7		RRCID -> 162829		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 10		RRCID -> 172829		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845		
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-

FINA-CONOCO FEE		WELL #: 15		RRCID -> 173493		COMPL. DATE 06/06/1998		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956		
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-

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 5		RRCID -> 174939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136											
HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 175359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HMC-TIE LA BRISA		WELL #: 2		RRCID -> 175585		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078					
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SLICK 541		WELL #: 3		RRCID -> 175681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264					
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/13/2023

SLICK 541		WELL #: 5		RRCID -> 181143		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034					
09	2400 N	2026	-0-	-374	-0-	2026	2		N	-0-			-0-
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2		N	-0-			-0-
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2		N	-0-			-0-
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2		N	-0-			-0-
01	2294 N	2201	-0-	-93	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
02	2128 N	2106	-0-	-22	-0-	2106	2		N	-0-			-0-

SLICK 539		WELL #: 14		RRCID -> 182343		COMPL. DATE 01/17/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748					
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-

SLICK 539		WELL #: 16		RRCID -> 183463		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508					
09	14B2 EXT	1471	-0-	1471	15533	1471	2		Y	-0-			38
10	16189 X	656	-0-	-15533	-0-	656	2		Y	-0-			38
11	4770 X	2	-0-	-4768	-0-	2	2		Y	-0-			38
12	3658 X	47	-0-	-3611	-0-	47	2		Y	-0-			38
01	2511 X	128	-0-	-2383	-0-	128	2		Y	-0-			38
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-				Y	-0-			38

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
SLICK, T. B. ESTATE B1		WELL #: 182		RRCID -> 184154		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-	

SLICK, T. B. A-535		WELL #: 165		RRCID -> 185248		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598							
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	377	2	28	9	N	25			140
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	392	2	20	9	N	18			158
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	402	2	22	9	N	20			178
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	370	2	17	9	N	15			193
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	2	10	9	N	9			202
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	368	2	13	9	N	12	172	1	42

SLICK 531		WELL #: 2		RRCID -> 185481		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

MAYFAIR LA BRISA		WELL #: 9		RRCID -> 186069		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668							
09	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	5788	2			N	-0-			26
10	5897	X	5897	-0-	-0-	-0-	5857	2	40	9	N	36			62
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-			62
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-			62
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	5521	2			N	-0-			62
02	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5042	2	74	9	N	67			129

SLICK 539		WELL #: 19R		RRCID -> 187131		COMPL. DATE 01/17/2002		TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030							
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-			57
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-			57
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-			57
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-			57
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-			57
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-			57

SLICK 539		WELL #: 23		RRCID -> 193316		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53

SLICK 541		WELL #: 6		RRCID -> 196617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180							
09	1440	N	1308	-0-	-132	-0-	1308	2			N	-0-			167
10	1581	N	1362	-0-	-219	-0-	1316	2	46	9	N	42	180	1	29
11	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	1253	2			N	-0-			29
12	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			29
01	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	1357	2			N	-0-			29
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-			29

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SHELL CONOCO FEE		WELL #:		16	RRCID ->	246021	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5900 - 6920	
M	O	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
09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
01		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-

PYLE PETROLEUM, INC.		883968		WELL #:	1	RRCID ->	116495	COMPL. DATE	05/10/1985	TOTAL DEPTH	8013	PERF.	7113 - 7143
SLICK													
09		840 N	797	-0-	-43	-0-	784 2	13 9	N	12			61
10		837 N	817	-0-	-20	-0-	810 2	7 9	N	6			67
11		840 N	794	-0-	-46	-0-	783 2	11 9	N	10			77
12		837 N	814	-0-	-23	-0-	813 2	1 9	N	1			78
01		806 N	702	-0-	-104	-0-	699 2	3 9	N	3			81
02		728 N	605	-0-	-123	-0-	604 2	1 9	N	1			82

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	34	RRCID ->	084911	COMPL. DATE	09/21/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	5729 - 5735
DE GARCIA, B. G.													
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	39 1	215 2	Y	-0-			-0-
10		52 N	52	-0-	-0-	-0-	6 1	46 2	Y	-0-			-0-
11		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-
12		248 N	66	-0-	-182	-0-	13 1	53 2	Y	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:		1	RRCID ->	117431	COMPL. DATE	05/08/1985	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	8694 - 8938
09		12600 X	12434	-0-	-166	-0-	1868 1	10393 2	Y	157	168 1	130
							173 9					
10		13020 X	12788	-0-	-232	-0-	1417 1	11220 2	Y	137	160 1	107
							151 9					
11		12990 X	11925	-0-	-1065	-0-	1544 1	10247 2	Y	122	130 1	99
							134 9					
12		13423 X	12189	-0-	-1234	-0-	2348 1	9694 2	Y	134	133 1	100
							147 9					
01		13423 X	12623	-0-	-800	-0-	3614 1	8885 2	Y	113	135 1	78
							124 9					
02		11592 X	11402	-0-	-190	-0-	3042 1	8240 2	Y	109	93 1	94
							120 9					

CARDENAS, R.R.		WELL #:		3	RRCID ->	126691	COMPL. DATE	02/20/2015	TOTAL DEPTH	8842	PERF.	5396 - 5414
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ORIVE, A.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR										
M	O	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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

ORIVE, A.		WELL #:	4	RRCID ->	128549	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	10261	PERF.	5634 -	5643				
09		1170 N	1078	-0-	-92	-0-	161 1	895 2	Y	20	22 1					5
10		992 N	959	-0-	-33	-0-	105 1	830 2	Y	22	25 1					2
11		1140 N	796	-0-	-344	-0-	101 1	673 2	Y	20	21 1					1
12		1116 N	681	-0-	-435	-0-	128 1	530 2	Y	21	21 1					1
01		961 N	67	-0-	-894	-0-	16 1	38 2	Y	12	13 1					-0-
02		756 N	598	-0-	-158	-0-	158 1	426 2	Y	13	11 1					2

ORIVE, A.		WELL #:	5	RRCID ->	141840	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5586 -	5594				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DE GARCIA, B.G.		WELL #:	44	RRCID ->	149020	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	8172	PERF.	7138 -	7254				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ORIVE, A.		WELL #:	6	RRCID ->	151520	COMPL. DATE	12/23/1994	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	5534 -	5542				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CARDENAS, R.R.		WELL #:	2	RRCID ->	151880	COMPL. DATE	10/30/1994	TOTAL DEPTH	8217	PERF.	6340 -	6350				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	39	RRCID ->	154183	COMPL. DATE	07/16/2013	TOTAL DEPTH	8852	PERF.	4692 -	5768				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

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	
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	30	32	1	10
						33	9							
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	8	1	62	2	Y	30	35	1	5
						33	9							
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	27	29	1	3
						30	9							
12	122 N	122	-0-	-0-	-0-	18	1	72	2	Y	29	29	1	3
						32	9							
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	10	1	26	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
02	112 N	74	-0-	-38	-0-	17	1	44	2	Y	12	10	1	4
						13	9							

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
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

WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900													
09	360 X	315	-0-	-45	-0-	45	1	249	2	Y	19	20	14
10	390 X	390	-0-	-0-	-0-	21	9	330	2	Y	16	18	12
11	360 X	307	-0-	-53	-0-	18	9	254	2	Y	14	16	10
12	372 X	284	-0-	-88	-0-	38	1	215	2	Y	15	15	10
01	403 X	215	-0-	-188	-0-	52	1	145	2	Y	10	11	9
02	364 X	151	-0-	-213	-0-	17	9	102	2	Y	11	9	11

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112													
09	480 N	172	-0-	-308	-0-	26	1	146	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	281	-0-	-29	-0-	31	1	250	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	2	Y	-0-		-0-
01	279 N	64	-0-	-215	-0-	19	1	45	2	Y	-0-		-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	20	1	53	2	Y	-0-		-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392													
09	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-		-0-
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 4662 - 4683													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. HERMANN, A.G. GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR											
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	
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	182669	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	4708 -	4740					
09		120 N	39	-0-	-81	-0-	6 1	33 2	Y		-0-					1	
10		119 N	119	-0-	-0-	-0-	13 1	102 2	Y		4	5 1				-0-	
							4 9										
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	Y		4	4 1				-0-	
							4 9										
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	5 1	19 2	Y		4	4 1				-0-	
							4 9										
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	1	1 1				-0-	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-				Y	1	1 1				-0-	
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 16	RRCID ->	185942	COMPL. DATE	11/22/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5604 -	6258					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	188092	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	7819	PERF.	3741 -	3750					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	191237	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	9580	PERF.	5996 -	6010					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID ->	206500	COMPL. DATE	08/27/2016	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	4782 -	4786					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	29	31 1				5	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					5	
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #:	9	RRCID ->	211353	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	7935	PERF.	6076 -	7588					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B.G.		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 52		RRCID -> 211506	COMPL. DATE 10/13/2007	TOTAL DEPTH 7597	PERF. 5773	-		7200					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 53		RRCID -> 212895	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 7690	PERF. 6818	-		7326					
09	3060 X	1000	-0-	-2060	-0-	114	1	634	2	Y	229	246	1		126
						252	9								
10	2325 X	1005	-0-	-1320	-0-	73	1	581	2	Y	319	375	1		70
						351	9								
11	1800 X	1228	-0-	-572	-0-	119	1	786	2	Y	294	323	1		41
						323	9								
12	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	176	1	729	2	Y	314	312	1		43
						345	9								
01	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	270	1	665	2	Y	342	372	1		13
						376	9								
02	1148 X	1137	-0-	-11	-0-	209	1	565	2	Y	330	280	1		63
						363	9								
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 213179	COMPL. DATE 04/09/2013	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6032	-		7493					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 213316	COMPL. DATE 02/18/2007	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6137	-		7240					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
DE GARCIA, B. G.		WELL #: 57		RRCID -> 214756	COMPL. DATE 01/16/2008	TOTAL DEPTH 7783	PERF. 6846	-		7566					
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	58	1	322	2	Y	-0-				41
10	434 N	331	-0-	-103	-0-	37	1	294	2	Y	-0-				41
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	40	1	267	2	Y	-0-				41
12	403 N	269	-0-	-134	-0-	53	1	216	2	Y	-0-				41
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	102	1	251	2	Y	-0-				41
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	75	1	204	2	Y	-0-				41
DE GARCIA, B.G.		WELL #: 54		RRCID -> 215092	COMPL. DATE 07/15/2008	TOTAL DEPTH 8188	PERF. 5682	-		5689					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. DE GARCIA, B. G.		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
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

WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650													
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	40	1	221	2	Y	7	8 1	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	8	8 1	-0-
11	299 N	299	-0-	-0-	-0-	38	1	254	2	Y	6	6 1	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	56	1	231	2	Y	6	6 1	-0-
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	81	1	200	2	Y	5	5 1	-0-
02	280 N	259	-0-	-21	-0-	68	1	185	2	Y	5	4 1	1

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830													
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	40	1	321	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	44	1	291	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	64	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	372 N	337	-0-	-35	-0-	97	1	240	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-	-0-	-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5751 - 5770													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
CARDENAS, R. R.		WELL #: 10		RRCID -> 220927		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6400 - 6519								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 67		RRCID -> 221739		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 66		RRCID -> 221757		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 68		RRCID -> 222478		COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 17		RRCID -> 222859		COMPL. DATE 04/23/2007		TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990								
09	1050 N	834	-0-	-216	-0-	126	1	700	2	Y	7	8	1			17
						8	9									
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	139	1	1105	2	Y	6	14	1			9
						7	9									
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	156	1	1032	2	Y	6	7	1			8
						7	9									
12	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	251	1	1036	2	Y	6	6	1			8
						7	9									
01	1240 N	1069	-0-	-171	-0-	307	1	756	2	Y	5	6	1			7
						6	9									
*02	1120 N	990	-0-	-130	-0-	265	1	719	2	Y	5	4	1			8
						6	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223356		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.// //CONT.//	76721 550 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
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

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. CHAPOTAL LAND CO. -A-		//CONT.//	76721 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR					
		//CONT.//	789662								
		WELL #:	30	RRCID ->	224011	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	7760	PERF.	6463 - 6496
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #:	69	RRCID ->	224219	COMPL. DATE	04/16/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	5400 - 5408
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER)		WELL #:	2	RRCID ->	229002	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	4634 - 4640
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

REILLY HEIRS		WELL #:	33	RRCID ->	229863	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	6150 - 6170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 18	RRCID ->	229960	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	9423	PERF.	5543 - 5735
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	230755	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7400 - 7420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

ORIVE, A.		WELL #:	10	RRCID ->	231180	COMPL. DATE	11/17/2013	TOTAL DEPTH	8125	PERF.	6406 - 6434
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
		WELL #: 9		RRCID -> 231943		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	-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-	

HERMANN, A.G.GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238125		COMPL. DATE 04/04/2013		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4368 - 4375			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

ORIVE, A.		WELL #: 9		RRCID -> 242577		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648			
09	930 N	766	-0-	-164	-0-	117 1	648 2	Y	1	2 1	-0-
						1 9					
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	104 1	822 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	113 1	752 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	142 1	585 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
01	930 N	660	-0-	-270	-0-	190 1	469 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					
02	812 N	556	-0-	-256	-0-	150 1	405 2	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

HERMANN A. G. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243244		COMPL. DATE 08/23/2014		TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4	

HERMANN, A.G. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 243593		COMPL. DATE 09/07/2017		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512			
09	2850 X	1951	-0-	-899	-0-	293 1	1628 2	Y	27	29 1	4
						30 9					
10	2945 X	2339	-0-	-606	-0-	262 1	2077 2	Y	-0-		4
11	2850 X	2141	-0-	-709	-0-	280 1	1861 2	Y	-0-		4
12	2170 X	2084	-0-	-86	-0-	406 1	1678 2	Y	-0-		4
01	2325 X	1964	-0-	-361	-0-	568 1	1396 2	Y	-0-		4
02	2100 X	1922	-0-	-178	-0-	518 1	1404 2	Y	-0-		4

REILLY HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 243728		COMPL. DATE 01/10/2009		TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

RINCON (VICKSBURG CONS.) SMITH PRODUCTION INC. ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		//CONT.// 76721 550 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
WELL #: 12		RRCID -> 246001		COMPL. DATE 05/02/2017		TOTAL DEPTH 9250		PERF. 7010 - 7060								
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E.		WELL #: 17		RRCID -> 247000		COMPL. DATE 01/20/2017		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 7096 - 7120						
09	330 N	71	-0-	-259	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					-0-
10	372 N	209	-0-	-163	-0-	23	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	24	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	34	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	193	-0-	-24	-0-	56	1	137	2	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	46	1	123	2	Y	-0-					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247725		COMPL. DATE 11/17/2016		TOTAL DEPTH 9520		PERF. 6024 - 7421						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS		WELL #: 37		RRCID -> 248791		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8851 - 9212						
09	990 N	869	-0-	-121	-0-	130	1	726	2	Y	12	13	1			1
10	902 N	902	-0-	-0-	-0-	99	1	788	2	Y	14	15	1			-0-
11	1020 N	837	-0-	-183	-0-	108	1	717	2	Y	11	11	1			-0-
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	163	1	676	2	Y	13	13	1			-0-
01	899 N	855	-0-	-44	-0-	244	1	599	2	Y	11	11	1			-0-
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	219	1	593	2	Y	10	9	1			1

HERMANN, E.		WELL #: 18		RRCID -> 249066		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 8965		PERF. 6204 - 6214						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 79		RRCID -> 249199		COMPL. DATE 08/03/2013		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 6200 - 6220						
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662															
HERMANN, A. G. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 249217		COMPL. DATE 10/03/2016		TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		7 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					3

HERMANN, E.		WELL #: 19		RRCID -> 249565		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738									
09		1560 N	1559	-0-	-1	-0-	238	1	1321	2	Y	-0-					-0-
10		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	195	1	1543	2	Y	-0-					-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	203	1	1348	2	Y	-0-					-0-
12		1612 N	1591	-0-	-21	-0-	310	1	1281	2	Y	-0-					-0-
01		1736 N	1574	-0-	-162	-0-	455	1	1119	2	Y	-0-					-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	393	1	1063	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 82		RRCID -> 250432		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 81		RRCID -> 250558		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 83		RRCID -> 251245		COMPL. DATE 08/02/2013		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 84		RRCID -> 253499		COMPL. DATE 05/14/2017		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G.		WELL #: 86		RRCID -> 254517		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708									
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-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
GARCIA L&L CO.		WELL #: C 14		RRCID -> 273445		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 23		RRCID -> 275299		COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO.		WELL #: C 28		RRCID -> 288167		COMPL. DATE 07/24/2019		TOTAL DEPTH 9662 PERF. 5670 - 6042								
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	55	1	304	2	Y	13	15	1			1
						14	9									
10	682 N	391	-0-	-291	-0-	42	1	334	2	Y	14	15	1			-0-
						15	9									
11	360 N	291	-0-	-69	-0-	36	1	242	2	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
12	372 N	154	-0-	-218	-0-	27	1	113	2	Y	13	13	1			-0-
						14	9									
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	120	1	295	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
02	280 N	114	-0-	-166	-0-	28	1	75	2	Y	10	9	1			1
						11	9									

TRAP ROCK OIL, LTD.		865425		RRCID -> 240336		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770								
M.M. GARCIA 'D'		WELL #: 29														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 2		RRCID -> 249338		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907		WELL #: 4		RRCID -> 254522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161								
09	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
*10	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76721 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
TRAP ROCK OIL, LTD.		//CONT.// 865425							
SLICK ESTATE		WELL #: 1D		RRCID ->	262175	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL DEPTH	3908 PERF. 3393 - 3413
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	581 N	581	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	312	-0-	312	312	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	312	N	NO RPT		-0-

SLICK ESTATE		WELL #: 12D		RRCID ->	268004	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	4408 PERF. 3420 - 3450
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	328	-0-	328	328	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	328	N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91		WELL #: 9171		RRCID ->	270273	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 3507 - 3831
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LA BRISA RANCH BELMONT		WELL #: 3		RRCID ->	283324	COMPL. DATE	01/02/2018	TOTAL DEPTH	4280 PERF. 3300 - 3306
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC		916954							
ECHOLS		WELL #: 4		RRCID ->	257163	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11480 PERF. 7806 - 7826
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		76721 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
LA BRISA RANCH		WELL #: 1 T		RRCID ->	162586	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	8404 PERF. 5640 - 5660
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480)		//CONT.//		76721 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662								
LA BRISA RANCH		WELL #:		1AT	RRCID -> 176135	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5644 - 5672		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG SAND)				76721 693	ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SLICK, T.B. EST. A-485		WELL #:		183	RRCID -> 195491	COMPL. DATE	05/03/1998	TOTAL DEPTH	5570	PERF. 4889 - 5538		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480)				76721 700	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: STARR				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
LA BRISA RANCH		WELL #:		1 C	RRCID -> 175937	COMPL. DATE	10/27/2012	TOTAL DEPTH	8404	PERF. 5482 - 5570		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LA BRISA RANCH		WELL #:		1AC	RRCID -> 176138	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5568 - 5626		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD.				865425				CNTY: STARR				
LA BRISA RANCH "A"		WELL #:		2	RRCID -> 162587	COMPL. DATE	03/15/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5606 - 5666		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON (VICKSBURG 3400)				76721 735	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
TRAP ROCK OIL, LTD.				865425								
LA BRISA RANCH 913		WELL #:		1	RRCID -> 108213	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL DEPTH	3560	PERF. 2984 - 2992		
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2	N	-0-			-0-
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2	N	-0-			-0-
01	DELQ PR	220	-0-	-0-	-0-	220	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	220		N	NO RPT			-0-

RINCON (80 VICKSBURG) 76721 977 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 182 RRCID -> 244570 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 4756 - 4792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

RINCON, E. (DEEP 8550) 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION 216748
 STATE LMB PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 188128 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7532 - 7618

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
 D.D. OIL CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 252712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3797 - 3805

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (C-1) 76723 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 WESTERN GLOBAL OIL, INC 911915
 GARZA-RIVAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 135799 COMPL. DATE 09/02/1990 TOTAL DEPTH 4397 PERF. 3249 - 3264

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (COATES -B-)		76723 048		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
SCORPION OPERATING, INC.		758492														
HEARD, J.F.B.		WELL #: 17 C		RRCID -> 062140		COMPL. DATE 04/05/1975		TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 1)		76723 053		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #: 1010		RRCID -> 135531		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3811 - 3819								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3)		76723 064		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915														
GARZA, JUAN M.		WELL #: 4		RRCID -> 254217		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5845 PERF. 3972 - 3979								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (D- 3-G)		76723 072		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
NADCF RECOVERY GROUP, INC.		598932														
DAVENPORT		WELL #: 1		RRCID -> 123400		COMPL. DATE 12/08/1986		TOTAL DEPTH 5604 PERF. 3864 - 3870								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2020																

RINCON, N. (F-2-0)		76723 120		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
HALL, J.F. STATE		WELL #: 23		RRCID -> 129198		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAENZ, M. -STATE-		76723 25		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR								
		WELL #: 25		RRCID -> 143246		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185								
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-

RINCON, N. (F-2-0)		//CONT.//		76723 120	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: STARR			
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA-RIVAS UNIT				WELL #: 0201	RRCID -> 147150	COMPL. DATE 10/18/1993	TOTAL DEPTH 4403	PERF. 4081	- 4093	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (FRIO B)				76723 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
CAMERON, DON				WELL #: 2	RRCID -> 012941	COMPL. DATE 04/19/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1500 N	1317	-0-	-183	-0-	232 1	1035 2	Y	45	54 1	35
						50 9					
10	1519 N	1190	-0-	-329	-0-	227 1	963 2	Y	-0-	35 1	-0-
11	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	285 1	1373 2	Y	-0-		-0-
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	303 1	1592 2	Y	35	4 1	31
						39 9					
01	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	312 1	1561 2	Y	19	35 1	15
						21 9					
02	1540 N	1435	-0-	-105	-0-	210 1	1225 2	Y	-0-	15 1	-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC				483460			CNTY: STARR				
EVELYN CAMERON STATE				WELL #: 1	RRCID -> 159252	COMPL. DATE 03/08/1996	TOTAL DEPTH 3495	PERF. 3154	- 3196		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	420 N	302	-0-	-118	-0-	302 3		N	-0-		64
10	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 3		N	-0-		64
11	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 3		N	-0-		64
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	309 3		N	-0-		64
01	341 N	253	-0-	-88	-0-	253 3		N	-0-		64
*02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 3		N	-0-		64

SCORPION OPERATING, INC.				758492			CNTY: STARR				
HEARD, J. F. B.				WELL #: 2B	RRCID -> 056590	COMPL. DATE 08/03/1973	TOTAL DEPTH 3297	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

THREE C EXPLORATION, LLC				857512			CNTY: STARR				
KING EDMUNDS				WELL #: 1	RRCID -> 065233	COMPL. DATE 01/20/1976	TOTAL DEPTH 3411	PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915			CNTY: STARR				
GARZA, JUAN M.				WELL #: 2	RRCID -> 033424	COMPL. DATE 05/21/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3313	- 3319		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, NORTH (FRIO E)		76723 160		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460										
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 2		RRCID -> 159308		COMPL. DATE 03/13/1996		TOTAL DEPTH 4810		PERF. 3248 - 3317		
M	O	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

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403		N	NO RPT			-0-

SCORPION OPERATING, INC.		758492						CNTY: STARR				
HEARD, J. F. B.		WELL #: 17 T		RRCID -> 039040		COMPL. DATE 05/26/1957		TOTAL DEPTH 4406		PERF. N/A		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

RINCON, N. (FRIO 5300)		76723 184		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
THOMAS, MARY S.		WELL #: 3 U		RRCID -> 124190		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 3588 - 4920		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (G-76)		76723 208		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425										
GARZA STATE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172472		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 8171		PERF. 6726 - 6733		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			106

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		76723 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 43R		RRCID -> 229384		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 3052 - 3060		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC		483460						CNTY: STARR				
EVELYN CAMERON STATE		WELL #: 3		RRCID -> 160580		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 2848 - 2870		
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3	N	-0-		-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3	N	-0-		-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3	N	-0-		-0-
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3	N	-0-		-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3	N	-0-		-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	3	N	-0-		-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050)		//CONT.//		76723 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492							
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1A	RRCID -> 168900	COMPL. DATE 07/25/1997	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3010	- 3015		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HEARD, J. F. B.		WELL #:		7A	RRCID -> 199513	COMPL. DATE 01/20/2004	TOTAL DEPTH 6035	PERF. 2980	- 2989	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3160)				76723 404	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: STARR		
WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915						
GARZA - RIVAS UNIT		WELL #:		0304	RRCID -> 075911	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH 4220	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3300)				76723 408	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR		
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460						
CAMERON, EVELYN		WELL #:		5	RRCID -> 160582	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 3128	- 3176	
09	750 N	681	-0-	-69	-0-	681 3		N	-0-	83
10	775 N	663	-0-	-112	-0-	663 3		N	-0-	83
11	660 N	641	-0-	-19	-0-	641 3		N	-0-	83
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646 3		N	-0-	83
01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698 3		N	-0-	83
*02	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-	83

CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		2	RRCID -> 165423	COMPL. DATE 11/07/1997	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3160	- 3202	
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530 3		N	-0-	-0-
10	713 N	575	-0-	-138	-0-	575 3		N	-0-	-0-
11	630 N	629	-0-	-1	-0-	629 3		N	-0-	-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3		N	-0-	-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 3		N	-0-	-0-
02	588 N	564	-0-	-24	-0-	564 3		N	-0-	-0-

WESTERN GLOBAL OIL, INC				911915				CNTY: STARR		
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #:		0104	RRCID -> 073238	COMPL. DATE 09/12/1977	TOTAL DEPTH 4389	PERF. N/A		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800)		76723 416		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
SCORPION OPERATING, INC.		758492															
HEARD, J. F. B.		WELL #: 1 C		RRCID -> 046591		COMPL. DATE 07/01/1969		TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A									
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
HEARD, J.F.B.		WELL #: 3A		RRCID -> 142998		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915															
GARZA-RIVAS UNIT(D.D.OIL CO.-B-)		WELL #: 108		RRCID -> 135827		COMPL. DATE 09/04/1990		TOTAL DEPTH 4378 PERF. 3835 - 3840									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4000)		76723 424		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
WESTERN GLOBAL OIL, INC		911915															
GARZA-RIVAS UNIT		WELL #: 0301		RRCID -> 012953		COMPL. DATE 06/22/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3993 - 4002									
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4270)		76723 428		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
MERIT ENERGY COMPANY		561136															
COATES 553		WELL #: 8		RRCID -> 209878		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294									
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
RINCON, NORTH (STRAY 4620)		76723 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR									
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
MARTINEZ -B-		WELL #: 49		RRCID -> 179405		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 4677 - 4684									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

RINCON, NORTH (STRAY 4620)		//CONT.//		76723 429	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J. F. B.		WELL #:		6A	RRCID ->	167769	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	4610 - 4616
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 5000)				76723 436	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: STARR			
SCORPION OPERATING, INC.				758492								
HEARD, J.F.B.		WELL #:		2 A	RRCID ->	143454	COMPL. DATE	11/16/1992	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5019 - 5021
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG)				76723 448	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460								
CAMERON, EVELYN STATE		WELL #:		4	RRCID ->	161394	COMPL. DATE	12/23/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)				76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ -B-		WELL #:		31	RRCID ->	013017	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	8866	PERF.	6810 - 6900
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT			-0-

MARTINEZ -B-		WELL #:		48	RRCID ->	164821	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6974 - 7014
09	2040 N	1855	-0-	-185	-0-	524	1	1321	2	Y	9	84
						10	9					
10	2046 N	1802	-0-	-244	-0-	554	1	1240	2	Y	7	52
						8	9					
11	2010 N	1662	-0-	-348	-0-	445	1	1203	2	Y	13	65
						14	9					
12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	503	1	1398	2	Y	13	78
						14	9					
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	526	1	1376	2	Y	12	53
						13	9					
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	475	1	1152	2	Y	12	65
						13	9					

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	916	-0-	-674	-0-	255	1	Y	16			156
						18	9					
10	1364 N	1011	-0-	-353	-0-	309	1	Y	8	68	1	96
						9	9					
11	1170 N	977	-0-	-193	-0-	256	1	Y	26			122
						29	9					
12	961 N	959	-0-	-2	-0-	246	1	Y	25			147
						28	9					
01	1023 N	754	-0-	-269	-0-	203	1	Y	19	68	1	98
						21	9					
02	DLQ G-10	675	-0-	675	675	193	1	Y	13			111
						14	9					

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

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-

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

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-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	Y	1			3
						1	9					
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	7	1	Y	-0-	1	1	2
11	15 N	8	-0-	-7	-0-	2	1	Y	1			3
						1	9					
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	4	1	Y	1			4
						1	9					
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	Y	1	2	1	3
						1	9					
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	25	1	Y	3			6
						3	9					

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 MARTINEZ, B WELL #: 57 RRCID -> 212265 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5184 - 7558

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156041 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
10	496 N	436	-0-	-60	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 04/04/2025 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 4914 - 6128

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL, C. M. WELL #: 16 RRCID -> 223214 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6171 - 6179

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					18
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					18
11	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	2			N	-0-					18
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					18
01	1023 N	985	-0-	-38	-0-	985	2			N	-0-					18
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					18

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5152 - 5157

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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
TCR SPEER-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	242516	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7116 - 7158
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALL, C. M.		WELL #:		19	RRCID ->	272672	COMPL. DATE	08/06/2014	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7048 - 7081
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HALL, J. F. STATE -A-		WELL #:		22	RRCID ->	292122	COMPL. DATE	08/29/2023	TOTAL DEPTH	9401	PERF.	9114 - 9180	
09	6960	X	5236	-0-	-1724	-0-	5217	2	19	9	N	17	84
10	5580	X	4082	-0-	-1498	-0-	4071	2	11	9	N	10	94
11	5400	X	3863	-0-	-1537	-0-	3851	2	12	9	N	11	105
12	5580	X	3465	-0-	-2115	-0-	3452	2	13	9	N	12	117
01	5425	X	4179	-0-	-1246	-0-	4160	2	19	9	N	17	134
02	4900	X	3600	-0-	-1300	-0-	3589	2	11	9	N	10	144

MERIT ENERGY COMPANY		561136		WELL #:		4 U	RRCID ->	013013	COMPL. DATE	03/04/2021	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	6398 - 8245	
09	2340	N	2160	-0-	-180	-0-	202	1	1443	2	Y	468	497	0	86
							515	9							
10	2356	N	2007	-0-	-349	-0-	149	1	1357	2	Y	455	456	0	85
							501	9							
11	2490	N	2330	-0-	-160	-0-	155	1	1666	2	Y	463	418	0	130
							509	9							
12	2232	N	2136	-0-	-96	-0-	140	1	1398	2	Y	544	551	0	123
							598	9							
01	2015	N	2004	-0-	-11	-0-	139	1	1361	2	Y	458	453	0	128
							504	9							
02	2184	N	1824	-0-	-360	-0-	135	1	1245	2	Y	404	417	0	115
							444	9							

GARZA, A. M., -STATE-		WELL #:		13	RRCID ->	042818	COMPL. DATE	10/14/1999	TOTAL DEPTH	9293	PERF.	6570 - 7593
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-

THOMAS-RIFE G. U.		WELL #:		4 C	RRCID ->	051804	COMPL. DATE	05/18/1960	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	6349 - 6380
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
GARZA, A. M., -STATE		WELL #: 3AL		RRCID -> 056429	COMPL. DATE 08/11/2008	TOTAL DEPTH 9908	PERF. 7790	- 7800								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

MARTINEZ, F.F.		WELL #: 1		RRCID -> 072144	COMPL. DATE 07/07/1977	TOTAL DEPTH 7542	PERF. N/A									
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
11	720 N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			N	-0-					-0-
01	868 N	544	-0-	-324	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	560 N	552	-0-	-8	-0-	552	2			N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 121634	COMPL. DATE 06/16/1986	TOTAL DEPTH 9102	PERF. 6638	- 6714								
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE		WELL #: 7		RRCID -> 125449	COMPL. DATE 04/13/2023	TOTAL DEPTH 9449	PERF. 8235	- 8313								
09	1170 N	89	-0-	-1081	-0-	1	1	26	2	Y	56	85	0			10
10	1798 N	62	-0-	-1736	-0-	62	9	24	2	Y	34	38	0			6
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	37	9	634	2	Y	264	196	0			74
12	93 N	50	-0-	-43	-0-	290	9	41	9	Y	37	103	0			8
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	9	2	28	2	Y	63	53	0			18
02	896 N	51	-0-	-845	-0-	69	9	17	2	Y	30	39	0			9
						33	9									

THOMAS - RIFE ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 133222	COMPL. DATE 07/29/2000	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 7630	- 7674								
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-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 15		RRCID -> 139560	COMPL. DATE 02/05/2020	TOTAL DEPTH 9564	PERF. 7011	- 7856								
09	356 N	356	-0-	-0-	-0-	44	1	312	2	Y	-0-					-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	463 N	463	-0-	-0-	-0-	39	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	372 N	299	-0-	-73	-0-	27	1	272	2	Y	-0-					-0-
01	496 N	117	-0-	-379	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	420 N	38	-0-	-382	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
YZAGUIRRE		WELL #:		1 C	RRCID ->	139924	COMPL. DATE	05/15/2023	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	6152 - 6170		
M O	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
09	1350 X	1004	-0-	-346	-0-	1004	2			N	-0-			16
10	1271 X	973	-0-	-298	-0-	969	2	4	9	N	4			20
11	1230 X	879	-0-	-351	-0-	879	2			N	-0-			20
12	1147 X	993	-0-	-154	-0-	848	2	145	9	N	132			152
01	1116 X	773	-0-	-343	-0-	773	2			N	-0-			152
*02	812 N	692	-0-	-120	-0-	649	2	43	9	N	39			191

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	156138	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8733	PERF.	8126 - 8174	
09	300 N	136	-0-	-164	-0-	15	1	107	2	Y	13	18 0	2
						14	9						
10	217 N	141	-0-	-76	-0-	12	1	106	2	Y	21	19 0	4
						23	9						
11	150 N	28	-0-	-122	-0-	1	1	10	2	Y	15	15 0	4
						17	9						
12	192 N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	126	2	Y	48	41 0	11
						53	9						
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	200	2	Y	65	58 0	18
						72	9						
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	35	43 0	10
						39	9						

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		1B	RRCID ->	171192	COMPL. DATE	10/28/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7086 - 7156
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2024												

GARZA, A. M. -ST		WELL #:		8	RRCID ->	174499	COMPL. DATE	03/15/2000	TOTAL DEPTH	7268	PERF.	6640 - 7234
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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	175381	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6401 - 7642	
09	2670 N	2644	-0-	-26	-0-	321	1	2292	2	Y	28	30 0	5
						31	9						
10	2790 N	2591	-0-	-199	-0-	254	1	2307	2	Y	27	27 0	5
						30	9						
11	2730 N	2141	-0-	-589	-0-	180	1	1932	2	Y	26	24 0	7
						29	9						
12	2728 N	265	-0-	-2463	-0-	23	1	232	2	Y	9	14 0	2
						10	9						
01	2604 N	1441	-0-	-1163	-0-	131	1	1279	2	Y	28	22 0	8
						31	9						
02	1988 N	1846	-0-	-142	-0-	178	1	1642	2	Y	24	25 0	7
						26	9						

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GARZA, A. M. - STATE		WELL #: 9		RRCID -> 175510		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	18930 X	18364	-0-	-566	-0-	2254	1	16110	2	Y	-0-	-0-
10	19561 X	18222	-0-	-1339	-0-	1804	1	16418	2	Y	-0-	-0-
11	18930 X	18197	-0-	-733	-0-	1547	1	16650	2	Y	-0-	-0-
12	19220 X	18612	-0-	-608	-0-	1695	1	16917	2	Y	-0-	-0-
01	19220 X	18175	-0-	-1045	-0-	1686	1	16489	2	Y	-0-	-0-
02	17136 X	16404	-0-	-732	-0-	1607	1	14797	2	Y	-0-	-0-

COATES 553		WELL #: 1		RRCID -> 175837		COMPL. DATE 09/05/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176199		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828						
09	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	528	1	3777	2	Y	222	236	0	41
						244	9							
10	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	340	1	3091	2	Y	208	210	0	39
						229	9							
11	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	144	1	1550	2	Y	216	194	0	61
						238	9							
12	1600 X	1600	-0-	-0-	-0-	123	1	1229	2	Y	225	235	0	51
						248	9							
01	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	150	1	1466	2	Y	204	198	0	57
						224	9							
02	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1228	2	Y	192	194	0	55
						211	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 178695		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733						
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-					-0-
10	15906 X	15906	-0-	-0-	-0-	1547	1	14082	2	Y	252	205	0	47
						277	9							
11	28635 X	28635	-0-	-0-	-0-	2408	1	25908	2	Y	290	256	0	81
						319	9							
12	25589 X	25589	-0-	-0-	-0-	2296	1	22918	2	Y	341	345	0	77
						375	9							
01	23328 X	23328	-0-	-0-	-0-	2135	1	20878	2	Y	286	283	0	80
						315	9							
02	19264 X	19264	-0-	-0-	-0-	1860	1	17127	2	Y	252	260	0	72
						277	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179238		COMPL. DATE 09/19/2000		TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024						
09	668 N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	586	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	469	-0-	-89	-0-	46	1	423	2	Y	-0-			-0-
11	540 N	508	-0-	-32	-0-	43	1	465	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	508	-0-	-50	-0-	46	1	462	2	Y	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	46	1	454	2	Y	-0-			-0-
02	476 N	461	-0-	-15	-0-	45	1	416	2	Y	-0-			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		3B	RRCID ->	180706	COMPL. DATE	08/06/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6925 - 6986
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	1909	-0-	1909	1909	1837	2	72	9	N	65	77
02	14B2 EXT	2702	-0-	2702	4611	2618	2	84	9	N	76	153

COATES 553		WELL #:		4	RRCID ->	180717	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7476 - 7814
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1388	2	13	9	N	12	174
10	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1360	2	14	9	N	13	187
11	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1040	2	2	9	N	2	189
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1053	2	12	9	N	11	200
01	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1178	2	21	9	N	19	219
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	5	207

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		4B	RRCID ->	181124	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7041 - 7158
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

COATES 553		WELL #:		10	RRCID ->	181192	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7212 - 7242
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALVARADO 550		WELL #:		2	RRCID ->	181245	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7623 - 7712
09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	8	145
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1082	2	11	9	N	10	155
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	8	163
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025	2	15	9	N	14	177
01	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1032	2	1	9	N	1	178
02	728 N	572	-0-	-156	-0-	561	2	11	9	N	10	19

COATES 553		WELL #:		13	RRCID ->	181314	COMPL. DATE	03/31/2022	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7513 - 7708
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3460	2	55	9	N	50	208
10	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5449	2	32	9	N	29	237
11	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-	56
12	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	3970	2	23	9	N	21	77
01	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3567	2	23	9	N	21	98
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3039	2	11	9	N	10	108

ALVARADO, FRANCISCO ET UX		WELL #:		1	RRCID ->	181534	COMPL. DATE	10/27/2000	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8101 - 8422
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		2B	RRCID ->	182137	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7588 - 7598	
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		
09		180 N	174	-0-	-6	-0-	174 2	N	-0-			73	
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2	N	-0-			73	
11		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2	N	-0-			73	
12		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2	N	-0-			73	
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2	N	-0-			73	
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2	N	-0-			73	

YZAGUIRRE 227		WELL #:		4	RRCID ->	185475	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7810 - 7814	
09		747 N	747	-0-	-0-	-0-	727 2	20 9 N	18			90	
10		837 N	758	-0-	-79	-0-	740 2	18 9 N	16			106	
11		810 N	726	-0-	-84	-0-	714 2	12 9 N	11			117	
12		775 N	754	-0-	-21	-0-	745 2	9 9 N	8	116 1		9	
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	743 2	21 9 N	19			28	
02		690 N	690	-0-	-0-	-0-	665 2	25 9 N	23			5	

COATES 553		WELL #:		14	RRCID ->	185477	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8024 - 8099	
09		720 N	715	-0-	-5	-0-	709 2	6 9 N	5			60	
10		775 N	708	-0-	-67	-0-	705 2	3 9 N	3			63	
11		973 N	973	-0-	-0-	-0-	971 2	2 9 N	2			65	
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	877 2	12 9 N	11			76	
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	912 2	15 9 N	14			90	
02		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2502 2	48 9 N	44			134	

COATES 553		WELL #:		9	RRCID ->	186065	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8096 - 8217	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

MARTINEZ, F. F. 546		WELL #:		5B	RRCID ->	186876	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6476 - 7208	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			72	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	187140	COMPL. DATE	03/27/2002	TOTAL DEPTH	8485	PERF.	7372 - 8165	
09		5700 X	5217	-0-	-483	-0-	640 1	4577 2 Y	-0-			-0-	
10		5890 X	5270	-0-	-620	-0-	522 1	4748 2 Y	-0-			-0-	
11		5700 X	5150	-0-	-550	-0-	438 1	4712 2 Y	-0-			-0-	
12		5425 X	5004	-0-	-421	-0-	456 1	4548 2 Y	-0-			-0-	
01		5425 X	4921	-0-	-504	-0-	457 1	4464 2 Y	-0-			-0-	
02		4872 X	4595	-0-	-277	-0-	450 1	4145 2 Y	-0-			-0-	

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	190834	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7064 - 7232	
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-	

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
COATES 553		WELL #: 6		RRCID -> 191704		COMPL. DATE 07/14/2022			TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7035 - 7165					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	6208 2	4 9	N	4	N	4			158
10	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	6759 2	33 9	N	30	N	30			188
11	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	6757 2	9 9	N	8	N	8			196
12	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	6677 2	32 9	N	29	N	29			225
01	6529 X	6529	-0-	-0-	-0-	6501 2	28 9	N	25	N	25			250
02	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	5745 2		N	-0-	N	-0-			250

COATES 553		WELL #: 5		RRCID -> 192642		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295					
09	570 N	301	-0-	-269	-0-	276 2	25 9	N	23	N	23			158
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349 2	6 9	N	5	N	5			163
11	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	N	-0-			163
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	344 2	4 9	N	4	N	4			167
01	341 N	187	-0-	-154	-0-	184 2	3 9	N	3	N	3			170
02	336 N	173	-0-	-163	-0-	173 2		N	-0-	N	-0-			170

SEYFRIEDT 928		WELL #: 2		RRCID -> 192850		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584					
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-	N	-0-			-0-
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-	N	-0-			-0-
11	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 2		N	-0-	N	-0-			-0-
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-	N	-0-			-0-
01	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 2		N	-0-	N	-0-			-0-
02	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-	N	-0-			-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 3		RRCID -> 193079		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100					
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 2		N	-0-	N	-0-			-0-
10	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2		N	-0-	N	-0-			-0-
11	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231 2		N	-0-	N	-0-			-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 2		N	-0-	N	-0-			-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 2		N	-0-	N	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-	N	-0-			-0-

SLICK 230 " A "		WELL #: 6		RRCID -> 194399		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	N	-0-			-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 195771		COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	Y	-0-			-0-

SEYFREIDT 928		WELL #: 4		RRCID -> 197018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850					
09	2220 N	2170	-0-	-50	-0-	2118 2	52 9	N	47	N	47			190
10	2201 N	2163	-0-	-38	-0-	2161 2	2 9	N	2	N	2	170 1		22
11	2250 N	2160	-0-	-90	-0-	2060 2	100 9	N	91	N	91			113
12	2232 N	2089	-0-	-143	-0-	2089 2		N	-0-	N	-0-			113
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2118 2	96 9	N	87	N	87	183 1		17
02	2016 N	1938	-0-	-78	-0-	1938 2		N	-0-	N	-0-			17

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.// 76723 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
SEYFREIDT 928		WELL #: 5		RRCID -> 197916		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8986 - 9388		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2189 2				N	-0-			-0-
10	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199 2				N	-0-			-0-
11	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020 2				N	-0-			-0-
12	1984 N	1590	-0-	-394	-0-	1590 2				N	-0-			-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006 2				N	-0-			-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2				N	-0-			-0-

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 18		RRCID -> 198110		COMPL. DATE 04/16/2021		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6158 - 8778	
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	215 1	1538 2	Y	-0-		-0-
10	1798 N	1771	-0-	-27	-0-	175 1	1596 2	Y	-0-		-0-
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	155 1	1667 2	Y	-0-		-0-
12	1798 N	1768	-0-	-30	-0-	161 1	1607 2	Y	-0-		-0-
01	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	132 1	1288 2	Y	-0-		-0-
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	168 1	1544 2	Y	-0-		-0-

GARZA, A.M. - STATE		WELL #: 20		RRCID -> 214169		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 8847		PERF. 6280 - 7690	
09	569 N	569	-0-	-0-	-0-	67 1	481 2	Y	19	20 0	4
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	21 9	460 2	Y	18	19 0	3
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	51 1	472 2	Y	19	17 0	5
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	20 9	460 2	Y	21	21 0	5
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	44 1	371 2	Y	18	18 0	5
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	21 9	387 2	Y	17	17 0	5

THOMAS-RIFE GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 229295		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9158		PERF. 7490 - 8452	
09	3000 N	3932	-0-	932	932	471 1	3365 2	Y	87	71 0	16
10	5495 X	4563	-0-	-932	-0-	96 9	4019 2	Y	93	92 0	17
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	442 1	3618 2	Y	96	86 0	27
12	4061 X	3584	-0-	-477	-0-	102 9	3147 2	Y	111	113 0	25
01	4557 X	2955	-0-	-1602	-0-	336 1	2587 2	Y	94	93 0	26
02	4116 X	2372	-0-	-1744	-0-	106 9	2057 2	Y	84	86 0	24

GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 22		RRCID -> 230451		COMPL. DATE 04/22/2021		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 5363 - 8370	
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	10 1	69 2	Y	3	3 0	1
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 9	77 2	Y	2	3 0	-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	8 1	82 2	Y	4	3 0	1
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	2 9	69 2	Y	4	4 0	1
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	4 9	79 2	Y	3	3 0	1
02	84 N	70	-0-	-14	-0-	8 1	60 2	Y	3	3 0	1

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 GARZA, A. M.-STATE WELL #: 23 RRCID -> 241065 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 9099 PERF. 6706 - 8654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	53	1	379	2	Y	-0-	-0-
10		406 N	406	-0-	-0-	-0-	40	1	366	2	Y	-0-	-0-
11		361 N	361	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	-0-	-0-
12		403 N	396	-0-	-7	-0-	36	1	360	2	Y	-0-	-0-
01		403 N	348	-0-	-55	-0-	32	1	316	2	Y	-0-	-0-
02		336 N	334	-0-	-2	-0-	33	1	301	2	Y	-0-	-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

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-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
 YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 05/13/2022 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
 SLICK ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 294819 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8156 - 8280

09	41160	X	33990	-0-	-7170	-0-	33221	3	769	9	N	699	534	1	382
10	47523	X	29089	-0-	-18434	-0-	28418	3	671	9	N	610	720	1	272
11	45990	X	23997	-0-	-21993	-0-	23449	3	548	9	N	498	355	1	415
12	47523	X	34803	-0-	-12720	-0-	625	1	33453	3	Y	659	810	1	264
							725	9							
01	40641	X	27671	-0-	-12970	-0-	830	1	26237	3	Y	549	538	1	275
							604	9							
02	31724	X	21671	-0-	-10053	-0-	935	1	20252	3	Y	440	383	1	332
							484	9							

SLICK ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 298608 COMPL. DATE 12/06/2024 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7935 - 7945

12	0		21683	-0-	21683	21683	20740	3	943	9	Y	857	646	1	211
01	38522	X	16839	-0-	-21683	-0-	320	1	16141	3	Y	344	367	1	188
							378	9							
02	25872	X	23135	-0-	-2737	-0-	735	1	21902	3	Y	453	343	1	298
							498	9							

WAGNER OIL COMPANY 891175
 CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.)		//CONT.//		76723 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175							
DON CAMERON ETAL UNIT		WELL #:		3A	RRCID ->	142131	COMPL. DATE	11/12/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8066 - 8080
M	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6)		76723 466		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J.F.B.		WELL #:		1 A	RRCID ->	131481	COMPL. DATE	06/15/1989	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5862 - 5868
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5300)		76723 480		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
MARTINEZ -B-		WELL #:		53	RRCID ->	224730	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5220 - 5240
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 5500)		76723 488		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492									
HEARD, J. F. B.		WELL #:		1 T	RRCID ->	041546	COMPL. DATE	12/22/1966	TOTAL DEPTH	6405	PERF. N/A
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		76723 563		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054									
SAENZ, M. - STATE		WELL #:		21	RRCID ->	074915	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 6706 - 6718
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	2	2 9	N	2	14
10	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	1074	2	3 9	N	3	17
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		N	-0-	17
12	1488 N	1057	-0-	-431	-0-	1051	2	6 9	N	5	22
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1282	2	4 9	N	4	26
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1171	2	3 9	N	3	29
HALL, C. M.		WELL #:		18	RRCID ->	157340	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7255 - 7285
09	1050 N	722	-0-	-328	-0-	722	2		Y	-0-	-0-
10	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2		Y	-0-	-0-
11	900 N	224	-0-	-676	-0-	224	2		Y	-0-	-0-
12	744 N	656	-0-	-88	-0-	656	2		Y	-0-	-0-
01	775 N	549	-0-	-226	-0-	549	2		Y	-0-	-0-
02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		Y	-0-	-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700)		//CONT.//		76723 563	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
L & B OIL AND GAS EQUIPMENT, LLC		479409										
GONZALEZ, OSBELIA SAENZ ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	164403	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7389 - 7426
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				4

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6820)				76723 584	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ B		WELL #:		47	RRCID ->	162232	COMPL. DATE	11/01/1998	TOTAL DEPTH	6913	PERF.	6537 - 6737
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2	Y	-0-			-0-
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	2 1	4 2	Y	-0-			-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	3 1	8 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250)				76723 624	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		41	RRCID ->	154873	COMPL. DATE	05/10/1995	TOTAL DEPTH	7606	PERF.	7344 - 7376
09	1440 N	1194	-0-	-246	-0-	336 1	847 2	Y	10			108
10	1426 N	975	-0-	-451	-0-	299 1	670 2	Y	5	43 1		70
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	371 1	1003 2	Y	6			76
12	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	441 1	1226 2	Y	24			100
01	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	460 1	1204 2	Y	19	42 1		77
02	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	397 1	962 2	Y	12			89

MARTINEZ -B-		WELL #:		51	RRCID ->	166753	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	7743	PERF.	7432 - 7447
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200)				76723 688	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #:		32	RRCID ->	176565	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	8948	PERF.	7898 - 8024
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	62 1	155 2	Y	-0-			-0-
10	279 N	198	-0-	-81	-0-	61 1	137 2	Y	-0-			-0-
11	270 N	196	-0-	-74	-0-	53 1	143 2	Y	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	80 1	223 2	Y	-0-			-0-
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	56 1	148 2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	168	-0-	168	168	49 1	119 2	Y	-0-			-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) //CONT.// 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 HALL, J. F. STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	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
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	Y	7					37
10	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2613	2	13	9	Y	12					49
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2216	2	9	9	Y	8					57
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	2	17	9	Y	15					72
01	2635 N	1374	-0-	-1261	-0-	1363	2	11	9	Y	10					82
02	2072 N	695	-0-	-1377	-0-	695	2			Y	-0-					82

HALL, J. F. STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KEBO OIL & GAS, INC. 453170
 EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4240) 76723 768 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 MARTINEZ -B- WELL #: 55 RRCID -> 290031 COMPL. DATE 07/08/2020 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4318 - 5030

09	1230 N	1113	-0-	-117	-0-	313	1	790	2	N	9					91
10	1271 N	1040	-0-	-231	-0-	319	1	714	2	N	6	38	1			59
11	1200 N	1025	-0-	-175	-0-	273	1	738	2	N	13					72
12	1147 N	1049	-0-	-98	-0-	274	1	761	2	N	13					85
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	293	1	765	2	N	12	37	1			60
02	952 N	907	-0-	-45	-0-	261	1	633	2	N	12					72

RINCON, NORTH (4350)		76723 782		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GARZA, A. M. -STATE		WELL #: 19		RRCID -> 293153		COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 9070 PERF. 4450 - 4464				
M	O	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
09		1110 N	1069	-0-	-41 B	-0-	131 1	938 2	Y	-0-		-0-
10		1116 N	1047	-0-	-69 B	-0-	104 1	943 2	Y	-0-		-0-
11		1109 N	1109	-0-	-0- B	-0-	94 1	1015 2	Y	-0-		-0-
12		1116 N	602	-0-	-514 B	-0-	55 1	547 2	Y	-0-		-0-
01		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	152 1	1489 2	Y	-0-		-0-
02		1232 N	1232	-0-	-0- B	-0-	121 1	1111 2	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RINCON, NORTH (4500)		76723 789		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
SCORPION OPERATING, INC.		758492										
HEARD, J. F. B.		WELL #: 8A		RRCID -> 168488		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, N. (4670)		76723 804		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
GARZA, A. M. STATE		WELL #: 17		RRCID -> 290878		COMPL. DATE 08/04/2021		TOTAL DEPTH 8735 PERF. 4668 - 4678				
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	220 1	1576 2	Y	86	91 0		16
						95 9						
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	153 1	1392 2	Y	84	84 0		16
						92 9						
11	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	128 1	1381 2	Y	85	77 0		24
						94 9						
12	1829 N	1537	-0-	-292	-0-	130 1	1297 2	Y	100	101 0		23
						110 9						
01	1643 N	1475	-0-	-168	-0-	128 1	1255 2	Y	84	83 0		24
						92 9						
02	1484 N	1461	-0-	-23	-0-	135 1	1245 2	Y	74	77 0		21
						81 9						

RINCON, NORTH (5200)		76723 816		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 U		RRCID -> 052067		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5350)		76723 824		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MARTINEZ -B-		WELL #: 34 L		RRCID -> 052066		COMPL. DATE 01/29/1972		TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690)
KILLAM OIL CO., LTD.
HALL, C. M.

76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

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
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-

RINCON, SW. (2800)
HILCORP ENERGY COMPANY
SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
386310
WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

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-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222"

WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

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-

TRAP ROCK OIL, LTD.
SLICK ESTATE

865425
WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6)
COLUMBUS ENERGY, LLC
WATSON, H.

76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
169313
WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ERVIN

WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

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

OIL AND GAS DIVISION

RITA (4-R, SEG I)		76936 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061									
EAST, S.K., MRS.		WELL #: 73 D		RRCID -> 274072		COMPL. DATE 10/20/2013		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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-	

RITA (CONSOLIDATED)		76936 990		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061								
EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 D		RRCID -> 049926		COMPL. DATE 02/01/1971		TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A		
M	O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 73 F		RRCID -> 066285		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 C		RRCID -> 072746		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	4703	-0-	4703	4703	561 1	4048 3	Y	85 72 1	13
12	14B2 EXT	4703	-0-	4703	4703	94 9		Y		
01	14B2 EXT	7473	-0-	7473	12176	578 1	6491 3	Y	297 310 1	-0-
02	22704 X	10528	-0-	-12176	-0-	77 4	327 9	Y		
						702 1	9453 3	Y	65 64 1	1
						301 4	72 9			

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 72 T		RRCID -> 073884		COMPL. DATE 08/07/1977		TOTAL DEPTH 5175 PERF. N/A		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752	752	752	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752	752	752	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752	752	752	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752	752	752	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752	752	752	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	752	752	752	Y	NO RPT	-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #: 26 F		RRCID -> 083811		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

RITA (CONSOLIDATED)		//CONT.//		76936 990	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KENEDY					
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		//CONT.//		370061									
EAST, S.K. MRS.		WELL #:		45 F	RRCID ->	083957	COMPL. DATE	06/21/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	4620 -	4626
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		26H	RRCID ->	228477	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5136 -	5472
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 F	RRCID ->	274945	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5944 -	6066
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		220	RRCID ->	289094	COMPL. DATE	07/09/2015	TOTAL DEPTH	13345	PERF.	8862 -	10236	
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	165	1	1172	3	Y	6	5 1	1
							1	4		7				
10	2263	N	2225	-0-	-38	-0-	138	1	2069	3	Y	9	9 1	1
							8	4		10				
11	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	144	1	2177	3	Y	10	11 1	-0-
							3	4		11				
12	1395	N	842	-0-	-553	-0-	70	1	764	3	Y	4	4 1	-0-
							4	4		4				
01	2232	N	754	-0-	-1478	-0-	64	1	665	3	Y	3	3 1	-0-
							22	4		3				
02	2184	N	572	-0-	-1612	-0-	44	1	508	3	Y	2	2 1	-0-
							18	4		2				

EAST, S.K. MRS.		WELL #:		58 D	RRCID ->	290004	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL DEPTH	8770	PERF.	5040 -	5360	
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	3	Y	-0-	-0-	
10	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	351	1	680	3	Y	-0-	-0-	
							6	4						
11	2100	N	1687	-0-	-413	-0-	600	1	1082	3	Y	-0-	-0-	
							5	4						
12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	213	1	1001	3	Y	-0-	-0-	
							4	4						
01	1023	N	988	-0-	-35	-0-	208	1	774	3	Y	-0-	-0-	
							6	4						
02	1568	N	205	-0-	-1363	-0-	19	1	179	3	Y	-0-	-0-	
							7	4						

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 208 RRCID -> 297959 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 18104 PERF. 6686 - 6694													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	55200 X	43377	-0-	-11823	-0-	616 1	42324 3	323	Y	323	304 1		19
						82 4	355 9						
10	57040 X	14509	-0-	-42531	-0-	317 1	14060 3	102	Y	102	111 1		10
						20 4	112 9						
11	55200 X	20291	-0-	-34909	-0-	1261 1	18862 3	124	Y	124	129 1		5
						32 4	136 9						
12	57040 X	13838	-0-	-43202	-0-	1166 1	12519 3	84	Y	84	84 1		5
						61 4	92 9						
01	57040 X	9836	-0-	-47204	-0-	825 1	8724 3	51	Y	51	52 1		4
						231 4	56 9						
02	40488 X	4255	-0-	-36233	-0-	288 1	3780 3	64	Y	64	64 1		4
						117 4	70 9						

EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 298418 COMPL. DATE 09/03/2024 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6832 - 8407													
09	17886 X	17886	-0-	-0-	-0-	360 1	17127 3	360	Y	360	313 1		47
						3 4	396 9						
10	27993 X	6716	-0-	-21277	-0-	227 1	6331 3	124	Y	124	166 1		5
						22 4	136 9						
11	27090 X	8523	-0-	-18567	-0-	1994 1	6419 3	75	Y	75	76 1		4
						27 4	83 9						
12	27993 X	14140	-0-	-13853	-0-	2246 1	10986 3	791	Y	791	752 1		43
						38 4	870 9						
01	27993 X	10941	-0-	-17052	-0-	1891 1	8143 3	655	Y	655	665 1		33
						186 4	721 9						
02	16688 X	543	-0-	-16145	-0-	22 1	246 3	242	Y	242	260 1		15
						9 4	266 9						

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525													
09	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 3		Y	-0-			-0-
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	2 1	29 3		Y	-0-			-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2024													

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/30/2024 - WELL PLUGGED 10/30/24													

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
EAST, S.K. MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY																	
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061																	
EAST, S.K. MRS. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11224 - 11250																	
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

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879																	
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					3
10		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					3
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956																	
09		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

EAST, S.K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110																	
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-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11562 - 12682																	
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-

OIL AND GAS DIVISION

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY														
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061														
EAST, S.K. MRS. WELL #: 209 RRCID -> 255756 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 16693 PERF.15292 - 16524														
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
09	17220 X	13835	-0-	-3385	-0-	1754	1	11510	3	Y	502	499	1	32
						19	4	552	9					
10	17050 X	9304	-0-	-7746	-0-	567	1	8284	3	Y	369	370	1	31
						47	4	406	9					
11	16170 X	11119	-0-	-5051	-0-	695	1	9899	3	Y	463	471	1	23
						16	4	509	9					
12	15438 X	11090	-0-	-4348	-0-	951	1	9556	3	Y	500	492	1	31
						33	4	550	9					
01	14818 X	10302	-0-	-4516	-0-	845	1	8692	3	Y	413	406	1	38
						311	4	454	9					
02	12908 X	11300	-0-	-1608	-0-	827	1	9734	3	Y	381	394	1	25
						320	4	419	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980														
09	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	40	1	2678	3	Y	20	21	1	1
						4	4	22	9					
10	2852 X	2818	-0-	-34	-0-	38	1	2733	3	Y	24	23	1	2
						21	4	26	9					
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	47	1	2972	3	Y	26	26	1	2
						11	4	29	9					
12	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	46	1	3084	3	Y	26	26	1	2
						8	4	29	9					
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	58	1	3409	3	Y	26	25	1	3
						134	4	29	9					
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	68	1	4286	3	Y	26	27	1	2
						138	4	29	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928														
09	14790 X	13102	-0-	-1688	-0-	1609	1	11274	3	Y	177	170	1	16
						24	4	195	9					
10	14229 X	11938	-0-	-2291	-0-	709	1	10963	3	Y	182	173	1	25
						66	4	200	9					
11	14250 X	13754	-0-	-496	-0-	846	1	12659	3	Y	207	222	1	10
						21	4	228	9					
12	14725 X	10662	-0-	-4063	-0-	915	1	9543	3	Y	152	151	1	11
						37	4	167	9					
01	14725 X	9492	-0-	-5233	-0-	772	1	8456	3	Y	123	131	1	3
						129	4	135	9					
02	15168 X	15168	-0-	-0-	-0-	1015	1	13559	3	Y	161	154	1	10
						417	4	177	9					
EAST, S.K. MRS. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.12834 - 13974														
09	3990 X	2651	-0-	-1339	-0-	332	1	2185	3	Y	118	122	1	6
						4	4	130	9					
10	4123 X	680	-0-	-3443	-0-	40	1	598	3	Y	34	36	1	4
						5	4	37	9					
11	3990 X	861	-0-	-3129	-0-	55	1	760	3	Y	40	41	1	3
						2	4	44	9					
12	2790 X	481	-0-	-2309	-0-	41	1	416	3	Y	21	23	1	1
						1	4	23	9					
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-					Y	-0-			-0-

 RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	400	1 6149 3	Y	-0-		31
						1	4				
10	3813 X	3070	-0-	-743	-0-	812	1 2249 3	Y	-0-		31
						9	4				
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	-0-		31
12	4185 X	3902	-0-	-283	-0-	486	1 3416 3	Y	-0-		31
01	4185 X	3116	-0-	-1069	-0-	626	1 2471 3	Y	-0-		31
						19	4				
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			Y	-0-		31

 EAST, S.K. MRS. WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 05/07/2018 TOTAL DEPTH 13319 PERF.11920 - 13261

09	13890 X	11510	-0-	-2380	-0-	165	1 11105 3	Y	203	202 1	14
						17	4 223 9				
10	13268 X	8471	-0-	-4797	-0-	120	1 8118 3	Y	167	164 1	17
						49	4 184 9				
11	12840 X	10684	-0-	-2156	-0-	173	1 10242 3	Y	210	216 1	11
						38	4 231 9				
12	13113 X	9958	-0-	-3155	-0-	146	1 9572 3	Y	190	190 1	11
						31	4 209 9				
01	11904 X	9659	-0-	-2245	-0-	155	1 8971 3	Y	164	158 1	17
						353	4 180 9				
02	12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	191	1 12179 3	Y	176	181 1	12
						390	4 194 9				

 EAST, S.K. MRS. WELL #: 227 RRCID -> 284314 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13783 - 14230

09	165443 X	165443	-0-	-0-	-0-	28	1 163479 3	Y	1760	1748 1	122
						1936	9				
10	173201 X	173201	-0-	-0-	-0-	126	1 171079 3	Y	1813	1801 1	134
						2	4 1994 9				
11	153480 X	143850	-0-	-9630	-0-	149	1 142053 3	Y	1495	1559 1	70
						3	4 1645 9				
12	168020 X	140253	-0-	-27767	-0-	57	1 138704 3	Y	1355	1342 1	83
						1	4 1491 9				
01	168020 X	164546	-0-	-3474	-0-	41	1 163038 3	Y	1325	1287 1	121
						9	4 1458 9				
02	151760 X	148645	-0-	-3115	-0-	5	1 147188 3	Y	1311	1342 1	90
						10	4 1442 9				

 EAST, S.K. MRS. WELL #: 229 RRCID -> 285149 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 15756 PERF.14110 - 14450

09	60765 X	60765	-0-	-0-	-0-	6	1 60343 3	Y	378	379 1	25
						416	9				
10	82584 X	56740	-0-	-25844	-0-	24	1 56333 3	Y	348	348 1	25
						383	9				
11	79920 X	20220	-0-	-59700	-0-	15	1 20073 3	Y	120	145 1	-0-
						132	9				
12	82584 X	65421	-0-	-17163	-0-	16	1 65000 3	Y	368	349 1	19
						405	9				
01	69874 X	55731	-0-	-14143	-0-	8	1 55432 3	Y	263	258 1	24
						2	4 289 9				
02	56728 X	46153	-0-	-10575	-0-	1	1 45887 3	Y	239	248 1	15
						2	4 263 9				

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY															
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061															
EAST, S.K. MRS. WELL #: 231 RRCID -> 285247 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 14731 PERF.13711 - 14391															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		77700 X	64518	-0-	-13182	-0-	9	1	63900	3	Y	554	553	1	36
							609	9							
10		75051 X	59930	-0-	-15121	-0-	40	1	59252	3	Y	580	565	1	51
							638	9							
11		72630 X	23212	-0-	-49418	-0-	34	1	22884	3	Y	267	318	1	-0-
							294	9							
12		75051 X	60268	-0-	-14783	-0-	28	1	59508	3	Y	665	627	1	38
							732	9							
01		67549 X	58157	-0-	-9392	-0-	17	1	57543	3	Y	539	530	1	47
							4	4	593	9					
02		60228 X	54930	-0-	-5298	-0-	1	1	54484	3	Y	402	426	1	23
							3	4	442	9					

KMF WELL #: 10 RRCID -> 285860 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 16594 PERF.14217 - 14518															
09		27510 X	18663	-0-	-8847	-0-	1	1	18570	3	Y	84	84	1	6
							92	9							
10		23932 X	22091	-0-	-1841	-0-	7	1	21973	3	Y	101	98	1	9
							111	9							
11		23160 X	9417	-0-	-13743	-0-	5	1	9367	3	Y	41	50	1	-0-
							45	9							
12		35662 X	35662	-0-	-0-	-0-	6	1	35494	3	Y	147	138	1	9
							162	9							
01		32773 X	32773	-0-	-0-	-0-	4	1	32638	3	Y	119	117	1	11
							131	9							
02		27183 X	27183	-0-	-0-	-0-	27066	3	1	4	Y	105	109	1	7
							116	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 232 RRCID -> 285930 COMPL. DATE 08/17/2018 TOTAL DEPTH 14449 PERF.13634 - 14510															
09		143938 X	143938	-0-	-0-	-0-	19	1	142652	3	Y	1152	1145	1	85
							1267	9							
10		156409 X	156409	-0-	-0-	-0-	87	1	154951	3	Y	1245	1240	1	90
							1	4	1370	9					
11		147240 X	124753	-0-	-22487	-0-	99	1	123578	3	Y	976	1033	1	33
							2	4	1074	9					
12		152148 X	64162	-0-	-87986	-0-	20	1	63627	3	Y	468	475	1	26
							515	9							
01		154938 X	102735	-0-	-52203	-0-	17	1	102034	3	Y	617	573	1	70
							5	4	679	9					
02		139944 X	108767	-0-	-31177	-0-	3	1	107952	3	Y	734	755	1	49
							5	4	807	9					

KMF WELL #: 11 RRCID -> 286011 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 15348 PERF.14029 - 14058															
09		61470 X	53843	-0-	-7627	-0-	4	1	53533	3	Y	278	275	1	20
							306	9							
10		56513 X	55124	-0-	-1389	-0-	20	1	54789	3	Y	286	285	1	21
							315	9							
11		54690 X	19005	-0-	-35685	-0-	16	1	18844	3	Y	132	153	1	-0-
							145	9							
12		65125 X	65125	-0-	-0-	-0-	19	1	64609	3	Y	452	427	1	25
							497	9							
01		67202 X	67202	-0-	-0-	-0-	12	1	66739	3	Y	408	396	1	37
							2	4	449	9					
02		55733 X	55733	-0-	-0-	-0-	1	1	55325	3	Y	367	379	1	25
							3	4	404	9					

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 EAST, S.K. MRS. WELL #: 225 RRCID -> 286119 COMPL. DATE 07/19/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.11833 - 13280

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
09	49200 X	44328	-0-	-4872	-0-	636	1	42970	3	Y	596	593	1		42	
						66	4	656	9							
10	49941 X	32388	-0-	-17553	-0-	447	1	31221	3	Y	487	475	1		54	
						184	4	536	9							
11	48330 X	38734	-0-	-9596	-0-	615	1	37341	3	Y	583	608	1		29	
						137	4	641	9							
12	49941 X	35371	-0-	-14570	-0-	515	1	34169	3	Y	517	516	1		30	
						118	4	569	9							
01	46004 X	33361	-0-	-12643	-0-	532	1	31147	3	Y	417	405	1		42	
						1223	4	459	9							
02	41384 X	40429	-0-	-955	-0-	592	1	38113	3	Y	430	443	1		29	
						1251	4	473	9							

KMF WELL #: 12 RRCID -> 287679 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14436 PERF.13975 - 14575

09	27510 X	23982	-0-	-3528	-0-	4	1	23693	3	Y	259	258	1		18	
						285	9									
10	27745 X	24526	-0-	-3219	-0-	19	1	24213	3	Y	267	266	1		19	
						294	9									
11	26850 X	9092	-0-	-17758	-0-	12	1	8974	3	Y	96	115	1		-0-	
						106	9									
12	31807 X	31807	-0-	-0-	-0-	13	1	31458	3	Y	305	290	1		15	
						336	9									
01	25885 X	25217	-0-	-668	-0-	6	1	24980	3	Y	208	205	1		18	
						2	4	229	9							
02	22372 X	21431	-0-	-941	-0-	1	1	21225	3	Y	185	191	1		12	
						1	4	204	9							

EAST, S.K. MRS. WELL #: 233 RRCID -> 288136 COMPL. DATE 08/06/2020 TOTAL DEPTH 14786 PERF.13690 - 14657

09	136800 X	-0-	-0-	-136800	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	98334	-0-	98334	98334	37	1	97197	3	Y	1000	898	1		102	
						1100	9									
01	T. A.	153765	-0-	153765	252099	42	1	152189	3	Y	1386	1360	1		128	
						9	4	1525	9							
02	392586 X	140487	-0-	-252099	-0-	5	1	138954	3	Y	1379	1411	1		96	
						11	4	1517	9							

KMF WELL #: 14 RRCID -> 288550 COMPL. DATE 12/21/2020 TOTAL DEPTH 14742 PERF.13712 - 14568

09	126067 X	126067	-0-	-0-	-0-	19	1	124711	3	Y	1215	1211	1		85	
						1337	9									
10	142755 X	126772	-0-	-15983	-0-	86	1	125327	3	Y	1234	1216	1		103	
						2	4	1357	9							
11	138150 X	119240	-0-	-18910	-0-	127	1	117677	3	Y	1303	1341	1		65	
						3	4	1433	9							
12	142755 X	113623	-0-	-29132	-0-	51	1	112251	3	Y	1200	1195	1		70	
						1	4	1320	9							
01	142259 X	128548	-0-	-13711	-0-	34	1	127225	3	Y	1164	1105	1		129	
						9	4	1280	9							
02	131023 X	131023	-0-	-0-	-0-	5	1	129542	3	Y	1333	1366	1		96	
						10	4	1466	9							

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S.K. MRS. WELL #: 226 RRCID -> 288877 COMPL. DATE 09/15/2020 TOTAL DEPTH 13202 PERF.11930 - 13576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	40110 X	29992	-0-	-10118	-0-	432	1	29430	3	Y	78	78 1	5
						44	4	86	9				
10	37386 X	17997	-0-	-19389	-0-	231	1	17631	3	Y	52	57 1	-0-
						78	4	57	9				
11	35370 X	-0-	-0-	-35370	-0-					Y	-0-		-0-
12	35805 X	29	-0-	-35776	-0-	29	3			Y	-0-		-0-
01	31651 X	236	-0-	-31415	-0-	4	1	223	3	Y	-0-		-0-
						9	4						
02	28000 X	616	-0-	-27384	-0-	10	1	586	3	Y	1	1 1	-0-
						19	4	1	9				

KMF WELL #: 16 RRCID -> 288880 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 14988 PERF.13876 - 14623

09	62765 X	62765	-0-	-0-	-0-	7	1	62256	3	Y	456	452 1	33
						502	9						
10	83731 X	67084	-0-	-16647	-0-	34	1	66513	3	Y	488	485 1	36
						537	9						
11	81030 X	25278	-0-	-55752	-0-	23	1	25059	3	Y	178	214 1	-0-
						196	9						
12	83731 X	79594	-0-	-4137	-0-	25	1	78896	3	Y	612	571 1	41
						673	9						
01	68417 X	65552	-0-	-2865	-0-	16	1	64939	3	Y	539	531 1	49
						4	4	593	9				
02	60592 X	56081	-0-	-4511	-0-	2	1	55526	3	Y	499	513 1	35
						4	4	549	9				

KMF WELL #: 17 RRCID -> 288940 COMPL. DATE 05/10/2024 TOTAL DEPTH 15089 PERF.13985 - 14620

09	36150 X	32595	-0-	-3555	-0-	5	1	32219	3	Y	337	332 1	23
						371	9						
10	32325 X	32325	-0-	-0-	-0-	23	1	31935	3	Y	334	335 1	22
						367	9						
11	33090 X	28037	-0-	-5053	-0-	27	1	27701	3	Y	280	287 1	15
						1	4	308	9				
12	34193 X	30876	-0-	-3317	-0-	16	1	30425	3	Y	395	384 1	26
						435	9						
01	47757 X	47757	-0-	-0-	-0-	14	1	47277	3	Y	422	420 1	28
						2	4	464	9				
02	43333 X	43333	-0-	-0-	-0-	1	1	43007	3	Y	294	299 1	23
						2	4	323	9				

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RIVERSIDE (5150)												
RINCON PETROLEUM CORPORATION												
JONES, L. H.												
77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
712336												
WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	3660 X	2695	-0-	-965 B	-0-	286 1	2409 2	N	-0-	153 1	26	
10	3782 X	2463	-0-	-1319 B	-0-	261 1	2202 2	N	-0-		26	
11	2640 X	2161	-0-	-479 B	-0-	229 1	1932 2	N	-0-		26	
12	2790 X	1570	-0-	-1220 B	-0-	166 1	1404 2	N	-0-		26	
01	2790 X	2364	-0-	-426 B	-0-	250 1	2114 2	N	-0-		26	
02	2520 X	2242	-0-	-278 B	-0-	237 1	2005 2	N	-0-		26	

RIVERSIDE (5200)												
SILVER FOX OIL & GAS LLC												
THOMPSON, J. A.												
77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
781927												
WELL #: 6 RRCID -> 045556 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

RIVERSIDE (5320)												
SILVER FOX OIL & GAS LLC												
WIGGINS												
77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES												
781927												
WELL #: 1 RRCID -> 137133 COMPL. DATE 02/08/1991 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 5314 - 5420												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RIVERSIDE (5335)												
FORZA OPERATING, LLC												
WILSON, E.C. ESTATE												
77047 611 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
278837												
WELL #: 1 RRCID -> 136537 COMPL. DATE 08/24/1990 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5092 - 5108												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1525 2	8 9	N	7		117	
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1572 2	9 9	N	8		125	
11	1620 N	1437	-0-	-183	-0-	1417 2	20 9	N	18		143	
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1464 2	11 9	N	10		153	
*01	1581 N	1035	-0-	-546	-0-	1031 2	4 9	N	4		157	
*02	1344 N	1143	-0-	-201	-0-	1103 2	40 9	N	36	172 1	21	

RIVERSIDE (6250)												
FORZA OPERATING, LLC												
MEJIA UNIT												
77047 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
278837												
WELL #: 1 RRCID -> 296552 COMPL. DATE 11/11/2023 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6144 - 6156												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	2220 #	989	-0-	-1231	-0-	986 2	3 9	N	3		54	
10	1643 #	994	-0-	-649	-0-	991 2	3 9	N	3		57	
11	1140 #	561	-0-	-579	-0-	555 2	6 9	N	5		62	
12	1734 R	1734	-0-	-0-	-0-	1725 2	9 9	N	8		70	
01	1419 R	1419	-0-	-0-	-0-	1419 2		N	-0-		70	
*02	1087 R	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-		70	

RIVERSIDE (6560)		77047 893		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	3	RRCID ->	133748	COMPL. DATE	11/15/1989	TOTAL DEPTH	6608 PERF. 6546 - 6557	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIVERSIDE (6900)		77047 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	41	RRCID ->	171766	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	7503 PERF. 5844 - 6376	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (4600)		77048 377		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
MCCRACKEN		WELL #:	2	RRCID ->	261018	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7250 PERF. 4546 - 4550	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, E. (4700)		77048 390		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	31R	RRCID ->	198717	COMPL. DATE	05/31/2003	TOTAL DEPTH	7050 PERF. 4680 - 4698	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RIVERSIDE, EAST (5200)		77048 522		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
THOMPSON, J. A.		WELL #:	20	RRCID ->	132275	COMPL. DATE	10/06/1989	TOTAL DEPTH	7150 PERF. 5160 - 5170	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 HARRIS ENERGY SERVICES, LLC 359677
 MILLER UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 149231 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6474 - 6478

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 MILLER "B" WELL #: 3-Q RRCID -> 144767 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6388 - 6404

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SILVER FOX OIL & GAS LLC 781927
 MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROADRUNNER (BASAL QUEEN CITY) 77106 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
 LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

09	1800 X	703	-0-	-1097	-0-	703 2	N	-0-		-0-
10	1860 X	1640	-0-	-220	-0-	1640 2	N	-0-		-0-
11	1800 X	1591	-0-	-209	-0-	1591 2	N	-0-		-0-
12	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	1751 2	N	-0-		-0-
01	1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 2	N	-0-		-0-
*02	1484 X	1095	-0-	-389	-0-	1095 2	N	-0-		-0-

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HAWK PETROLEUM, L L C 366634
 DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		24

PLUGGED AND ABANDONED 12/10/2004

OIL AND GAS DIVISION

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
 CREST PETROLEUM, LLC 189894
 T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

09	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	540	1	3014	2	Y	7					51
10	5518 X	5188	-0-	-330	-0-	738	1	4430	2	Y	18	24	1			45
11	5340 X	5298	-0-	-42	-0-	760	1	4483	2	Y	50	85	1			10
12	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	843	1	5014	2	Y	15					25
01	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	894	1	5275	2	Y	19	20	1			24
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	924	1	4782	2	Y	2					26

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

09	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	663	1	3698	2	Y	8					41
10	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	664	1	3985	2	Y	17	21	1			37
11	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	636	1	3749	2	Y	41	70	1			8
12	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	657	1	3908	2	Y	12					20
01	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	647	1	3821	2	Y	14	16	1			18
02	3192 X	2601	-0-	-591	-0-	421	1	2179	2	Y	1					19

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179920 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8380 - 9086

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 23 RRCID -> 180531 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 7927 - 7958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-

ROLETA (C-5)		//CONT.//		77973 020	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
LOPEZ, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	182648	COMPL. DATE	02/19/2001	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8215 - 8230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #:		29	RRCID ->	186376	COMPL. DATE	09/07/2001	TOTAL DEPTH	11825	PERF. 8775 - 9134
09	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	476 1	2657 2	Y	5		60
10	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	449 1	2694 2	Y	7	10 1	57
11	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	442 1	2609 2	Y	5	7 1	55
12	3131 X	3116	-0-	-15	-0-	447 1	2656 2	Y	12		67
01	3131 X	3118	-0-	-13	-0-	450 1	2658 2	Y	9	8 1	68
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	463 1	2398 2	Y	3		71

GARCIA, SALVADOR A		WELL #:		26	RRCID ->	187471	COMPL. DATE	10/13/2001	TOTAL DEPTH	12490	PERF. 9020 - 10932
09	9600 X	8656	-0-	-944	-0-	743 1	7870 2	Y	39	58 1	11
10	9641 X	9104	-0-	-537	-0-	818 1	8283 2	Y	3		14
11	9330 X	8383	-0-	-947	-0-	876 1	7496 2	Y	10		24
12	9641 X	8540	-0-	-1101	-0-	922 1	7609 2	Y	8		32
01	9114 X	8088	-0-	-1026	-0-	859 1	7215 2	Y	13		45
02	8232 X	6549	-0-	-1683	-0-	803 1	5695 2	Y	46	72 1	19

ROLETA (DEEP WILCOX)		77973 025		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
ATLAS OPERATING LLC		036587									
ALEXANDER, M. M.		WELL #:		5	RRCID ->	157995	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 9184 - 9194
09	12120 X	10342	-0-	-1778	-0-	10342 3		N	-0-		-0-
10	12338 X	11429	-0-	-909	-0-	11429 3		N	-0-		-0-
11	11940 X	8446	-0-	-3494	-0-	8446 3		N	-0-		-0-
12	12338 X	11543	-0-	-795	-0-	11543 3		N	-0-		-0-
01	11935 X	9372	-0-	-2563	-0-	9372 3		N	-0-		-0-
02	10332 X	NO RPT	-0-	-10332	-0-			N	NO RPT		-0-

ROLETA (DEEP WILCOX)		//CONT.//		77973 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
GUERRA L				WELL #: 13	RRCID -> 182157	COMPL. DATE 03/08/2001	TOTAL DEPTH 15267	PERF.10421	- 12030	
M O	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
09	267 N	267	-0-	-0-	-0-	17 1	249 2	Y	1	1
						1 9				
10	372 N	200	-0-	-172	-0-	13 1	187 2	Y	-0-	1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	20 1	300 2	Y	2	1
						2 9				
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	21 1	296 2	Y	1	2
						1 9				
01	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	30 1	1299 2	Y	1	1
						1 9				
02	593 N	593	-0-	-0-	-0-	35 1	557 2	Y	1	2
						1 9				

ALEXANDER				WELL #: 9	RRCID -> 218272	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 12307	PERF. 9286	- 12006	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VELA ESTATE				WELL #: 21	RRCID -> 223373	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH 11206	PERF.11683	- 11777	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ALEXANDER				WELL #: 10	RRCID -> 223783	COMPL. DATE 11/03/2006	TOTAL DEPTH 12165	PERF. 9056	- 11958	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER				WELL #: 11	RRCID -> 224951	COMPL. DATE 12/03/2006	TOTAL DEPTH 12350	PERF. 9030	- 10432	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242875	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 10701	PERF. 9716	- 10622	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROLETA (GL SANDS)		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
GUERRA L		WELL #: 13		RRCID -> 183174		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 15267		PERF. 11572 - 14046				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B		77973 037		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA						
		386310												
		WELL #: 29		RRCID -> 186058		COMPL. DATE 08/20/2001		TOTAL DEPTH 11825		PERF. 9118 - 9134				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
ENCINA RESOURCES, LLC		251741												
RASH		WELL #: 1		RRCID -> 247007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9789 - 9944				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
RANCHITO TANK GU		251741												
		WELL #: 3		RRCID -> 253867		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 11990		PERF. 8502 - 8598				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
WHITTIER		251741												
		WELL #: 2		RRCID -> 222308		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8908 - 9308				
09	2790	X	2597	-0-	-193	-0-	184	1	2413	2	N	-0-		19
10	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	180	1	2630	2	N	-0-		19
11	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	218	1	2816	2	N	-0-		19
12	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	223	1	2922	2	N	-0-		19
01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	221	1	2864	2	N	-0-		19
02	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	165	1	2055	2	N	-0-		19

WHITTIER		273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
		251741												
		WELL #: 3		RRCID -> 226714		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8766 - 9106				
09	900	N	732	-0-	-168	-0-	52	1	680	2	N	-0-		19
10	930	N	854	-0-	-76	-0-	55	1	799	2	N	-0-		19
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	63	1	810	2	N	76		95
							84	9						
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	79	1	1031	2	N	-0-		95
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	70	1	904	2	N	-0-		95
02	840	N	620	-0-	-220	-0-	46	1	574	2	N	-0-		95

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611										
WHITTIER		WELL #:		5	RRCID ->	226801	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9186 - 9192		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		2850 X	2432	-0-	-418	-0-	172 1	2260 2	N		-0-			-0-
10		2945 X	2819	-0-	-126	-0-	181 1	2638 2	N		-0-			-0-
11		2850 X	2558	-0-	-292	-0-	184 1	2374 2	N		-0-			-0-
12		2666 X	2035	-0-	-631	-0-	144 1	1891 2	N		-0-			-0-
01		3100 N	3279	-0-	179	179	235 1	3044 2	N		-0-			-0-
02		2800 N	2681	-0-	-119	60	199 1	2482 2	N		-0-			-0-

LA SOLEDAD		WELL #:		5	RRCID ->	229039	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9216 - 9222		
09		1080 N	873	-0-	-207	-0-	62 1	811 2	N		-0-			22
10		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	76 1	1105 2	N		-0-			22
11		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	81 1	1050 2	N		23			45
							25 9							
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	73 1	963 2	N		-0-			45
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	88 1	1145 2	N		-0-			45
02		1092 N	818	-0-	-274	-0-	61 1	757 2	N		-0-			45

HILCORP ENERGY COMPANY		WELL #:		386310	RRCID ->	095206	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8537	PERF.	7630 - 8397		
VELA, ANTONIO				1										
09		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	701 1	3913 2	Y		9			27
							10 9							
10		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	682 1	4091 2	Y		19	16 1		30
							21 9							
11		4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	680 1	4010 2	Y		7	10 1		27
							8 9							
12		4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	693 1	4123 2	Y		12			39
							13 9							
01		4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	672 1	3968 2	Y		18	12 1		45
							20 9							
02		4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	710 1	3674 2	Y		4			49
							4 9							

VELA, SERAPIO HEIRS GU "D"		WELL #:		3	RRCID ->	099178	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	7485 - 7705		
				1										
09		651 N	651	-0-	-0-	-0-	99 1	552 2	Y		-0-			6
10		645 N	645	-0-	-0-	-0-	92 1	551 2	Y		2	2 1		6
							2 9							
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	89 1	523 2	Y		1	1 1		6
							1 9							
12		617 N	617	-0-	-0-	-0-	89 1	527 2	Y		1			7
							1 9							
01		592 N	592	-0-	-0-	-0-	85 1	503 2	Y		4	2 1		9
							4 9							
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	91 1	473 2	Y		1	8 1		2
							1 9							

GARCIA, SALVADOR "D"		WELL #:		1	RRCID ->	105506	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	8097 - 8136		
				1										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	5 1		-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

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
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	59	1	624	2	Y	3	9	1			1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	64	1	652	2	Y	-0-					1
11	776 N	776	-0-	-0-	-0-	81	1	694	2	Y	1					2
12	592 N	592	-0-	-0-	-0-	64	1	527	2	Y	1					3
01	589 N	521	-0-	-68	-0-	55	1	466	2	Y	-0-					3
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	63	1	449	2	Y	4	5	1			2

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

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-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 112275 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 8604 - 8736

09	3330 X	2768	-0-	-562	-0-	209	1	2552	2	Y	6					27
10	3937 X	3297	-0-	-640	-0-	247	1	3046	2	Y	4					31
11	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	255	1	3284	2	Y	4					35
12	3937 X	3650	-0-	-287	-0-	264	1	3372	2	Y	13					48
01	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	293	1	3502	2	Y	7	46	1			9
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	259	1	3243	2	Y	5					14

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 3 RRCID -> 112962 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8515 - 8714

09	7440 X	5860	-0-	-1580	-0-	503	1	5328	2	Y	26	45	1			7
10	7533 X	6155	-0-	-1378	-0-	553	1	5600	2	Y	2					9
11	7290 X	6393	-0-	-897	-0-	668	1	5716	2	Y	8					17
12	7533 X	6873	-0-	-660	-0-	742	1	6123	2	Y	7					24
01	7409 X	6530	-0-	-879	-0-	694	1	5825	2	Y	10					34
02	5964 X	4037	-0-	-1927	-0-	495	1	3510	2	Y	29	51	1			12

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

09	14 N	1	-0-	-13	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VELA ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 114256		COMPL. DATE 11/07/1984			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495		
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
09	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	128 1	2516 2	Y	9		16
10	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	138 1	2432 2	Y	11	14 1	13
11	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	139 1	2673 2	Y	17	27 1	3
12	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	130 1	2554 2	Y	-0-		3
01	2604 X	807	-0-	-1797	-0-	106 1	689 2	Y	11		14
02	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	208 1	4541 2	Y	21	25 1	10

VELA, EMILIANO		WELL #: 2		RRCID -> 114416		COMPL. DATE 12/21/1984			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8095 - 8153		
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	158 1	882 2	Y	4		23
10	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	143 1	858 2	Y	5	5 1	23
11	1050 N	998	-0-	-52	-0-	143 1	846 2	Y	8	2 1	29
12	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	165 1	980 2	Y	6		35
01	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	160 1	944 2	Y	6	3 1	38
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	150 1	777 2	Y	1		39

GUTIERREZ		WELL #: 1		RRCID -> 114747		COMPL. DATE 01/21/1985			TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

GARCIA, SALVADOR "B"		WELL #: 5		RRCID -> 115677		COMPL. DATE 03/17/1985			TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MENDOZA		WELL #: 1		RRCID -> 116345		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 8938 - 8954		
09	3000 N	9951	-0-	6951	6951	480 1	9440 2	N	28		53
10	3100 N	5867	-0-	2767	9718	313 1	5519 2	N	32	43 1	42
11	3000 N	5535	-0-	2535	12253	272 1	5208 2	N	50	82 1	10
12	16609 X	4356	-0-	-12253	-0-	212 1	4143 2	N	1		11
01	2325 X	1080	-0-	-1245	-0-	138 1	901 2	N	37		48
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	116 1	2521 2	N	71	83 1	36

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	174	-0-	174	709	26	1	148	2	Y	-0-			1
10	887 N	178	-0-	-709	-0-	25	1	152	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	27	1	156	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	Y	1			1
						1	9							
01	186 N	166	-0-	-20	-0-	24	1	141	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	27	1	138	2	Y	-0-			1

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

09	14B2 EXT	139	-0-	139	356	21	1	118	2	Y	-0-			42
10	481 N	125	-0-	-356	-0-	18	1	106	2	Y	1	1	1	42
						1	9							
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	1	1	1	42
						1	9							
12	155 N	44	-0-	-111	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			42
01	124 N	91	-0-	-33	-0-	13	1	78	2	Y	-0-			42
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	10	1	50	2	Y	-0-			42

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	2	Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-			-0-
01	310 N	108	-0-	-202	-0-	14	1	94	2	Y	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	11	1	240	2	Y	-0-			-0-

GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

09	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	104	1	1520	2	Y	5			6
						6	9							
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	99	1	1453	2	Y	3			9
						3	9							
11	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	102	1	1572	2	Y	7	11	1	5
						8	9							
12	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	116	1	1640	2	Y	5			10
						6	9							
01	3100 N	4483	-0-	1383	1383	101	1	4376	2	Y	5	11	1	4
						6	9							
02	2800 N	1550	-0-	-1250	133	92	1	1455	2	Y	3			7
						3	9							

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	144	1	1529	2	Y	8	16	1			2
10	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	223	1	2257	2	Y	1					3
11	2370 X	2077	-0-	-293	-0-	217	1	1857	2	Y	3					6
12	2449 X	2090	-0-	-359	-0-	226	1	1862	2	Y	2					8
01	2449 X	1967	-0-	-482	-0-	209	1	1755	2	Y	3					11
02	2212 X	1541	-0-	-671	-0-	189	1	1340	2	Y	11	17	1			5

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	37	1	208	2	Y	-0-					1
10	248 N	178	-0-	-70	-0-	25	1	152	2	Y	1	1	1			1
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	24	1	140	2	Y	-0-					1
12	248 N	157	-0-	-91	-0-	23	1	134	2	Y	-0-					1
01	186 N	137	-0-	-49	-0-	20	1	116	2	Y	1					2
02	140 N	122	-0-	-18	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					2

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

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

VELA, SERAPIO HEIRS GU "C" WELL #: 14 RRCID -> 122677 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7815 - 8350

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 16 RRCID -> 122828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8228 - 8410												
M	O	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
09		184 N	184	-0-	-0-	-0-	28 1	156 2	Y	-0-		2
10		209 N	209	-0-	-0-	-0-	30 1	178 2	Y	1	1 1	2
							1 9					
11		191 N	191	-0-	-0-	-0-	28 1	163 2	Y	-0-		2
12		186 N	166	-0-	-20	-0-	24 1	141 2	Y	1		3
							1 9					
01		217 N	193	-0-	-24	-0-	28 1	165 2	Y	-0-		3
02		168 N	161	-0-	-7	-0-	26 1	135 2	Y	-0-	3 1	-0-

MENDOZA, E.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 122934 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9120 - 10008												
09		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	63 1	1232 2	Y	-0-		1
10		930 N	839	-0-	-91	-0-	45 1	794 2	Y	-0-		1
11		1230 N	1027	-0-	-203	-0-	51 1	976 2	Y	-0-		1
*12		1333 N	989	-0-	-344	-0-	48 1	941 2	Y	-0-		1
*01		837 N	240	-0-	-597	-0-	32 1	208 2	Y	-0-		1
02		952 N	797	-0-	-155	-0-	35 1	762 2	Y	-0-		1

VELA, EMILIANO WELL #: 4 RRCID -> 123008 COMPL. DATE 12/28/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8726 - 8832												
09		494 N	494	-0-	-0-	-0-	75 1	417 2	Y	2		11
							2 9					
10		478 N	478	-0-	-0-	-0-	68 1	408 2	Y	2	2 1	11
							2 9					
11		449 N	449	-0-	-0-	-0-	65 1	381 2	Y	3	1 1	13
							3 9					
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	66 1	392 2	Y	3		16
							3 9					
01		451 N	451	-0-	-0-	-0-	65 1	384 2	Y	2	1 1	17
							2 9					
02		421 N	421	-0-	-0-	-0-	68 1	353 2	Y	-0-		17

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 18 RRCID -> 123146 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7946 - 8796												
09		433 N	433	-0-	-0-	-0-	66 1	366 2	Y	1		3
							1 9					
10		403 N	223	-0-	-180	-0-	32 1	190 2	Y	1	3 1	1
							1 9					
11		285 N	285	-0-	-0-	-0-	41 1	243 2	Y	1	1 1	1
							1 9					
12		403 N	128	-0-	-275	-0-	18 1	109 2	Y	1		2
							1 9					
01		217 N	161	-0-	-56	-0-	23 1	137 2	Y	1	2 1	1
							1 9					
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	47 1	244 2	Y	-0-		1

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 20 RRCID -> 123750										COMPL. DATE	03/27/1987	TOTAL DEPTH	9262	PERF.	8288 - 8317	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 124016										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7599 - 7611	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

VELA - GUERRA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124064										COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7754 - 7780	
09	1110	N	665	-0-	-445	-0-		32	1	633	2	N	-0-		-0-	
10	961	N	900	-0-	-61	-0-		48	1	852	2	N	-0-		-0-	
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		55	1	1064	2	N	-0-		-0-	
12	682	N	651	-0-	-31	-0-		32	1	619	2	N	-0-		-0-	
01	899	N	88	-0-	-811	-0-		12	1	76	2	N	-0-		-0-	
02	1036	N	264	-0-	-772	-0-		12	1	252	2	N	-0-		-0-	

BENAVIDES, J.G. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124073										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	7845 - 8445	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547										COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	9060	PERF.	8667 - 8821	
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-		26	1	272	2	Y	1	7	1	-0-
								1	9							
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-		37	1	374	2	Y	1			1
								1	9							
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-		33	1	281	2	Y	-0-			1
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-		38	1	311	2	Y	-0-			1
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-		35	1	292	2	Y	1			2
								1	9							
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-		35	1	248	2	Y	2	3	1	1
								2	9							

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909										COMPL. DATE	12/08/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8790 - 8954	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	113	1	1382	2	N	-0-			7
10	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	129	1	1587	2	N	-0-			7
11	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	108	1	1385	2	N	2			9
						2	9							
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	119	1	1520	2	N	1			10
						1	9							
01	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	116	1	1388	2	N	4			14
						4	9							
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	103	1	1294	2	N	-0-			14

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

09	150 N	122	-0-	-28	-0-	6	1	116	2	Y	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-			-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	-0-			-0-
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	62	-0-	-124	-0-	8	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	224 N	165	-0-	-59	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	593	2	Y	1			6
						1	9							
10	726 N	726	-0-	-0-	-0-	54	1	671	2	Y	1			7
						1	9							
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	49	1	628	2	Y	1			8
						1	9							
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	52	1	663	2	Y	2			10
						2	9							
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	Y	2	10	1	2
						2	9							
02	504 N	416	-0-	-88	-0-	31	1	385	2	Y	-0-			2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
GUERRA "L"		WELL #: 4		RRCID -> 128260		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	88	1	1294	2	Y	5		6
10	1519 N	1351	-0-	-168	-0-	86	1	1263	2	Y	2		8
11	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	82	1	1253	2	Y	5	9 1	4
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	86	1	1218	2	Y	4		8
01	3100 N	3983	-0-	883	883	90	1	3889	2	Y	4	9 1	3
02	2277 N	1394	-0-	-883	-0-	83	1	1308	2	Y	3		6

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 128443		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7890 - 8632	
09	780 N	778	-0-	-2	-0-	59	1	718	2	Y	1		7
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	70	1	858	2	Y	1		8
11	954 N	954	-0-	-0-	-0-	69	1	883	2	Y	2		10
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	62	1	796	2	Y	3		13
01	899 N	895	-0-	-4	-0-	69	1	825	2	Y	1	12 1	2
02	869 N	869	-0-	-0-	-0-	64	1	803	2	Y	2		4

GUERRA "L"		WELL #: 5		RRCID -> 128899		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9801		PERF. 8494 - 8534			
09	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	119	1	1735	2	Y	5		7
10	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	118	1	1729	2	Y	4		11
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	115	1	1766	2	Y	8	13 1	6
12	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	129	1	1824	2	Y	5		11
01	3100 N	5334	-0-	2234	2234	120	1	5208	2	Y	5	12 1	4
02	2800 N	1812	-0-	-988	1246	108	1	1700	2	Y	4		8

VELA ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 129418		COMPL. DATE 10/21/1988		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8386 - 8400			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 129952 COMPL. DATE 02/15/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8668 - 8694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 3 RRCID -> 130401 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8879 - 9030

09	3000 N	4475	-0-	1475	2230	423	1	4043	2	Y	8		22
10	3100 N	4336	-0-	1236	3466	441	1	3882	2	Y	12	27 1	7
11	6625 X	3159	-0-	-3466	-0-	195	1	2958	2	Y	5		12
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	202	1	3289	2	Y	7		19
01	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	171	1	2942	2	Y	5		24
02	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	158	1	2710	2	Y	3	11 1	16

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 19 RRCID -> 130701 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8045 - 8085

09	706 N	706	-0-	-0-	-0-	61	1	641	2	Y	4	10 1	1
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	83	1	841	2	Y	-0-		1
11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	755	2	Y	1		2
12	870 N	870	-0-	-0-	-0-	94	1	775	2	Y	1		3
01	930 N	821	-0-	-109	-0-	87	1	732	2	Y	2		5
02	784 N	671	-0-	-113	-0-	82	1	583	2	Y	5	8 1	2

GUERRA "L" WELL #: 7 RRCID -> 130769 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8728 - 9701

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
10	22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	18	1	759	2	Y	2	1 1	1
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-		1

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

09	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	135	1	1969	2	Y	6		8
10	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	136	1	1990	2	Y	4		12
11	2130 N	1884	-0-	-246	-0-	115	1	1760	2	Y	8	14 1	6
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	144	1	2042	2	Y	5		11
01	3100 N	6248	-0-	3148	3148	141	1	6099	2	Y	7	13 1	5
02	2800 N	2071	-0-	-729	2419	123	1	1944	2	Y	4		9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DE BARBERIO		WELL #:		1T	RRCID -> 131435	COMPL. DATE 06/16/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 8873	- 8926			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	41 1	595 2	Y	-0-			6
10	744 N	678	-0-	-66	-0-	43 1	635 2	Y	-0-			6
11	708 N	708	-0-	-0-	-0-	43 1	665 2	Y	-0-			6
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49 1	695 2	Y	1			7
						1 9						
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	45 1	1966 2	Y	-0-			7
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	42 1	666 2	Y	-0-			7

GUERRA "L"		WELL #:		8	RRCID -> 131451	COMPL. DATE 07/26/1989	TOTAL DEPTH 10675	PERF. 8910	- 8940			
09	924 N	924	-0-	-0-	-0-	59 1	862 2	Y	3			4
						3 9						
10	1674 N	797	-0-	-877	-0-	51 1	744 2	Y	2			6
						2 9						
11	1590 N	1530	-0-	-60	-0-	93 1	1430 2	Y	6	7 1		5
						7 9						
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	63 1	894 2	Y	2			7
						2 9						
01	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	51 1	2217 2	Y	3	8 1		2
						3 9						
02	1428 N	676	-0-	-752	-0-	40 1	635 2	Y	1			3
						1 9						

GUERRA "L"		WELL #:		10	RRCID -> 132510	COMPL. DATE 11/08/1989	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8956	- 8983			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITTIER, L. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 134363	COMPL. DATE 09/25/2009	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8535	- 8619			
09	390 N	197	-0-	-193	-0-	15 1	181 2	Y	1			3
						1 9						
10	496 N	360	-0-	-136	-0-	27 1	333 2	Y	-0-			3
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	30 1	386 2	Y	1			4
						1 9						
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	35 1	442 2	Y	2			6
						2 9						
01	372 N	186	-0-	-186	-0-	14 1	172 2	Y	-0-	5 1		1
02	392 N	232	-0-	-160	-0-	17 1	215 2	Y	-0-			1

VELA ESTATE		WELL #:		9	RRCID -> 135892	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 8648	PERF. 7820	- 8242			
09	870 X	233	-0-	-637	-0-	11 1	222 2	Y	-0-			-0-
10	744 X	508	-0-	-236	-0-	27 1	481 2	Y	-0-			-0-
11	600 X	447	-0-	-153	-0-	22 1	425 2	Y	-0-			-0-
12	620 X	494	-0-	-126	-0-	24 1	470 2	Y	-0-			-0-
01	496 X	98	-0-	-398	-0-	13 1	85 2	Y	-0-			-0-
02	448 X	281	-0-	-167	-0-	12 1	269 2	Y	-0-			-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 136213	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8890	- 9794			
09	4320 X	3888	-0-	-432	-0-	188 1	3700 2	Y	-0-			-0-
10	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	187 1	3300 2	Y	-0-			-0-
11	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	176 1	3370 2	Y	-0-			-0-
12	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	189 1	3710 2	Y	-0-			-0-
01	2697 X	1020	-0-	-1677	-0-	136 1	884 2	Y	-0-			-0-
02	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	146 1	3170 2	Y	-0-			-0-

 ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2640 N	2050	-0-	-590	-0-	99	1	1951	2	N	-0-		7
10	2728 N	1932	-0-	-796	-0-	104	1	1828	2	N	-0-		7
11	2280 N	2173	-0-	-107	-0-	108	1	2065	2	N	-0-		7
12	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	112	1	2201	2	N	-0-		7
01	1922 N	634	-0-	-1288	-0-	84	1	550	2	N	-0-		7
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	90	1	1965	2	N	-0-		7

 GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

09	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	168	1	2462	2	Y	2		17
						2	9						
10	2852 N	2626	-0-	-226	-0-	168	1	2458	2	Y	-0-		17
11	2730 N	2653	-0-	-77	-0-	162	1	2491	2	Y	-0-		17
12	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	182	1	2574	2	Y	-0-		17
01	3100 N	7646	-0-	4546	4546	173	1	7473	2	Y	-0-		17
02	2800 N	2588	-0-	-212	4334	154	1	2431	2	Y	3		20
						3	9						

 BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	Y	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-		-0-
01	310 N	103	-0-	-207	-0-	14	1	89	2	Y	-0-		-0-
02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	Y	-0-		-0-

 GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

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

 VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

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-

 VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

09	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	336	1	1874	2	Y	5		13
						6	9						
10	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	314	1	1885	2	Y	8	7 1	14
						9	9						
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	299	1	1764	2	Y	4	5 1	13
						4	9						
12	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	299	1	1776	2	Y	5		18
						6	9						
01	2046 N	1873	-0-	-173	-0-	270	1	1594	2	Y	8	6 1	20
						9	9						
02	1848 N	1682	-0-	-166	-0-	272	1	1408	2	Y	2		22
						2	9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
VELA, SERAPIO HEIRS A		WELL #: 12		RRCID -> 138798		COMPL. DATE 06/24/1991		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VELA, ADRIAN		WELL #: 1		RRCID -> 138821		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272		
09	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	367 1	3508 2	Y	7	24
						8 9				
10	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	413 1	3632 2	Y	11	7
						12 9				
11	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	238 1	3599 2	Y	6	13
						7 9				
12	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	244 1	3976 2	Y	8	21
						9 9				
01	4061 X	3929	-0-	-132	-0-	216 1	3706 2	Y	6	27
						7 9				
02	3668 X	3436	-0-	-232	-0-	189 1	3243 2	Y	4	18
						4 9				

VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 22		RRCID -> 139318		COMPL. DATE 08/12/1991		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294	
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-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE		WELL #: 13		RRCID -> 139456		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834	
09	60 N	4	-0-	-56	-0-	1 1	3 2	Y	-0-	-0-	
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

VELA, ADRIAN		WELL #: 5		RRCID -> 139839		COMPL. DATE 04/25/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998		
09	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	121 1	1162 2	N	3	13
						3 9				
10	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	128 1	1130 2	N	4	3
						4 9				
11	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	72 1	1088 2	N	2	5
						2 9				
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	69 1	1120 2	N	2	7
						2 9				
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	63 1	1090 2	N	2	9
						2 9				
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	54 1	925 2	N	1	6
						1 9				

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D.		WELL #: 7		RRCID -> 140140		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948	
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
09	960 N	894	-0-	-66	-0-	136 1	757 2	Y	1		10
10	1178 N	955	-0-	-223	-0-	136 1	817 2	Y	2	3 1	9
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	167 1	984 2	Y	3	2 1	10
12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	186 1	1108 2	Y	4		14
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	177 1	1043 2	Y	6	3 1	17
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	186 1	964 2	Y	1	15 1	3

GUTIERREZ		WELL #: 3		RRCID -> 140871		COMPL. DATE 07/10/1990		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9150 - 9512	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA, CONSUELO G.		WELL #: 1		RRCID -> 141415		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7532 - 8741	
09	3120 X	2775	-0-	-345	-0-	263 1	2512 2	Y	-0-		36
10	3100 X	2413	-0-	-687	-0-	246 1	2167 2	Y	-0-	31 1	5
11	2700 X	2649	-0-	-51	-0-	164 1	2482 2	Y	3		8
12	2883 X	2466	-0-	-417	-0-	142 1	2320 2	Y	4		12
01	2883 X	2551	-0-	-332	-0-	140 1	2407 2	Y	4		16
02	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	127 1	2176 2	Y	4	8 1	12

MENDOZA, E. G. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 141563		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9604 - 9750	
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-

GARCIA, SALVADOR B		WELL #: 22		RRCID -> 144220		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7710 - 8119	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	26 1	279 2	Y	1	7 1	-0-
10	527 N	290	-0-	-237	-0-	26 1	263 2	Y	1		1
11	510 N	269	-0-	-241	-0-	28 1	241 2	Y	-0-		1
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	26 1	215 2	Y	-0-		1
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	65 1	546 2	Y	1		2
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	38 1	273 2	Y	3	4 1	1

M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
VELA, SERAPIO HEIRS GU C		WELL #:		2	RRCID ->	145377	COMPL. DATE	09/12/1992	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7452 - 7464
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	111 1	618 2	Y	1		10
10	837 N	584	-0-	-253	-0-	83 1	500 2	Y	1	3 1	8
11	720 N	720	-0-	-0-	-0-	104 1	614 2	Y	2	1 1	9
12	744 N	540	-0-	-204	-0-	78 1	461 2	Y	1		10
01	589 N	484	-0-	-105	-0-	70 1	411 2	Y	3	2 1	11
02	672 N	468	-0-	-204	-0-	76 1	392 2	Y	-0-	10 1	1

VELA, ANTONIO		WELL #:		3	RRCID ->	145379	COMPL. DATE	12/05/2007	TOTAL DEPTH	8558	PERF. 7903 - 8105
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAMIREZ, L. O.		WELL #:		3	RRCID ->	146882	COMPL. DATE	10/01/1993	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 9734 - 10828
09	2280 X	2013	-0-	-267	-0-	97 1	1916 2	N	-0-		-0-
10	2356 X	1815	-0-	-541	-0-	97 1	1718 2	N	-0-		-0-
11	2280 X	2045	-0-	-235	-0-	101 1	1944 2	N	-0-		-0-
12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	118 1	2303 2	N	-0-		-0-
01	2232 X	609	-0-	-1623	-0-	81 1	528 2	N	-0-		-0-
02	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	89 1	1946 2	N	-0-		-0-

GUERRA "L"		WELL #:		11	RRCID ->	147100	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9414 - 9752
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VELA ESTATE		WELL #:		10	RRCID ->	148956	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7685 - 7704
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	6 1	119 2	Y	-0-		-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6 1	107 2	Y	-0-		-0-
11	114 N	114	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-		-0-
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	4 1	78 2	Y	-0-		-0-
01	124 N	38	-0-	-86	-0-	5 1	33 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	5 1	103 2	Y	-0-		-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
GUERRA "L"		WELL #: 9		RRCID -> 151699		COMPL. DATE 10/19/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	135	1 1982 2	Y	6		8
10	2294 N	2063	-0-	-231	-0-	132	1 1928 2	Y	3		11
11	2130 N	2070	-0-	-60	-0-	126	1 1934 2	Y	9	14 1	6
12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	136	1 1924 2	Y	5		11
01	3100 N	5488	-0-	2388	2388	124	1 5357 2	Y	6	13 1	4
02	2800 N	1860	-0-	-940	1448	111	1 1745 2	Y	4		8

CUELLAR, JUAN		WELL #: 2		RRCID -> 159775		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 13179 PERF. 9108 - 9698			
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1 121 2	N	-0-		-0-
10	122 N	122	-0-	-0-	-0-	7	1 115 2	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	6	1 124 2	N	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1 120 2	N	-0-		-0-
01	93 N	32	-0-	-61	-0-	4	1 28 2	N	-0-		-0-
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	5	1 111 2	N	-0-		-0-

RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 5		RRCID -> 161597		COMPL. DATE 12/04/1996		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083			
09	1050 N	858	-0-	-192	-0-	42	1 816 2	Y	-0-		-0-
10	961 N	856	-0-	-105	-0-	46	1 810 2	Y	-0-		-0-
11	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1 1177 2	Y	-0-		-0-
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	57	1 1121 2	Y	-0-		-0-
01	868 N	328	-0-	-540	-0-	44	1 284 2	Y	-0-		-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	49	1 1075 2	Y	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 161676		COMPL. DATE 04/23/1996		TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435			
09	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	160	1 3147 2	N	-0-		-0-
10	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	151	1 2667 2	N	-0-		-0-
11	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	116	1 2221 2	N	-0-		-0-
12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	98	1 1929 2	N	-0-		-0-
01	1426 X	570	-0-	-856	-0-	76	1 494 2	N	-0-		-0-
02	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	108	1 2344 2	N	-0-		-0-

VELA ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 162066		COMPL. DATE 10/16/1996		TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640			
09	1200 N	862	-0-	-338	-0-	42	1 820 2	N	-0-		-0-
10	992 N	855	-0-	-137	-0-	46	1 809 2	N	-0-		-0-
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1 925 2	N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	61	1 1204 2	N	-0-		-0-
01	868 N	436	-0-	-432	-0-	58	1 378 2	N	-0-		-0-
02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	42	1 921 2	N	-0-		-0-

AMOCO FEE		WELL #: 4		RRCID -> 163657		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	62 N	13	-0-	-49	-0-	1	1 12 2	N	-0-		-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
MENDOZA		WELL #: 3		RRCID -> 164103		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA		WELL #: 4		RRCID -> 164379		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MENDOZA		WELL #: 5		RRCID -> 164381		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8905 - 10116								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 164382		COMPL. DATE 01/03/1997		TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514								
09	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	199	1	3913	2	N	-0-					-0-
10	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	248	1	4377	2	N	-0-					-0-
11	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	249	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	216	1	4240	2	N	-0-					-0-
01	1612 X	1321	-0-	-291	-0-	176	1	1145	2	N	-0-					-0-
02	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	197	1	4293	2	N	-0-					-0-

VELA ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 164488		COMPL. DATE 02/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655								
09	1050 N	885	-0-	-165	-0-	43	1	842	2	N	-0-					2
10	1023 N	729	-0-	-294	-0-	39	1	690	2	N	-0-					2
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	36	1	687	2	N	-0-					2
12	930 N	754	-0-	-176	-0-	37	1	717	2	N	-0-					2
01	744 N	249	-0-	-495	-0-	33	1	216	2	N	-0-					2
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	738	2	N	-0-					2

AMOCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 164754		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837								
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
11	120 N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	N	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-					-0-
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					-0-

AMOCO FEE		WELL #: 5		RRCID -> 165017		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8996 - 9428								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
AMOCO FEE		WELL #: 6		RRCID -> 165319		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8890 - 9410				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1200 N	1057	-0-	-143	-0-	51 1	1006 2	N	-0-			-0-
10	1116 N	1059	-0-	-57	-0-	57 1	1002 2	N	-0-			-0-
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58 1	1108 2	N	-0-			-0-
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	58 1	1136 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	320	-0-	-734	-0-	43 1	277 2	N	-0-			-0-
02	1092 N	1075	-0-	-17	-0-	47 1	1028 2	N	-0-			-0-

ANDREWS		WELL #: 2		RRCID -> 165850		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-RAYMOND		WELL #: 2		RRCID -> 165873		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330				
09	2994 X	2585	-0-	-409	-0-	124 1	2443 2	N	16			29
						18 9						
10	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	94 1	1653 2	N	18	24 1		23
						20 9						
11	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	128 1	2449 2	N	28	46 1		5
						31 9						
12	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	140 1	2735 2	N	-0-			5
01	1488 X	708	-0-	-780	-0-	91 1	594 2	N	21			26
						23 9						
02	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	104 1	2260 2	N	39	46 1		19
						43 9						

VELA ESTATE		WELL #: 15		RRCID -> 165921		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860				
09	480 N	319	-0-	-161	-0-	15 1	304 2	N	-0-			-0-
10	364 N	364	-0-	-0-	-0-	20 1	344 2	N	-0-			-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-	28 1	542 2	N	-0-			-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	19 1	366 2	N	-0-			-0-
01	372 N	106	-0-	-266	-0-	14 1	92 2	N	-0-			-0-
02	448 N	288	-0-	-160	-0-	13 1	275 2	N	-0-			-0-

GUERRA, M.		WELL #: 3		RRCID -> 166580		COMPL. DATE 12/26/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018				
09	6840 X	6697	-0-	-143	-0-	323 1	6350 2	N	22			52
						24 9						
10	7068 X	6537	-0-	-531	-0-	349 1	6162 2	N	24	33 1		43
						26 9						
11	6840 X	6794	-0-	-46	-0-	335 1	6417 2	N	38	63 1		18
						42 9						
12	7068 X	6716	-0-	-352	-0-	326 1	6389 2	N	1			19
						1 9						
01	7068 X	1814	-0-	-5254	-0-	237 1	1545 2	N	29			48
						32 9						
02	6328 X	6088	-0-	-240	-0-	265 1	5762 2	N	55	64 1		39
						61 9						

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
GUERRA-RAYMOND GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 167991		COMPL. DATE 08/27/1997		TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9268 - 10152							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	766 N	766	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	729	2	N	-0-			-0-
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-			-0-
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	621	2	N	-0-			-0-
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	N	-0-			-0-
01	434 N	100	-0-	-334	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	N	-0-			-0-

CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 168754		COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAVO		WELL #: 2		RRCID -> 168940		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GUERRA		WELL #: 4		RRCID -> 168978		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 9174							
09	1620 N	1129	-0-	-491	-0-	-0-	53	1	1051	2	N	23			43
							25	9							
10	1302 N	1089	-0-	-213	-0-	-0-	57	1	1002	2	N	27	36	1	34
							30	9							
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	41	68	1	7
							45	9							
12	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	-0-	57	1	1115	2	N	1			8
							1	9							
01	1085 N	379	-0-	-706	-0-	-0-	46	1	299	2	N	31			39
							34	9							
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	59	69	1	29
							65	9							

ALEXANDER		WELL #: 8		RRCID -> 169028		COMPL. DATE 04/08/1998		TOTAL DEPTH 10433 PERF.10134 - 10162							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JMV UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 169552		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
BRAVO, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 169562		COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108							
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMV UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 169600		COMPL. DATE 06/05/1998			TOTAL DEPTH 10731 PERF. 9630 - 10340					
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
10	124 N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-
11	120 N	79	-0-	-41	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
01	93 N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	2	N	-0-					-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O.				WELL #: 8		RRCID -> 171015		COMPL. DATE 12/05/1998			TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA				WELL #: 5		RRCID -> 171981		COMPL. DATE 02/09/1998			TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8466 - 8514					
09	581 N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	N	-0-					-0-
10	558 N	482	-0-	-76	-0-	26	1	456	2	N	-0-					-0-
11	553 N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	N	-0-					-0-
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	26	1	505	2	N	-0-					-0-
01	496 N	150	-0-	-346	-0-	20	1	130	2	N	-0-					-0-
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	2	N	-0-					-0-

GUERRA L				WELL #: 16		RRCID -> 172965		COMPL. DATE 02/17/1999			TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558					
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	110	1	1609	2	Y	5					7
						6	9									
10	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	115	1	1689	2	Y	3					10
						3	9									
11	1740 N	1669	-0-	-71	-0-	102	1	1559	2	Y	7	12	1			5
						8	9									
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	128	1	1812	2	Y	5					10
						6	9									
01	3100 N	4911	-0-	1811	1811	111	1	4794	2	Y	5	11	1			4
						6	9									
02	2800 N	1784	-0-	-1016	795	106	1	1674	2	Y	4					8
						4	9									

RAMIREZ, L. O. A				WELL #: 11		RRCID -> 173298		COMPL. DATE 04/21/1999			TOTAL DEPTH 10944 PERF.10118 - 11218					
09	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	97	1	1899	2	Y	-0-					-0-
10	2294 N	1855	-0-	-439	-0-	100	1	1755	2	Y	-0-					-0-
11	2280 N	2232	-0-	-48	-0-	111	1	2121	2	Y	-0-					-0-
12	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	114	1	2238	2	Y	-0-					-0-
01	1860 N	634	-0-	-1226	-0-	84	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	96	1	2092	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 RAMIREZ, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 173325 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 11122 PERF.10674 - 10845

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	14	1	270	2	N	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	13	1	258	2	N	-0-			-0-
01	217 N	89	-0-	-128	-0-	12	1	77	2	N	-0-			-0-
02	336 N	192	-0-	-144	-0-	8	1	184	2	N	-0-			-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

09	300 N	65	-0-	-235	-0-	10	1	55	2	Y	-0-			2
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	111	1	664	2	Y	4	2	1	4
						4	9							
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	150	2	Y	1	4	1	1
						1	9							
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-			1
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	14	1	82	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	19	1	98	2	Y	-0-			1

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 178055 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 8668

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 25 RRCID -> 179792 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7990 - 9086

09	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	113	1	1196	2	Y	7	14	1	2
						8	9							
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	149	1	1510	2	Y	-0-			2
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	158	1	1355	2	Y	2			4
						2	9							
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	158	1	1304	2	Y	2			6
						2	9							
01	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	149	1	1247	2	Y	2			8
						2	9							
02	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	143	1	1017	2	Y	9	13	1	4
						10	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VELA, SERAPIO HEIRS B		WELL #: 23		RRCID -> 180943		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8222 - 9137				
M O	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
09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	44	1	243	2	Y	-0-	4
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	38	1	229	2	Y	1 1	4
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	36	1	214	2	Y	1 1	4
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	35	1	208	2	Y	1	5
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	42	1	247	2	Y	1 1	5
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	39	1	203	2	Y	-0-	5

LOPEZ, J. M.		WELL #: 1		RRCID -> 182700		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230				
09	900 N	803	-0-	-97	-0-	61	1	742	2	N	-0-	30
10	930 N	846	-0-	-84	-0-	63	1	781	2	N	2	32
11	810 N	776	-0-	-34	-0-	56	1	718	2	N	2	34
12	837 N	787	-0-	-50	-0-	57	1	730	2	N	-0-	33
01	837 N	810	-0-	-27	-0-	62	1	741	2	N	1 6	39
02	728 N	727	-0-	-1	-0-	54	1	673	2	N	-0-	39

VELA, OSCAR		WELL #: 2		RRCID -> 183138		COMPL. DATE 04/13/2001		TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397				
09	596 N	596	-0-	-0-	-0-	45	1	548	2	N	3	45
10	744 N	734	-0-	-10	-0-	55	1	679	2	N	-0-	45
11	630 N	628	-0-	-2	-0-	45	1	583	2	N	-0-	45
12	641 N	641	-0-	-0-	-0-	47	1	594	2	N	-0-	45
01	744 N	635	-0-	-109	-0-	49	1	586	2	N	-0-	45
02	588 N	550	-0-	-38	-0-	41	1	509	2	N	-0-	45

VELA ESTATE		WELL #: 19		RRCID -> 202187		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588				
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-	-0-
10	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1167	2	N	-0-	-0-
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	59	1	1133	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	57	1	1112	2	N	-0-	-0-
01	1240 N	280	-0-	-960	-0-	37	1	243	2	N	-0-	-0-
02	1120 N	999	-0-	-121	-0-	44	1	955	2	N	-0-	-0-

VELA ESTATE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 202511		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138				
09	2010 N	1859	-0-	-151	-0-	90	1	1769	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	91	1	1610	2	N	-0-	-0-
11	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	104	1	1997	2	N	-0-	-0-
12	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	2	N	-0-	-0-
01	1705 N	549	-0-	-1156	-0-	73	1	476	2	N	-0-	-0-
02	1960 N	1557	-0-	-403	-0-	68	1	1489	2	N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GALO		WELL #: 1		RRCID -> 211299		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 11715 PERF. 8946 - 9186				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	N	-0-	39
10	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	167	1	1696	2	N	-0-	-0-
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	N	3	2
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	182	1	1503	2	N	1	3
01	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	180	1	1515	2	N	-0-	3
*02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1261	2	N	1	4

LOPEZ		WELL #: 2		RRCID -> 211548		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7840 - 8370				
09	270 N	245	-0-	-25	-0-	14	1	231	2	Y	-0-	-0-
10	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-	-0-
11	270 N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-	-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-	-0-
01	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-	-0-
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 1		RRCID -> 212705		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222				
09	2070 X	1354	-0-	-716	-0-	100	1	1223	2	Y	28	53
10	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	105	1	1297	2	Y	10	17
11	1500 N	1374	-0-	-126	-0-	97	1	1247	2	Y	27	44
12	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	85	1	1081	2	Y	26	21
01	1426 N	1062	-0-	-364	-0-	81	1	961	2	Y	18	39
02	1288 N	1075	-0-	-213	-0-	78	1	977	2	Y	18	20

RED CREST TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 213498		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 8495 - 8578				
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	103	1	1261	2	Y	-0-	77
10	1891 N	1744	-0-	-147	-0-	131	1	1613	2	Y	-0-	77
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	100	1	1285	2	Y	-0-	77
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	159	1	2028	2	Y	1	78
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	174	1	2079	2	Y	-0-	78
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	123	1	1545	2	Y	3	81

DOMINGUEZ		WELL #: 3		RRCID -> 214177		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9031 PERF. 8280 - 8426				
09	1230 N	1018	-0-	-212	-0-	75	1	920	2	Y	21	38
10	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	87	1	1072	2	Y	8	13
11	1050 N	1004	-0-	-46	-0-	71	1	911	2	Y	20	33
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	79	1	1006	2	Y	24	20
01	1178 N	1076	-0-	-102	-0-	82	1	974	2	Y	18	38
02	924 N	910	-0-	-14	-0-	66	1	827	2	Y	15	17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
DOMINGUEZ		WELL #: 2		RRCID -> 214700		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7462 - 7498			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-

SALINAS		WELL #: 1		RRCID -> 215049		COMPL. DATE 11/17/2005		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8070 - 8310			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1

SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 215451		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5464 - 8592			
09	413 N	413	-0-	-0-	-0-	31	1	382	2	Y	-0-
10	496 N	443	-0-	-53	-0-	33	1	410	2	Y	-0-
11	420 N	387	-0-	-33	-0-	28	1	359	2	Y	-0-
12	434 N	389	-0-	-45	-0-	28	1	361	2	Y	-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	30	1	356	2	Y	-0-
02	364 N	348	-0-	-16	-0-	26	1	322	2	Y	-0-

SALINAS		WELL #: 2		RRCID -> 216131		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8090 - 8515			
09	436 N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-
10	410 N	410	-0-	-0-	-0-	407	2	3	9	Y	7
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			Y	7
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	7
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	451	2	28	9	Y	32
*02	504 N	414	-0-	-90	-0-	414	2			Y	24

RATHMELL LAND AND CATTLE CO.		WELL #: 2		RRCID -> 216330		COMPL. DATE 12/27/2005		TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8482 - 8630			
09	420 N	318	-0-	-102	-0-	24	1	294	2	Y	-0-
10	434 N	412	-0-	-22	-0-	31	1	381	2	Y	-0-
11	540 N	387	-0-	-153	-0-	28	1	359	2	Y	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	24	1	309	2	Y	-0-
01	403 N	336	-0-	-67	-0-	26	1	310	2	Y	-0-
02	364 N	296	-0-	-68	-0-	22	1	274	2	Y	-0-

DOMINGUEZ		WELL #: 5		RRCID -> 217009		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634			
09	720 N	665	-0-	-55	-0-	49	1	602	2	Y	13
						14	9				24
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	51	1	628	2	Y	5
						6	9				21
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	45	1	577	2	Y	12
						13	9				20
12	682 N	588	-0-	-94	-0-	42	1	532	2	Y	13
						14	9				23
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	56	1	673	2	Y	13
						14	9				23
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	43	1	543	2	Y	10
						11	9				22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
ALEXANDER		WELL #: 9		RRCID -> 218270		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006						
M	O	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	
09	1500	N	1344	-0-	-156	-0-	65	1	1279	2	N	-0-		-0-	
10	1550	N	1261	-0-	-289	-0-	68	1	1193	2	N	-0-		-0-	
11	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	75	1	1435	2	N	-0-		-0-	
12	1395	N	1237	-0-	-158	-0-	60	1	1177	2	N	-0-		-0-	
01	1271	N	384	-0-	-887	-0-	51	1	333	2	N	-0-		-0-	
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	62	1	1345	2	N	-0-		-0-	

DOMINGUEZ		WELL #: 4		RRCID -> 218747		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8462						
09	1080	N	727	-0-	-353	-0-	54	1	656	2	Y	15		29	
							17	9							
10	961	N	682	-0-	-279	-0-	51	1	625	2	Y	5	25	1	9
							6	9							
11	810	N	700	-0-	-110	-0-	49	1	636	2	Y	14			23
							15	9							
12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1059	2	Y	25	27	1	21
							28	9							
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	106	1	1268	2	Y	24			45
							26	9							
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	834	2	Y	15	42	1	18
							17	9							

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 219652		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208						
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-		1	
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	2	N	-0-		1	
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	19	1	249	2	N	-0-		1	
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	2	N	-0-		1	
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	22	1	264	2	N	-0-		1	
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	17	1	213	2	N	-0-		1	

VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 221210		COMPL. DATE 06/04/2006			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894						
09	2850	X	2844	-0-	-6	-0-	820	1	2024	2	N	-0-		-0-	
10	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	819	1	2012	2	N	-0-		-0-	
11	2850	X	2812	-0-	-38	-0-	812	1	2000	2	N	-0-		-0-	
12	2945	X	2867	-0-	-78	-0-	826	1	2041	2	N	-0-		-0-	
01	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	817	1	5842	2	N	-0-		-0-	
02	2660	X	2467	-0-	-193	-0-	788	1	1679	2	N	-0-		-0-	

WHITTIER		WELL #: 1		RRCID -> 221851		COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8530 - 8548						
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	50	1	534	2	N	26	97	1	34
							29	9							
10	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	101	1	1021	2	N	42			76
							46	9							
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	115	1	981	2	N	28	99	1	5
							31	9							
12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	129	1	1065	2	N	34			39
							37	9							
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	179	1	1502	2	N	69	80	1	28
							76	9							
*02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	102	1	725	2	N	73			101
							80	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310												
ALEXANDER			WELL #: 10		RRCID -> 223501			COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958				
M	O	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

09		60 N	30	-0-	-30	-0-	1	1	29	2	N	-0-			-0-
10		31 N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-			-0-

DE BARBERIO			WELL #: 5		RRCID -> 223504			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554				
09		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	117	1	1710	2	Y	2			24
							2	9							
10		2077 N	1702	-0-	-375	-0-	109	1	1593	2	Y	-0-			24
11		2010 N	1751	-0-	-259	-0-	107	1	1644	2	Y	-0-			24
12		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	2	Y	1			25
							1	9							
01		3100 N	4974	-0-	1874	1874	112	1	4862	2	Y	-0-			25
02		2800 N	1711	-0-	-1089	785	102	1	1609	2	Y	-0-			25

DOMINGUEZ			WELL #: 6		RRCID -> 224045			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436				
09		620 N	620	-0-	-0-	-0-	46	1	560	2	Y	13			23
							14	9							
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	51	1	625	2	Y	5	20	1	8
							6	9							
11		630 N	611	-0-	-19	-0-	43	1	555	2	Y	12			20
							13	9							
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	592	2	Y	14	22	1	12
							15	9							
01		682 N	616	-0-	-66	-0-	47	1	558	2	Y	10			22
							11	9							
02		587 N	587	-0-	-0-	-0-	43	1	533	2	Y	10	21	1	11
							11	9							

ALEXANDER			WELL #: 11		RRCID -> 224750			COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432				
09		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	N	-0-			-0-
10		980 N	980	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	N	-0-			-0-
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	52	1	990	2	N	-0-			-0-
12		843 N	843	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	-0-			-0-
01		496 N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	2	N	-0-			-0-
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	2	N	-0-			-0-

WHITTIER			WELL #: 2		RRCID -> 224786			COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7737 - 8710				
09		3900 X	3324	-0-	-576	-0-	283	1	2995	2	N	42	92	1	86
							46	9							
10		4216 X	4205	-0-	-11	-0-	372	1	3767	2	N	60	34	1	112
							66	9							
11		4080 X	3797	-0-	-283	-0-	392	1	3358	2	N	43	141	1	14
							47	9							
12		4216 X	3311	-0-	-905	-0-	351	1	2898	2	N	56			70
							62	9							
01		4216 X	3754	-0-	-462	-0-	388	1	3256	2	N	100	107	1	63
							110	9							
*02		3808 X	3136	-0-	-672	-0-	374	1	2652	2	N	100			163
							110	9							

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
SALINAS, G. G.		WELL #: 1		RRCID -> 224967		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	45	1	551	2	N	7	65	1	2
						8	9							
10	713 N	466	-0-	-247	-0-	35	1	431	2	N	-0-			2
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	43	1	553	2	N	-0-			2
12	620 N	532	-0-	-88	-0-	39	1	493	2	N	-0-			2
01	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	2	N	-0-			2
02	560 N	388	-0-	-172	-0-	29	1	359	2	N	-0-			2

DOMINGUEZ		WELL #: 7		RRCID -> 225392		COMPL. DATE 01/05/2007			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536					
09	1020 N	792	-0-	-228	-0-	59	1	715	2	Y	16			31
						18	9							
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	80	1	988	2	Y	8	27	1	12
						9	9							
11	900 N	822	-0-	-78	-0-	58	1	746	2	Y	16			28
						18	9							
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	59	1	758	2	Y	18	31	1	15
						20	9							
01	1085 N	772	-0-	-313	-0-	59	1	699	2	Y	13			28
						14	9							
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	55	1	692	2	Y	12	26	1	14
						13	9							

GALO		WELL #: 2		RRCID -> 225605		COMPL. DATE 12/27/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658					
09	8310 X	7855	-0-	-455	-0-	677	1	7171	2	N	6			62
						7	9							
10	9548 X	9137	-0-	-411	-0-	816	1	8266	2	N	50			112
						55	9							
11	9240 X	8260	-0-	-980	-0-	860	1	7359	2	N	37	132	1	17
						41	9							
12	9548 X	8060	-0-	-1488	-0-	867	1	7153	2	N	36			53
						40	9							
01	9145 X	8182	-0-	-963	-0-	868	1	7292	2	N	20			73
						22	9							
02	8260 X	6647	-0-	-1613	-0-	820	1	5816	2	N	10			61
						11	9							

DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 225633		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726					
09	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	216	1	3154	2	Y	3			20
						3	9							
10	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	202	1	2951	2	Y	-0-			20
11	4440 X	3156	-0-	-1284	-0-	193	1	2962	2	Y	1			21
						1	9							
12	4588 X	2951	-0-	-1637	-0-	195	1	2755	2	Y	1			22
						1	9							
01	7241 X	7241	-0-	-0-	-0-	163	1	7078	2	Y	-0-			22
02	3136 X	2362	-0-	-774	-0-	141	1	2220	2	Y	1			23
						1	9							

GALO		WELL #: 3		RRCID -> 226135		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9796 - 9808					
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	63	1	666	2	N	-0-			-0-
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	77	1	781	2	N	-0-			-0-
11	810 N	772	-0-	-38	-0-	81	1	691	2	N	-0-			-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	85	1	701	2	N	-0-			-0-
01	837 N	765	-0-	-72	-0-	81	1	684	2	N	-0-			-0-
02	728 N	649	-0-	-79	-0-	80	1	569	2	N	-0-			-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80 2	Y	-0-		-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		Y	-0-		-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		Y	-0-		-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		Y	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-		-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		Y	-0-		-0-

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1 1	-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1		1

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

09	509 N	509	-0-	-0-	-0-	34	1	410 2	N	59	70 1	2
						65	9					
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	26	1	327 2	N	-0-		2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348 2	N	-0-		2
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	33	1	425 2	N	-0-		2
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	36	1	430 2	N	-0-		2
02	364 N	319	-0-	-45	-0-	24	1	295 2	N	-0-		2

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6	38 1	3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7		10
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-				N	7		17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1 2 8 9	N	4		8

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

09	2010 N	1665	-0-	-345	-0-	81	1	1584 2	Y	-0-		1
10	1891 N	913	-0-	-978	-0-	49	1	864 2	Y	-0-		1
11	1710 N	1366	-0-	-344	-0-	68	1	1298 2	Y	-0-		1
*12	1736 N	1105	-0-	-631	-0-	54	1	1051 2	Y	-0-		1
*01	899 N	230	-0-	-669	-0-	31	1	199 2	Y	-0-		1
02	1288 N	792	-0-	-496	-0-	35	1	757 2	Y	-0-		1

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

09	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	389	1	4753 2	N	51	74 1	12
						56	9					
10	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	412	1	5082 2	N	-0-		12
11	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	385	1	4945 2	N	-0-		12
12	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	413	1	5265 2	N	-0-		12
01	5480 X	5480	-0-	-0-	-0-	424	1	5056 2	N	-0-		12
02	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	360	1	4509 2	N	-0-		12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	70	2	N	-0-					28
10		93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-		6	1	74	2	N	-0-					28
11		90 N	69	-0-	-21	-0-	-0-		5	1	64	2	N	-0-					28
12		93 N	67	-0-	-26	-0-	-0-		5	1	62	2	N	-0-					28
01		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-		5	1	55	2	N	-0-					28
02		127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	34	2	N	82					110
									90		9								

SALINAS, G.G. WELL #: 4 RRCID -> 235029 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7478 - 8260

09		726 N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		55	1	671	2	N	-0-					-0-
10		966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	894	2	N	-0-					-0-
11		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	982	2	N	-0-					-0-
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	771	2	N	-0-					-0-
01		685 N	685	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	632	2	N	-0-					-0-
02		518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	480	2	N	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 1 RRCID -> 235852 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7716 - 8110

09		1800 N	1587	-0-	-213	-0-	-0-		1587	2			Y	-0-					13
10		1364 N	1266	-0-	-98	-0-	-0-		1266	2			Y	-0-					13
11		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	-0-		1414	2	11	9	Y	10	15	1			8
12		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-		1498	2			Y	-0-					8
01		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	-0-		1424	2			Y	-0-					8
02		1232 N	1216	-0-	-16	-0-	-0-		1216	2			Y	-0-					8

WHITTIER, L ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 235951 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 8970

09		1530 N	1431	-0-	-99	-0-	-0-		108	1	1321	2	Y	2					14
									2	9									
10		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	-0-		179	1	2215	2	Y	3					17
									3	9									
11		2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1873	2	Y	3					20
									3	9									
12		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1783	2	Y	7					27
									8	9									
01		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	-0-		157	1	1870	2	Y	4	26	1			5
									4	9									
02		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	-0-		145	1	1819	2	Y	3					8
									3	9									

SALINAS G.G. WELL #: 5 RRCID -> 236533 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8865 - 9500

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BENAVIDES, C. Y. WELL #: 2 RRCID -> 237406 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8580 - 8715

09		300 N	253	-0-	-47	-0-	-0-		19	1	234	2	N	-0-					17
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	323	2	N	-0-					17
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-		24	1	303	2	N	-0-					17
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	320	2	N	-0-					17
01		341 N	337	-0-	-4	-0-	-0-		26	1	311	2	N	-0-					17
02		308 N	298	-0-	-10	-0-	-0-		22	1	276	2	N	-0-					17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 239656		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	810 N	435	-0-	-375	-0-	21	1	414	2	N	-0-
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	-0-
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	46	1	888	2	N	-0-
12	728 N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	2	N	-0-
01	930 N	128	-0-	-802	-0-	17	1	111	2	N	-0-
02	868 N	640	-0-	-228	-0-	28	1	612	2	N	-0-

URIBE, ROGELIO "A"		WELL #: A 1		RRCID -> 240306		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9091 - 9181	
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-

TEPOZAN		WELL #: 2		RRCID -> 241031		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 8176 - 8646	
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-
10	155 N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	2	N	-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	N	-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 5		RRCID -> 241661		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7770 - 8638	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HILARIO, DON "A"		WELL #: 1		RRCID -> 241759		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8234 - 8743	
09	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	514	1	6283	2	N	-0-
10	4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	361	1	4461	2	N	-0-
11	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	607	1	7802	2	N	-0-
12	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	616	1	7861	2	N	-0-
01	7454 X	7454	-0-	-0-	-0-	576	1	6878	2	N	-0-
02	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	459	1	5755	2	N	-0-

GALO		WELL #: 5		RRCID -> 242082		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8489 - 8756	
09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	100	1	1060	2	N	53
						6	9				
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	155	1	1573	2	N	22
						21	9				
11	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	144	1	1231	2	N	13
						18	9				
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	154	1	1269	2	N	25
						13	9				
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	152	1	1276	2	N	45
						22	9				
02	1288 N	1178	-0-	-110	-0-	145	1	1026	2	N	35
						7	9				

OIL AND GAS DIVISION

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 4		RRCID -> 242174		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	77476		N	NO RPT	-0-	

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 12		RRCID -> 242220		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415		
09	240 N	142	-0-	-98	-0-	142	2	Y	-0-	2
10	310 N	136	-0-	-174	-0-	136	2	Y	-0-	2
11	300 N	134	-0-	-166	-0-	133	2	1 9 Y	1	1
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	2	Y	-0-	1
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	1
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2	Y	-0-	1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 6		RRCID -> 243079		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950		
09	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2	Y	-0-	18
10	3131 X	2649	-0-	-482	-0-	2649	2	Y	-0-	18
11	3030 X	2577	-0-	-453	-0-	2555	2	22 9 Y	20	15
12	3131 X	2652	-0-	-479	-0-	2652	2	Y	-0-	15
01	3069 X	2633	-0-	-436	-0-	2633	2	Y	-0-	15
02	2604 X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2	Y	-0-	15

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 7		RRCID -> 243080		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939		
09	1140 N	1040	-0-	-100	-0-	1040	2	Y	-0-	9
10	1023 N	941	-0-	-82	-0-	941	2	Y	-0-	9
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1039	2	9 9 Y	8	6
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	Y	-0-	6
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2	Y	-0-	6
02	980 N	936	-0-	-44	-0-	936	2	Y	-0-	6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 8		RRCID -> 243081		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 10502 PERF. 7766 - 8640		
09	2610 X	2162	-0-	-448	-0-	2162	2	Y	-0-	17
10	1767 N	1469	-0-	-298	-0-	1469	2	Y	-0-	17
11	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2266	2	19 9 Y	17	13
12	3100 N	4087	-0-	987	987	4087	2	Y	-0-	13
01	3100 N	2966	-0-	-134	853	2966	2	Y	-0-	13
02	2800 N	2501	-0-	-299	554	2501	2	Y	-0-	13

GUERRA L		WELL #: 18		RRCID -> 243248		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134		
09	7800 X	7775	-0-	-25	-0-	496	1	7253 2 Y	24	30
						26	9			
10	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	474	1	6933 2 Y	12	42
						13	9			
11	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	477	1	7318 2 Y	32	23
						35	9			
12	7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	520	1	7349 2 Y	21	44
						23	9			
01	21523 X	21523	-0-	-0-	-0-	485	1	21014 2 Y	22	17
						24	9			
02	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	439	1	6930 2 Y	15	32
						17	9			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE

09		1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1591 2			Y	-0-	12
10		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1638 2			Y	-0-	12
11		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1671 2	15 9		Y	14	10
12		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 2			Y	-0-	10
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 2			Y	-0-	10
02		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 2			Y	-0-	10

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498												
09		300 N	257	-0-	-43	-0-	257 2			Y	-0-	2
10		279 N	255	-0-	-24	-0-	255 2			Y	-0-	2
11		240 N	212	-0-	-28	-0-	211 2	1 9		Y	1	1
12		279 N	227	-0-	-52	-0-	227 2			Y	-0-	1
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2			Y	-0-	1
02		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2			Y	-0-	1

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645												
09		1380 N	1226	-0-	-154	-0-	93 1	1133 2		N	-0-	-0-
10		1612 N	1235	-0-	-377	-0-	93 1	1142 2		N	-0-	-0-
11		1500 N	1161	-0-	-339	-0-	84 1	1077 2		N	-0-	-0-
12		1271 N	1149	-0-	-122	-0-	84 1	1065 2		N	-0-	-0-
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	138 1	1649 2		N	-0-	-0-
02		1092 N	606	-0-	-486	-0-	45 1	561 2		N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 246975 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8525 - 8554												
09		92 N	92	-0-	-0-	-0-	7 1	85 2		N	-0-	20
10		130 N	130	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2		N	-0-	20
11		120 N	103	-0-	-17	-0-	7 1	96 2		N	-0-	20
12		111 N	111	-0-	-0-	-0-	8 1	103 2		N	-0-	20
01		124 N	101	-0-	-23	-0-	8 1	93 2		N	-0-	20
02		84 N	66	-0-	-18	-0-	5 1	61 2		N	-0-	20

MEZA WELL #: 1 RRCID -> 248005 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7734 - 8425												
09		360 N	253	-0-	-107	-0-	19 1	234 2		N	-0-	17
10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	43 1	535 2		N	-0-	17
11		390 N	355	-0-	-35	-0-	26 1	329 2		N	-0-	17
*12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	42 1	539 2		N	80	97
							88 9					
*01		527 N	477	-0-	-50	-0-	37 1	440 2		N	-0-	97
02		500 N	500	-0-	-0-	-0-	34 1	423 2		N	39	136
							43 9					

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DON HILARIO "A"		WELL #: 2		RRCID -> 248033		COMPL. DATE 01/26/2009			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8242 - 8270							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-			5	1	59	2	N	-0-		-0-	
10	93 N	89	-0-	-4	-0-			7	1	82	2	N	-0-		-0-	
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-			12	1	156	2	N	-0-		-0-	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-			3	1	40	2	N	-0-		-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	-0-			7	1	81	2	N	-0-		-0-	
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-			14	1	176	2	N	-0-		-0-	

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 248035		COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8437 - 8637							
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-			190	1	2323	2	N	-0-		3	
10	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-			239	1	2950	2	N	-0-		3	
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-			248	1	3193	2	N	-0-		3	
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-			270	1	3441	2	N	-0-		3	
01	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-			270	1	3223	2	N	-0-		3	
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-			218	1	2729	2	N	-0-		3	

MARTINEZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 249486		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7380 - 8716							
09	1200 N	1136	-0-	-64	-0-			86	1	1050	2	N	-0-		-0-	
10	1147 N	1117	-0-	-30	-0-			84	1	1033	2	N	-0-		-0-	
11	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-			75	1	958	2	N	-0-		-0-	
12	1178 N	1050	-0-	-128	-0-			76	1	974	2	N	-0-		-0-	
01	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			86	1	1031	2	N	60		60	
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-			66	9							
								74	1	923	2	N	-0-		60	

DON HILARIO "A"		WELL #: 5		RRCID -> 250565		COMPL. DATE 06/30/2009			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8030 - 8678							
09	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-			140	1	1711	2	N	141	172	1	64
								155	9							
10	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-			181	1	2236	2	N	-0-			64
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-			149	1	1914	2	N	1			65
								1	9							
12	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-			168	1	2148	2	N	-0-			65
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-			166	1	1976	2	N	3			68
								3	9							
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-			150	1	1875	2	N	-0-			68

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 9		RRCID -> 250598		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7855 - 8304							
09	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-			1131	2			Y	-0-			9
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-			1078	2			Y	-0-			9
11	780 N	598	-0-	-182	-0-			592	2	6	9	Y	5	11	1	3
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-			955	2			Y	-0-			3
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-			1245	2			Y	-0-			3
02	810 N	810	-0-	-0-	-0-			810	2			Y	-0-			3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
BENAVIDES, C. Y.		WELL #: 3		RRCID -> 250856		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 12005 PERF. 7842 - 8726				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*08	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	150 1	1871 2	N	-0-			54
*09	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	154 1	1876 2	N	-0-			54
*10	1054 N	673	-0-	-381	-0-	50 1	623 2	N	-0-			54
*11	1770 N	1719	-0-	-51	-0-	124 1	1595 2	N	-0-			54
*12	1829 N	1443	-0-	-386	-0-	105 1	1338 2	N	-0-			54
*01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	107 1	1282 2	N	-0-			54
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	133 1	1667 2	N	8			62
						9 9						

GUERRA L		WELL #: 17		RRCID -> 251536		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8205 - 8456				
09	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	223 1	3259 2	Y	11			14
						12 9						
10	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	212 1	3102 2	Y	5			19
						6 9						
11	3420 X	3380	-0-	-40	-0-	206 1	3159 2	Y	14	23 1		10
						15 9						
12	3534 X	3490	-0-	-44	-0-	230 1	3250 2	Y	9			19
						10 9						
01	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	215 1	9301 2	Y	10	22 1		7
						11 9						
02	3248 X	2944	-0-	-304	-0-	175 1	2762 2	Y	6			13
						7 9						

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 3		RRCID -> 251540		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990				
09	600 N	470	-0-	-130	-0-	470 2		Y	-0-			5
10	589 N	482	-0-	-107	-0-	482 2		Y	-0-			5
11	510 N	486	-0-	-24	-0-	482 2	4 9	Y	4	6 1		3
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		Y	-0-			3
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			3
02	448 N	415	-0-	-33	-0-	415 2		Y	-0-			3

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 2		RRCID -> 251547		COMPL. DATE 10/10/2007		TOTAL DEPTH 9040 PERF. 7644 - 8118				
09	510 N	377	-0-	-133	-0-	377 2		Y	-0-			4
10	465 N	356	-0-	-109	-0-	356 2		Y	-0-			4
11	420 N	304	-0-	-116	-0-	302 2	2 9	Y	2	4 1		2
12	403 N	363	-0-	-40	-0-	363 2		Y	-0-			2
01	341 N	337	-0-	-4	-0-	337 2		Y	-0-			2
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2		Y	-0-			2

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 2		RRCID -> 251896		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11576 PERF. 9212 - 10012				
09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	1122 1	3715 2	N	-0-			-0-
10	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	1097 1	3552 2	N	-0-			-0-
11	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	974 1	3277 2	N	-0-			-0-
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	1012 1	3123 2	N	-0-			-0-
01	10528 X	10528	-0-	-0-	-0-	1039 1	9489 2	N	-0-			-0-
02	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	917 1	2597 2	N	-0-			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 16		RRCID -> 253221		COMPL. DATE 05/17/2009		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8562 - 9017				
09	2250 N	2134	-0-	-116	-0-	2134 2		Y	-0-			16
10	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 2		Y	-0-			16
11	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	2135 2	18 9	Y	16	20 1		12
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 2		Y	-0-			12
01	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180 2		Y	-0-			12
02	2016 N	1978	-0-	-38	-0-	1978 2		Y	-0-			12

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 17		RRCID -> 253365		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8705 - 8917		
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	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2		-0-			1
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2		-0-			1
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2 9	Y	2 1		1
12	310 N	169	-0-	-141	-0-	169	2		Y			1
01	310 N	199	-0-	-111	-0-	199	2		Y			1
02	168 N	163	-0-	-5	-0-	163	2		Y			1

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 21		RRCID -> 254145		COMPL. DATE 08/02/2010		TOTAL DEPTH 9182		PERF. 8354 - 9090		
09	180 N	179	-0-	-1	-0-	179	2		N			1
10	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N			1
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	176	2	2 9	N	2 1		1
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2		N			1
01	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		N			1
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	155	2		N			1

DON HILARIO "A"		WELL #: 4		RRCID -> 254646		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 8070 - 10294		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD		WELL #: 24		RRCID -> 255566		COMPL. DATE 10/15/2010		TOTAL DEPTH 9022		PERF. 8259 - 8581		
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		Y			5
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2		Y			5
11	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6 9	Y	6 1		4
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2		Y			4
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		Y			4
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		Y			4

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 20		RRCID -> 256852		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 9210		PERF. 8153 - 8881		
09	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2		Y			9
10	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2		Y			9
11	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2513	2	21 9	Y	14 1		14
12	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2		Y			14
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2		Y			14
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2		Y			14

GUERRA L		WELL #: 20		RRCID -> 256917		COMPL. DATE 10/27/2010		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8474 - 8887		
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	103	1	1501 2	Y			9
10	1922 N	1624	-0-	-298	-0-	104	1	1518 2	Y			11
						2	9					
11	1740 N	1559	-0-	-181	-0-	95	1	1464 2	Y			11
12	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	112	1	1590 2	Y			12
						1	9					
01	3100 N	4439	-0-	1339	1339	100	1	4338 2	Y			13
						1	9					
02	2800 N	1537	-0-	-1263	76	92	1	1445 2	Y			13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DON HILARIO "A"		WELL #: 6		RRCID -> 257035		COMPL. DATE 04/19/2010			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	N	-0-	38
10	186 N	81	-0-	-105	-0-	6	1	75	2	N	-0-	38
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	13	1	165	2	N	-0-	38
12	186 N	108	-0-	-78	-0-	8	1	99	2	N	1	39
						1	9					
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	216	2	N	1	40
						1	9					
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	212	2	N	2	42
						2	9					

ALEXANDER-MANDEL		WELL #: 3		RRCID -> 257039		COMPL. DATE 03/27/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416			
09	2940 X	2850	-0-	-90	-0-	661	1	2189	2	N	-0-	11
10	3224 X	2859	-0-	-365	-0-	675	1	2184	2	N	-0-	11
11	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	793	1	2666	2	N	-0-	11
12	3224 X	3075	-0-	-149	-0-	753	1	2322	2	N	-0-	11
01	7188 X	7188	-0-	-0-	-0-	710	1	6478	2	N	-0-	11
02	3220 X	2930	-0-	-290	-0-	765	1	2165	2	N	-0-	11

DODIER "A"		WELL #: 1		RRCID -> 258748		COMPL. DATE 10/26/2010			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346			
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-	-0-
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-	-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-	-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-	-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD		WELL #: 19		RRCID -> 258997		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 9360			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

DODIER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 259756		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121			
09	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	250	1	3056	2	N	-0-	20
10	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	265	1	3275	2	N	-0-	20
11	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	241	1	3101	2	N	8	28
						9	9					
12	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	254	1	3239	2	N	-0-	28
01	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	284	1	3385	2	N	-0-	28
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	234	1	2937	2	N	18	46
						20	9					

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 259782		COMPL. DATE 12/01/2010			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594			
09	523 X	523	-0-	-0-	-0-	40	1	483	2	N	-0-	1
10	671 X	671	-0-	-0-	-0-	50	1	621	2	N	-0-	1
11	501 X	501	-0-	-0-	-0-	36	1	465	2	N	-0-	1
12	392 X	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-	1
01	534 X	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-	1
02	432 X	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	N	-0-	1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 260905		COMPL. DATE 01/31/2011		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8302 - 9511		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2323 X	2323	-0-	-0-	-0-	176	1	2147	2	N	-0-	-0-
10	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	236	1	2913	2	N	-0-	-0-
11	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	232	1	2987	2	N	-0-	-0-
12	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	240	1	3064	2	N	-0-	-0-
01	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	227	1	2713	2	N	-0-	-0-
02	1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	147	1	1842	2	N	-0-	-0-

DODIER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261150		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 9407		PERF. 8408 - 9180		
09	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	304	1	3720	2	N	-0-	-0-
10	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	379	1	4680	2	N	-0-	-0-
11	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	327	1	4205	2	N	-0-	-0-
12	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	343	1	4371	2	N	-0-	-0-
01	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	367	1	4379	2	N	-0-	-0-
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	313	1	3915	2	N	-0-	-0-

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 6		RRCID -> 261893		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8194 - 8444		
09	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	522	1	6385	2	N	-0-	2
10	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	682	1	8427	2	N	-0-	2
11	7533 X	7533	-0-	-0-	-0-	544	1	6989	2	N	-0-	2
12	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	515	1	6572	2	N	-0-	2
01	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	619	1	7386	2	N	-0-	2
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	587	1	7357	2	N	-0-	2

DODIER "A"		WELL #: 4		RRCID -> 262470		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9877		PERF. 8512 - 8552		
09	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	229	1	2803	2	N	-0-	8
10	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	245	1	3026	2	N	-0-	8
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	216	1	2775	2	N	-0-	8
12	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	222	1	2827	2	N	-0-	8
01	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	224	1	2676	2	N	-0-	8
02	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	220	1	2754	2	N	-0-	9
						1	9					

GUTIERREZ, J. M. "C"		WELL #: 7		RRCID -> 267179		COMPL. DATE 02/15/2012		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9652 - 9680		
09	12429 X	12429	-0-	-0-	-0-	940	1	11489	2	N	-0-	35
10	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	957	1	11819	2	N	-0-	120
						94	9					
11	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	841	1	10815	2	N	-0-	120
12	12506 X	12506	-0-	-0-	-0-	897	1	11438	2	N	155	83
						171	9				192	1
01	12636 X	12636	-0-	-0-	-0-	977	1	11659	2	N	-0-	83
02	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	843	1	10565	2	N	135	218
						149	9					

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178										
GUTIERREZ, J. M. "B"		WELL #: 5		RRCID -> 254045		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8364 - 9148		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *		C	COND	* * DISPOSITIONS * *		EOM				
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		77973	050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178													
ELIZONDO		WELL #:		4	RRCID ->	275403	COMPL. DATE	10/11/2014	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10082	-	10098			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							2

INEOS USA OIL & GAS LLC		WELL #:		424176	RRCID ->	117567	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8140	-	8328			
ALEXANDER																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

ALEXANDER, M.		WELL #:		6	RRCID ->	165826	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12326	PERF.	7735	-	10074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

MERIT ENERGY COMPANY		WELL #:		561136	RRCID ->	111421	COMPL. DATE	07/05/1984	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8099	-	8236			
GUERRA "L"																	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	25	2	Y	-0-					45
10	155 N	67	-0-	-88	-0-	-0-	21	1	46	2	Y	-0-					45
11	90 N	24	-0-	-66	-0-	-0-	9	1	15	2	Y	-0-					45
12	31 N	11	-0-	-20	-0-	-0-	5	1	6	2	Y	-0-					45
01	62 N	4	-0-	-58	-0-	-0-	2	1	2	2	Y	-0-					45
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	-0-	6	1	6	2	Y	-0-					45

GUERRA "L"		WELL #:		5	RRCID ->	113099	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	8515	PERF.	7750	-	7806			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

TREVINO "B"		WELL #:		1T	RRCID ->	118880	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8239	-	8265			
09	1650 N	1516	-0-	-134	-0-	-0-	1516	2			Y	-0-					9
10	1767 N	1556	-0-	-211	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					9
11	1800 N	1416	-0-	-384	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					9
12	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					9
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	-0-	2053	2	1	9	Y	1					10
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	1806	2	8	9	Y	7	8	1			9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

09	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	1891	2			Y	-0-					69
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					69
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					69
12	1953 N	1894	-0-	-59	-0-	1894	2			Y	-0-					69
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			Y	-0-					69
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2514	2	9	9	Y	8	9	1			68

GUERRA "M" WELL #: RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2021

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

09	2910 X	2623	-0-	-287	-0-	2623	2			Y	-0-					14
10	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	2726	2			Y	-0-					14
11	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			Y	-0-					14
12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2752	2			Y	-0-					14
01	2728 X	2499	-0-	-229	-0-	2498	2	1	9	Y	1					15
02	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2467	2	14	9	Y	13	14	1			14

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

09	90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					1
10	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-					1
11	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					1
12	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					1
01	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					1
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					1

VELA-SMITH G. U. WELL #: 6 RRCID -> 144371 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8310 - 8464

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
GUERRA "M"		WELL #: 4		RRCID -> 146774		COMPL. DATE 06/14/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	105 1	1600 2	Y	-0-			26
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	107 1	1788 2	Y	-0-			26
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	111 1	1255 2	Y	-0-			26
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	134 1	1886 2	Y	-0-			26
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	156 1	1863 2	Y	-0-			26
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	113 1	1389 2	Y	-0-			26

BENAVIDES		WELL #: 1		RRCID -> 186781		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830				
09	1440 N	1072	-0-	-368	-0-	111 1	961 2	Y	-0-			2
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	119 1	943 2	Y	-0-			2
11	1170 N	982	-0-	-188	-0-	108 1	874 2	Y	-0-			2
12	1116 N	1027	-0-	-89	-0-	116 1	911 2	Y	-0-			2
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	143 1	1092 2	Y	-0-			2
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	164 1	1382 2	Y	-0-			2

VELA, G. O.		WELL #: 1		RRCID -> 187697		COMPL. DATE 02/07/2002		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985				
09	606 N	606	-0-	-0-	-0-	63 1	543 2	Y	-0-			-0-
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	57 1	456 2	Y	-0-			-0-
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	44 1	357 2	Y	-0-			-0-
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	54 1	423 2	Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	32 1	246 2	Y	-0-			-0-
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	31 1	260 2	Y	-0-			-0-

SMITH, A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 198143		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193			Y	NO RPT			-0-

GUERRA "M"		WELL #: 5		RRCID -> 198910		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450				
09	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	125 1	1906 2	Y	-0-			20
10	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	151 1	2510 2	Y	-0-			20
11	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	176 1	1995 2	Y	-0-			20
12	2136 X	2136	-0-	-0-	-0-	142 1	1994 2	Y	-0-			20
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	147 1	1754 2	Y	-0-			20
02	1735 X	1735	-0-	-0-	-0-	130 1	1605 2	Y	-0-			20

SMITH, A.H.		WELL #: 7		RRCID -> 206995		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880				
09	2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2097 2		Y	-0-			14
10	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477 2		Y	-0-			14
11	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2		Y	-0-			14
12	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268 2		Y	-0-			14
01	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2485 2	1 9	Y	1			15
02	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	2024 2	9 9	Y	8	8 1		15

GUERRA "L"		WELL #: 6		RRCID -> 210423		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565				
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 2	Y	-0-			49
10	93 N	32	-0-	-61	-0-	10 1	22 2	Y	-0-			49
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	-0-			49
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7 1	9 2	Y	-0-			49
01	31 N	8	-0-	-23	-0-	4 1	4 2	Y	-0-			49
02	14 N	8	-0-	-6	-0-	4 1	4 2	Y	-0-			49

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 1		RRCID -> 218027		COMPL. DATE 01/11/2006			TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8346 - 8466			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	282 1	1895 2	Y	1			20
10	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	280 1	1846 2	Y	14			34
11	2040 N	1820	-0-	-220	-0-	257 1	1550 2	Y	12	30	1	16
12	2108 N	1978	-0-	-130	-0-	314 1	1663 2	Y	1			17
01	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	319 1	1708 2	Y	-0-			17
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	279 1	1581 2	Y	2			19

EL CLARENO		WELL #: 2		RRCID -> 218433		COMPL. DATE 03/24/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966			
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079 2		Y	-0-			11
10	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2		Y	-0-			11
11	2100 N	2029	-0-	-71	-0-	2029 2		Y	-0-			11
12	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	2055 2		Y	-0-			11
01	2108 N	2027	-0-	-81	-0-	2027 2		Y	-0-			11
02	1904 N	1872	-0-	-32	-0-	1861 2	11 9	Y	10	10	1	11

EL CLARENO		WELL #: 3		RRCID -> 218795		COMPL. DATE 03/15/2014			TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7832 - 7900			
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-			1
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			1
11	540 N	251	-0-	-289	-0-	251 2		N	-0-			1
12	341 N	229	-0-	-112	-0-	229 2		N	-0-			1
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	295 2		N	-0-			1
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	279 2	1 9	N	1	1	1	1

TREVINO "B"		WELL #: 5		RRCID -> 219410		COMPL. DATE 05/16/2006			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BENAVIDES "A"		WELL #: 5		RRCID -> 219422		COMPL. DATE 04/10/2006			TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662			
09	2130 N	2076	-0-	-54	-0-	268 1	1807 2	Y	1			20
10	2232 N	2117	-0-	-115	-0-	279 1	1838 2	Y	-0-			20
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	303 1	1826 2	Y	14	31	1	3
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	352 1	1869 2	Y	1			4
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	358 1	1920 2	Y	-0-			4
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	300 1	1701 2	Y	2			6

EL CLARENO		WELL #: 4		RRCID -> 221267		COMPL. DATE 01/11/2008			TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336			
09	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	6033 2		Y	-0-			17
10	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6210 2		Y	-0-			17
11	6000 X	5778	-0-	-222	-0-	5778 2		Y	-0-			17
12	6231 X	5819	-0-	-412	-0-	5819 2		Y	-0-			17
01	6231 X	5390	-0-	-841	-0-	5388 2	2 9	Y	2			19
02	5628 X	5141	-0-	-487	-0-	5105 2	36 9	Y	33	35	1	17

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 221857		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GONZALEZ ET AL G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 223382		COMPL. DATE 11/09/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			

BENAVIDES "A"		WELL #: 6		RRCID -> 223391		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720						
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	195	1	1312	2	Y	-0-	12		
10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	188	1	1240	2	Y	-0-	12		
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	182	1	1096	2	Y	9	19	1	2
12	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	190	1	1008	2	Y	-0-	2		
01	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	221	1	1182	2	Y	-0-	2		
02	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	184	1	1045	2	Y	2	4		

EL CLARENO		WELL #: 5		RRCID -> 223776		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958						
09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	-0-		
10	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-	-0-		
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-	-0-		
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-	-0-		
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-	-0-		
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-	-0-		

BENAVIDES "A"		WELL #: 8		RRCID -> 227547		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724						
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	167	1	1127	2	Y	-0-	33		
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	164	1	1080	2	Y	-0-	33		
11	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	169	1	1018	2	Y	7	15	1	25
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	200	1	1059	2	Y	1	26		
01	1209 N	1164	-0-	-45	-0-	183	1	981	2	Y	-0-	26		
02	1092 N	1054	-0-	-38	-0-	158	1	895	2	Y	1	27		

EL CLARENO		WELL #: 6		RRCID -> 227979		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
GUTIERREZ ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 228854		COMPL. DATE 07/03/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7424 - 8236		
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
09	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	177 1	-0-	1530 2	N	60
10	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	212 1	-0-	1682 2	N	60
11	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	188 1	1	1519 2	N	61
12	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	189 1	4	1494 2	N	65
01	1891 N	1741	-0-	-150	-0-	199 1	22	1518 2	N	87
02	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	164 1	95	1382 2	N	11
						105 9				

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 229265		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832		
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900 2	-0-		Y	11
10	899 N	866	-0-	-33	-0-	866 2	-0-		Y	11
11	1050 N	870	-0-	-180	-0-	870 2	-0-		Y	11
12	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971 2	-0-		Y	11
01	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2	-0-		Y	11
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1848 2	5	6 9	Y	11

EL CLARENO		WELL #: 8		RRCID -> 231172		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313		
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113 2	-0-		Y	2
10	124 N	72	-0-	-52	-0-	72 2	-0-		Y	2
11	120 N	69	-0-	-51	-0-	69 2	-0-		Y	2
12	124 N	59	-0-	-65	-0-	59 2	-0-		Y	2
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	-0-		Y	2
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46 2	-0-	1 1	Y	1

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 4		RRCID -> 231859		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460		
09	960 N	952	-0-	-8	-0-	99 1	-0-	853 2	Y	3
10	1023 N	927	-0-	-96	-0-	104 1	-0-	823 2	Y	3
11	1020 N	861	-0-	-159	-0-	95 1	-0-	766 2	Y	3
12	992 N	828	-0-	-164	-0-	93 1	-0-	735 2	Y	3
01	930 N	810	-0-	-120	-0-	94 1	-0-	716 2	Y	3
02	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	109 1	-0-	914 2	Y	3

EL CLARENO		WELL #: 9		RRCID -> 232662		COMPL. DATE 10/05/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450		
09	3150 X	2766	-0-	-384	-0-	2766 2	-0-		Y	8
10	3255 X	1890	-0-	-1365	-0-	1890 2	-0-		Y	8
11	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842 2	-0-		Y	8
12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 2	-0-		Y	8
01	2852 X	2447	-0-	-405	-0-	2446 2	1	1 9	Y	9
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2835 2	12	13 9	Y	7

BENAVIDES "A"		WELL #: 11		RRCID -> 233042		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366		
09	6240 X	6147	-0-	-93	-0-	6147 2	-0-		N	-0-
10	6448 X	5344	-0-	-1104	-0-	5344 2	-0-		N	-0-
11	6240 X	3306	-0-	-2934	-0-	3306 2	-0-		N	-0-
12	6448 X	2327	-0-	-4121	-0-	2327 2	-0-		N	-0-
01	6448 X	920	-0-	-5528	-0-	920 2	-0-		N	-0-
02	5740 X	-0-	-0-	-5740	-0-		-0-		N	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136												
EL CLARENO		WELL #: 10		RRCID -> 233164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8946 - 8956		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-		-0-		
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-		-0-		
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		-0-		
12	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-		-0-		
01	186 N	44	-0-	-142	-0-	44	2		N	-0-		-0-		
02	112 N	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-		-0-		

BENAVIDES "A"		WELL #: 9		RRCID -> 233629		COMPL. DATE 04/03/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8384 - 9576				
09	330 N	277	-0-	-53	-0-	29	1	248	2	Y	-0-		1	
10	310 N	256	-0-	-54	-0-	29	1	227	2	Y	-0-		1	
11	300 N	235	-0-	-65	-0-	26	1	209	2	Y	-0-		1	
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	23	1	183	2	Y	-0-		1	
01	248 N	150	-0-	-98	-0-	17	1	133	2	Y	-0-		1	
02	224 N	172	-0-	-52	-0-	18	1	154	2	Y	-0-		1	

BENAVIDES "A"		WELL #: 10		RRCID -> 233680		COMPL. DATE 08/18/2022		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7785 - 8962				
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	209	1	1811	2	Y	-0-		3	
10	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	239	1	1903	2	Y	-0-		3	
11	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	218	1	1759	2	Y	-0-		3	
12	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	226	1	1779	2	Y	-0-		3	
01	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	260	1	1982	2	Y	-0-		3	
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	208	1	1752	2	Y	-0-		3	

BENAVIDES "A"		WELL #: 14		RRCID -> 238477		COMPL. DATE 09/09/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8152 - 9366				
09	120 N	59	-0-	-61	-0-	6	1	53	2	N	-0-		-0-	
10	101 N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	N	-0-		-0-	
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	8	1	63	2	N	-0-		-0-	
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-		-0-	
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	2	N	-0-		-0-	
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	12	1	104	2	N	-0-		-0-	

BENAVIDES "A"		WELL #: 13		RRCID -> 239401		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8470 - 9410				
09	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	242	1	2098	2	Y	42		77	
						46	9							
10	2821 N	2574	-0-	-247	-0-	273	1	2172	2	Y	117	175	1	
						129	9							
11	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	315	1	2547	2	Y	-0-		19	
12	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	322	1	2540	2	Y	-0-		19	
01	2573 N	2543	-0-	-30	-0-	295	1	2248	2	Y	-0-		19	
02	2548 N	2478	-0-	-70	-0-	263	1	2215	2	Y	-0-		19	

VELA, G.O. ET AL "A"		WELL #: 5		RRCID -> 240272		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 8568 - 9646				
09	3870 X	3794	-0-	-76	-0-	393	1	3401	2	Y	-0-		24	
10	3875 X	3868	-0-	-7	-0-	432	1	3436	2	Y	-0-		24	
11	3810 X	3717	-0-	-93	-0-	410	1	3307	2	Y	-0-		24	
12	3937 X	3749	-0-	-188	-0-	422	1	3327	2	Y	-0-		24	
01	3937 X	3804	-0-	-133	-0-	442	1	3362	2	Y	-0-		24	
02	3528 X	3402	-0-	-126	-0-	361	1	3041	2	Y	-0-		24	

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
DON JOSE LAND		WELL #: 1		RRCID -> 241936		COMPL. DATE 08/01/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10267 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 6		RRCID -> 242034		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197								
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	135	1	1172	2	Y	-0-					4
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	150	1	1192	2	Y	-0-					4
11	1320 N	1314	-0-	-6	-0-	145	1	1169	2	Y	-0-					4
12	1364 N	1329	-0-	-35	-0-	150	1	1179	2	Y	-0-					4
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	160	1	1220	2	Y	-0-					4
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	132	1	1111	2	Y	-0-					4

BENAVIDES "A"		WELL #: 15		RRCID -> 242210		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040								
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	24	1	189	2	Y	-0-					-0-
11	192 N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2	Y	-0-					-0-
01	217 N	180	-0-	-37	-0-	21	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	2	Y	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 7		RRCID -> 243092		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BENAVIDES "A"		WELL #: 07		RRCID -> 243670		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650								
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	15	1	101	2	Y	-0-					1
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	Y	-0-					1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	16	1	94	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	19	1	103	2	Y	-0-					-0-
01	124 N	118	-0-	-6	-0-	19	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-

EL CLARENO		WELL #: 15		RRCID -> 244607		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572								
09	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			Y	-0-					1
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					1
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					1
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					1
01	155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					1
02	140 N	91	-0-	-49	-0-	90	2	1	9	Y	-0-	1	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
VELA, G. O. ET AL "A"		WELL #: 8		RRCID -> 244721		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1320 N	970	-0-	-350	-0-	125 1	844 2	Y	1	71
10	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	157 1	1037 2	Y	-0-	71
11	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	154 1	928 2	Y	6	61
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	183 1	970 2	Y	1	62
01	1209 N	1152	-0-	-57	-0-	181 1	971 2	Y	-0-	62
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	167 1	949 2	Y	1	63

EL CLARENO		WELL #: 12ST		RRCID -> 245802		COMPL. DATE 09/27/2008		TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886		
09	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2		Y	-0-	10
10	2325 N	2258	-0-	-67	-0-	2258 2		Y	-0-	10
11	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 2		Y	-0-	10
12	2387 N	2195	-0-	-192	-0-	2195 2		Y	-0-	10
01	2263 N	2066	-0-	-197	-0-	2066 2		Y	-0-	10
02	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2226 2	10 9	Y	9	9

EL CLARENO		WELL #: 14		RRCID -> 246594		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

EL CLARENO		WELL #: 13		RRCID -> 247248		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222		
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 2		Y	-0-	17
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 2		Y	-0-	17
11	150 N	140	-0-	-10	-0-	140 2		Y	-0-	17
12	155 N	62	-0-	-93	-0-	62 2		Y	-0-	17
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2		Y	-0-	17
02	140 N	75	-0-	-65	-0-	75 2		Y	-0-	17

BENAVIDES "A"		WELL #: 16		RRCID -> 247844		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346		
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-

GUTIERREZ, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 248012		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202		
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-	-0-
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		N	-0-	-0-
11	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2		N	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 2		N	-0-	-0-
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705 2		N	-0-	-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469 2		N	-0-	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
EL CLARENO		WELL #: 16		RRCID -> 248018		COMPL. DATE 01/08/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EL CLARENO		WELL #: 18		RRCID -> 248793		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887			
09	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	2	Y	-0-		2
10	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	2	Y	-0-		2
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2	Y	-0-		2
12	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2	Y	-0-		2
01	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	Y	-0-		2
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2 9 Y	2	2 1	2

BENAVIDES "A"		WELL #: 17		RRCID -> 248815		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530			
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2	Y	-0-		1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-		1
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4 2 Y	-0-		1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	Y	-0-		1
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2	Y	-0-		1

BENAVIDES "A"		WELL #: 20		RRCID -> 248994		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675			
09	930 N	848	-0-	-82	-0-	110	1	738 2 N	-0-		53
10	961 N	792	-0-	-169	-0-	104	1	688 2 N	-0-		53
11	900 N	784	-0-	-116	-0-	111	1	667 2 N	5	11 1	47
12	868 N	826	-0-	-42	-0-	131	1	695 2 N	-0-		47
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	126	1	676 2 N	-0-		47
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	119	1	677 2 N	1		48

EL CLARENO		WELL #: 17		RRCID -> 249364		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082			
09	1140 N	1129	-0-	-11	-0-	1129	2	Y	-0-		20
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2	Y	-0-		20
11	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2	Y	-0-		20
12	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	1157	2	Y	-0-		20
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2	Y	-0-		20
02	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1101	2	7 9 Y	6	6 1	20

TREVINO "B"		WELL #: 6		RRCID -> 250263		COMPL. DATE 04/30/2009		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9210 - 9248			
09	720 N	632	-0-	-88	-0-	632	2	N	-0-		3
10	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2	N	-0-		3
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2	N	-0-		3
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2	N	-0-		3
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-		3
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4 9 N	4	4 1	3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136								
EL CLARENO		WELL #: 24ST		RRCID -> 251872		COMPL. DATE 09/08/2009		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22

TREVINO "B"		WELL #: 9		RRCID -> 256350		COMPL. DATE 11/28/2009		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SMITH A.H.		WELL #: 9		RRCID -> 292686		COMPL. DATE 04/19/2022		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #: 2		RRCID -> 122547		COMPL. DATE 01/30/1986		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					25

ACELA SAN CRISTOBAL		WELL #: 1ST		RRCID -> 250452		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382		
09	32013 X	-0-	-0-	-32013	-0-					88
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					88
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					88
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					88
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					88

ELIZONDO ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 251994		COMPL. DATE 02/26/2009		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582		
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7 1	94 2	N	-0-	16
10	868 N	108	-0-	-760	-0-	7 1	99 2	N	2	18
						2 9				
11	1230 N	88	-0-	-1142	-0-	7 1	81 2	N	-0-	18
12	1271 N	8	-0-	-1263	-0-	7 1	1 9	N	1	19
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	7 1	336 2	N	1	20
						1 9				
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8 1		N	-0-	18

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 77973 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.// 681327										
ELIZONDO ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 255208		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	8	1	55	2	N	-0-	17
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	N	-0-	17
11	570 N	89	-0-	-481	-0-	8	1	81	2	N	-0-	17
12	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-	17
*01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	8	1	336	2	N	-0-	17
02	84 N	9	-0-	-75	-0-	9	1			N	-0-	17

ELIZONDO		WELL #: 6		RRCID -> 256464		COMPL. DATE 05/29/2010		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELIZONDO ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 257230		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778				
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	N	-0-	9
10	558 N	56	-0-	-502	-0-	7	1	49	2	N	-0-	9
11	540 N	84	-0-	-456	-0-	7	1	77	2	N	-0-	9
12	558 N	7	-0-	-551	-0-	7	1			N	-0-	9
*01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	317	2	N	-0-	9
02	84 N	8	-0-	-76	-0-	8	1			N	-0-	9

ROLETA (6800)		77973 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
VELA B		WELL #: 8		RRCID -> 222266		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SMITH A. H.		WELL #: 6		RRCID -> 273108		COMPL. DATE 03/23/2014		TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548			
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-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
ADRIAN, VELA		WELL #: 2		RRCID -> 145381		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7470 - 7530								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 4		RRCID -> 162605		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164619		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 7		RRCID -> 164941		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 9		RRCID -> 170414		COMPL. DATE 08/13/1998		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10840 - 11200								
09	5670 X	5310	-0-	-360	-0-	257	1	5053	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.	4987	-0-	4987	-0-	268	1	4719	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	5401	-0-	5401	-0-	10388	268	5133	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	5554	-0-	5554	-0-	15942	270	5284	2	Y	-0-					-0-
01	17441 X	1499	-0-	-15942	-0-	200	1	1299	2	Y	-0-					-0-
02	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	218	1	4755	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L. O. A		WELL #: 10		RRCID -> 171423		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695								
09	750 N	691	-0-	-59	-0-	33	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	744 N	654	-0-	-90	-0-	35	1	619	2	Y	-0-					-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	37	1	707	2	Y	-0-					-0-
12	713 N	677	-0-	-36	-0-	33	1	644	2	Y	-0-					-0-
01	651 N	172	-0-	-479	-0-	23	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	700 N	690	-0-	-10	-0-	30	1	660	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 208803		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2428	-0-	-122	-0-	184	1	2244	2	N	-0-	17
10	3193 X	1918	-0-	-1275	-0-	144	1	1774	2	N	-0-	17
11	3090 X	2075	-0-	-1015	-0-	146	1	1881	2	N	44	61
12	3193 X	2515	-0-	-678	-0-	48	9					
01	2573 X	930	-0-	-1643	-0-	183	1	2332	2	N	-0-	61
02	2268 X	2037	-0-	-231	-0-	72	1	858	2	N	-0-	61
						151	1	1886	2	N	-0-	6
									55	1		
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210387		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280				
*07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	48	1	600	2	N	-0-	31
*08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	42	1	524	2	N	-0-	31
*09	600 N	551	-0-	-49	-0-	42	1	509	2	N	-0-	31
*10	620 N	560	-0-	-60	-0-	42	1	518	2	N	-0-	31
*11	540 N	528	-0-	-12	-0-	38	1	490	2	N	-0-	31
*12	558 N	547	-0-	-11	-0-	40	1	507	2	N	-0-	31
*01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	519	2	N	-0-	31
*02	504 N	438	-0-	-66	-0-	32	1	406	2	N	-0-	29
											2	6
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 216086		COMPL. DATE 01/16/2006		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348				
09	309 N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	286	2	N	-0-	1
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	25	1	312	2	N	-0-	1
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	N	-0-	1
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	20	1	254	2	N	-0-	1
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-	1
02	308 N	283	-0-	-25	-0-	21	1	262	2	N	-0-	1
DE BARBERIO		WELL #: 6		RRCID -> 226012		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 8937				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITTIER, L ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 236363		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7307 - 7429				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 237531		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
RAMIREZ, L.O. A		WELL #: 6		RRCID -> 253340		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10605			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-		Y	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	Y	-0-		-0-

SALVADOR GARCIA D		WELL #: 8		RRCID -> 254393		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218			
09	148	N	148	-0-	-0-	13	1 135 2	Y	-0-	6 1	-0-
10	279	N	227	-0-	-52	20	1 207 2	Y	-0-		-0-
11	210	N	173	-0-	-37	18	1 155 2	Y	-0-		-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	23	1 192 2	Y	1		1
01	217	N	214	-0-	-3	23	1 191 2	Y	-0-		1
02	168	N	125	-0-	-43	15	1 109 2	Y	1	2 1	-0-
						1	9				

GARCIA, SALVADOR E		WELL #: 28		RRCID -> 254722		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520			
09	178	N	178	-0-	-0-	15	1 163 2	Y	-0-	6 1	-0-
10	279	N	266	-0-	-13	24	1 242 2	Y	-0-		-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	19	1 163 2	Y	1		1
12	195	N	195	-0-	-0-	21	1 174 2	Y	-0-		1
01	279	N	130	-0-	-149	14	1 116 2	Y	-0-		1
02	168	N	158	-0-	-10	19	1 138 2	Y	1	2 1	-0-
						1	9				

GUERRA "L"		WELL #: 22H		RRCID -> 256999		COMPL. DATE 10/20/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264			
09	1435	N	1435	-0-	-0-	91	1 1338 2	Y	5		6
10	1446	N	1446	-0-	-0-	92	1 1352 2	Y	2		8
11	1435	N	1435	-0-	-0-	87	1 1341 2	Y	6	10 1	4
12	1475	N	1475	-0-	-0-	97	1 1372 2	Y	5		9
01	3100	N	3941	-0-	841	89	1 3848 2	Y	4	10 1	3
02	2074	N	1233	-0-	-841	73	1 1157 2	Y	3		6
						3	9				

INEOS USA OIL & GAS LLC		WELL #: 424176		RRCID -> 146454		COMPL. DATE 07/23/1993		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ROLETA (7483)		//CONT.//		77973 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MERIT ENERGY COMPANY				561136					
GUERRA "L"				WELL #: 1	RRCID -> 097235	COMPL. DATE 10/29/1981	TOTAL DEPTH	9020	PERF. 7570 - 7596
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	30 1	53 2	Y	52
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	42 1	94 2	Y	52
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	44 1	69 2	Y	52
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	55 1	66 2	Y	52
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	61 1	66 2	Y	52
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	58 1	64 2	Y	52

GUERRA "L"				WELL #: 3	RRCID -> 109429	COMPL. DATE 02/24/1984	TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7510 - 7605
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	174 1	311 2	Y	64
10	745 N	745	-0-	-0-	-0-	229 1	516 2	Y	64
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	243 1	382 2	Y	64
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	283 1	341 2	Y	64
01	744 N	606	-0-	-138	-0-	292 1	314 2	Y	64
02	588 N	553	-0-	-35	-0-	263 1	290 2	Y	64

SMITH "AH"				WELL #: 1	RRCID -> 114029	COMPL. DATE 12/12/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7422 - 7515
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	2
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	2
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	511 2		N	2
12	589 N	515	-0-	-74	-0-	515 2		N	2
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531 2		N	2
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-	518 2	1 9	N	1

SMITH "AH"				WELL #: 2	RRCID -> 117752	COMPL. DATE 08/01/1985	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7363 - 7404
09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		Y	3
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		Y	3
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2		Y	3
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998 2		Y	3
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160 2		Y	3
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864 2	6 9	Y	3

VELA "B"				WELL #: 5	RRCID -> 142113	COMPL. DATE 08/12/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 7653 - 7694
09	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252 2		Y	-0-
10	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		Y	-0-
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-
12	248 N	177	-0-	-71	-0-	177 2		Y	-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		Y	-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154 2		Y	-0-

VELA "B"				WELL #: 4	RRCID -> 142898	COMPL. DATE 10/11/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 7561 - 7596
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		Y	-0-
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2		Y	-0-
11	30 N	23	-0-	-7	-0-	23 2		Y	-0-
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 2		Y	-0-

VELA "B"				WELL #: 3	RRCID -> 144655	COMPL. DATE 03/16/1993	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7394 - 7496
09	390 N	384	-0-	-6	-0-	384 2		Y	1
10	341 N	301	-0-	-40	-0-	301 2		Y	1
11	450 N	383	-0-	-67	-0-	383 2		Y	1
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	1
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	1
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	366 2	4 9	Y	2

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA									
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136															
SMITH, A.H.		WELL #: 4		RRCID -> 165488		COMPL. DATE 11/12/1997		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503									
M	O	GAS PROD	INJECT. (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	
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-	

VELA "C"				WELL #: 1		RRCID -> 175460		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608							
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	2			Y	-0-					11	
10	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11	
11	180 N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					11	
12	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					11	
01	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					11	
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	114	2			Y	-0-					11	

GUERRA "L"				WELL #: 7 C		RRCID -> 212780		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605							
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	Y	-0-					3	
10	279 N	204	-0-	-75	-0-	63	1	141	2	Y	-0-					3	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	89	1	140	2	Y	-0-					3	
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	80	1	96	2	Y	-0-					3	
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	79	1	85	2	Y	-0-					3	
02	224 N	116	-0-	-108	-0-	55	1	61	2	Y	-0-					3	

CARMEN VELA "C"				WELL #: 2		RRCID -> 212847		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 7602							
09	60 N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					20	
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-					20	
11	90 N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					20	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					20	
01	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					20	
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					20	

GUERRA "M"				WELL #: 5		RRCID -> 221824		COMPL. DATE 05/19/2023		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 9450							
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

GUERRA "M"				WELL #: 2		RRCID -> 223053		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72	

TREVINO "B"				WELL #: 3C		RRCID -> 224411		COMPL. DATE 11/29/2006		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617							
09	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			Y	-0-					2	
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					2	
11	240 N	84	-0-	-156	-0-	84	2			Y	-0-					2	
12	186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					2	
01	155 N	43	-0-	-112	-0-	43	2			Y	-0-					2	
02	84 N	43	-0-	-41	-0-	43	2			Y	-0-					2	

ROLETA (7483)		//CONT.// 77973 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136									
TREVINO "B"		WELL #: 2C		RRCID -> 224413		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2	Y	-0-		39
10	186 N	170	-0-	-16	-0-	170	2	Y	-0-		39
11	180 N	175	-0-	-5	-0-	175	2	Y	-0-		39
12	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	Y	-0-		39
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2	Y	-0-		39
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156	2	Y	-0-		39

TREVINO "B"		WELL #: 1C		RRCID -> 224414		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484			
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2	Y	-0-		2
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2	Y	-0-		2
11	30 N	8	-0-	-22	-0-	8	2	Y	-0-		2
12	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2	Y	-0-		2
01	62 N	3	-0-	-59	-0-	3	2	Y	-0-		2
02	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2	Y	-0-		2

TREVINO "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234643		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL CLARENO		WELL #: 11		RRCID -> 235489		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7694 - 7780			
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	544	2	Y	-0-		2
10	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2	Y	-0-		2
11	510 N	485	-0-	-25	-0-	485	2	Y	-0-		2
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	2	Y	-0-		2
01	558 N	471	-0-	-87	-0-	471	2	Y	-0-		2
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3 9 Y	3	3 1	2

EL CLARENO		WELL #: 7		RRCID -> 238175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GUERRA "M"		WELL #: 6		RRCID -> 242265		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8226 - 8356			
09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32 2 Y	-0-		13
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82 2 Y	-0-		13
11	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62 2 Y	-0-		13
12	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65 2 Y	-0-		13
01	93 N	52	-0-	-41	-0-	4	1	48 2 Y	-0-		13
02	56 N	53	-0-	-3	-0-	4	1	49 2 Y	-0-		13

VELA, CARMEN "C"		WELL #: 3		RRCID -> 242266		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788			
09	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2	Y	-0-		96
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2	Y	-0-		96
11	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2	Y	-0-		96
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	Y	-0-		96
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2	Y	-0-		96
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	556	2	3 9 Y	3	3 1	96

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

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
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 243554 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7552 - 7588

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 243753 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 7727

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 272455 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7526 - 8350

09	SWR	10	3086	-0-	3086	304795	3086	2			Y	-0-					9
10	SWR	10	3027	-0-	3027	307822	3027	2			Y	-0-					9
11	SWR	10	2876	-0-	2876	310698	2876	2			Y	-0-					9
12	SWR	10	2944	-0-	2944	313642	2944	2			Y	-0-					9
01	SWR	10	2929	-0-	2929	316571	2928	2	1	9	Y	1					10
02	SWR	10	2409	-0-	2409	318980	2398	2	11	9	Y	10	12	1			8

SMITH A. H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 9362

09	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3667	2			Y	-0-					66
10	3844	X	3647	-0-	-197	-0-	3647	2			Y	-0-					66
11	3720	X	3495	-0-	-225	-0-	3495	2			Y	-0-					66
12	3844	X	3563	-0-	-281	-0-	3563	2			Y	-0-					66
01	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	3591	2	1	9	Y	1					67
02	3416	X	3135	-0-	-281	-0-	3123	2	12	9	Y	11	14	1			64

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
 VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

ROMA		78015 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
GUERRA SHARE 331-C		WELL #: 13		RRCID -> 087797		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 4008		PERF. 2462 - 2479				
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
09	150 #	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-			-0-
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-			-0-
11	150 #	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-			-0-
12	124 #	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			-0-
01	145 R	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
02	112 #	93	-0-	-19	-0-	93	2			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GUERRA "G"		WELL #: 1 T		RRCID -> 176285		COMPL. DATE 09/07/2003		TOTAL DEPTH 5610		PERF. 4081 - 4207				
09	150 #	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-			-0-
10	155 #	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-			-0-
11	120 #	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-			-0-
12	124 #	75	-0-	-49	-0-	75	2			N	-0-			-0-
01	134 R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
02	112 #	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-			-0-

ROMA (QUEEN CITY A)		78015 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22		WELL #: 1		RRCID -> 199758		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6643		PERF. 6122 - 6548				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		GONZALEZ, L.		WELL #: 4		RRCID -> 285286		COMPL. DATE 10/12/2018		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4513 - 4576	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

ROMA (YEGUA)		78015 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR						
MODERN EXPLORATION, INC.		573226												
PISTOL HILL		WELL #: 1		RRCID -> 244695		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 2011		PERF. 1334 - 1337				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CLOPTON, JOHN H.		WELL #: 1		RRCID -> 287032		COMPL. DATE 05/30/2018		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 3428 - 3473				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ROMA, EAST (5650)		78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, MCCLURE NORTH		102824		WELL #: 1		RRCID -> 223291		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 6528 - 6609	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC GARCIA - GONZALES GAS UNIT		273611		WELL #: 1		RRCID -> 150128		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 6540		PERF. 5659 - 5817	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. MCCLURE		412178		WELL #: 1		RRCID -> 218549		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 12345		PERF. 6510 - 6640	
09	T. A.		-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
MCCLURE		WELL #: 2		RRCID -> 218550		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 5841 - 6766			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7
MCCLURE		WELL #: 3		RRCID -> 222669		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5912 - 6746			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
MCCLURE		WELL #: 4		RRCID -> 223027		COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6020 - 6910			
*09	32		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	3
*10	32		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	3
*11	32		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	3
*12	32		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	3
*01	32		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	3
*02	32		-0-	-0-	-32	-0-					Y	-0-	3

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
BILLUPS		WELL #: 3		RRCID -> 223334		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BILLUPS		WELL #: 1		RRCID -> 223408		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

GARZA, ROMEO		WELL #: 1		RRCID -> 223748		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

GARZA, ROMEO		WELL #: 2		RRCID -> 223898		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

MCCLURE		WELL #: 5		RRCID -> 226022		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6407 - 6824								
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BILLUPS		WELL #: 2		RRCID -> 226877		COMPL. DATE 05/03/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

MUNOZ "A" GU		WELL #: 1		RRCID -> 227217		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

ROMA, EAST (5650)		//CONT.// 78016 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 412178														
MCCLURE		WELL #: 6		RRCID -> 227775		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GARZA, ROMEO		WELL #: 3		RRCID -> 228830		COMPL. DATE 07/22/2007		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

MCCLURE		WELL #: 7		RRCID -> 229049		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

MCCLURE		WELL #: 8		RRCID -> 230377		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

JONES FAMILY		WELL #: 4		RRCID -> 233182		COMPL. DATE 10/23/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

BILLUPS		WELL #: 4		RRCID -> 233215		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

JONES FAMILY		WELL #: 2		RRCID -> 235496		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
JONES FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 236597 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 5796 - 7108												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34

BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96

CANALES, E. G. -GARZA GU WELL #: 3H RRCID -> 248009 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7645 - 10725												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19

JONES FAMILY WELL #: 6 RRCID -> 274136 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6060 - 6925												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121

JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954												
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643												
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-		825	2		N	63
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-		871	2		N	63
11	930	N	852	-0-	-78	-0-		852	2		N	63
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-		996	2		N	63
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-		-0-			N	63
*02	784	N	446	-0-	-338	-0-		446	2		N	63

ROMA, EAST (5650)		//CONT.//		78016 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
VISION OIL AND GAS LLC				886198									
HASTINGS-LOPEZ		WELL #:		1	RRCID ->	248300	COMPL. DATE	02/26/2008	TOTAL DEPTH	14611	PERF. 7082 - 7090		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	-0-			53
02	0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	240			N	NO RPT			53

ROMA, N. (WILCOX)				78017 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
GONZALES, LUCIO		WELL #:		1	RRCID ->	197022	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	13318	PERF.10140 - 11508		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 5700)				78020 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085									
GUERRA, H.P. JR ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	125458	COMPL. DATE	10/07/1987	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 5716 - 5730		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ROMA, W. (QUEEN CITY 6200)				78020 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR					
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376									
TEXACO-FEE GUERRA G		WELL #:		2	RRCID ->	179314	COMPL. DATE	08/14/2000	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5214 - 5418		
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			-0-
01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-

ROMA, W. (REKLAW)				78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824									
MINITA SHALLOW B GU		WELL #:		2	RRCID ->	152934	COMPL. DATE	01/26/1995	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5622 - 5640		
09	960 X	680	-0-	-280	-0-	87	1	593	2	Y	-0-		13
10	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	219	1	1707	2	Y	-0-		13
11	960 X	219	-0-	-741	-0-	34	1	185	2	Y	-0-		13
12	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-		13
*01	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-	7 7	6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

NILO SHALLOW A GU				WELL #:	2	RRCID ->	153722	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	5810	PERF. 5650 - 5674	
09	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	326	1	2230	2	Y	-0-		38
10	3348 X	2263	-0-	-1085	-0-	257	1	2006	2	Y	-0-		38
11	3330 X	192	-0-	-3138	-0-	30	1	162	2	Y	-0-		38
12	3441 X	1400	-0-	-2041	-0-	1400	2			Y	-0-		38
*01	3441 X	932	-0-	-2509	-0-	113	1	819	2	Y	-0-	22 7	16
02	732 X	732	-0-	-0-	-0-	60	1	672	2	Y	-0-		16

ROMA, W. (REKLAW)		//CONT.//		78020 690	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
MINITA SHALLOW GU		WELL #:		2	RRCID ->	153756	COMPL. DATE	04/18/1995	TOTAL DEPTH	5804	PERF.	5603 - 5614	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	810 N	684	-0-	-126	-0-		87 1	597 2	Y	-0-			11
10	806 N	556	-0-	-250	-0-		63 1	493 2	Y	-0-			11
11	810 N	434	-0-	-376	-0-		68 1	366 2	Y	-0-			11
12	713 N	632	-0-	-81	-0-		632 2		Y	-0-			11
*01	577 N	577	-0-	-0-	-0-		70 1	507 2	Y	-0-	6 7		5
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-		42 1	479 2	Y	-0-			5

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178		CAPACITY				CNTY: STARR			
GONZALEZ, L.		WELL #:		3	RRCID ->	154065	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5644 - 5656	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX 6400)				78020 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	159540	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	6584 - 7160	
09	390 N	295	-0-	-95	-0-		38 1	257 2	Y	-0-			5
10	93 N	83	-0-	-10	-0-		9 1	74 2	Y	-0-			5
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-		5 1	25 2	Y	-0-			5
12	310 N	192	-0-	-118	-0-		192 2		Y	-0-			5
*01	217 N	217	-0-	-0-	-0-		26 1	191 2	Y	-0-	3 7		2
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-		18 1	206 2	Y	-0-			2

ROMA, W. (WILCOX 7100)				78020 716	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: STARR			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
NILO SHALLOW A GU		WELL #:		7	RRCID ->	158631	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	7159 - 7160	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NILO SHALLOW A GU		WELL #:		4	RRCID ->	222159	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7136 - 7155	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100)				78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR			
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824									
GONZALEZ, L.		WELL #:		1	RRCID ->	149384	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	16000	PERF.	9862 - 9942	
09	T. A.	1551	-0-	1551	4255	198 1	1353 2	Y	-0-				26
10	T. A.	3417	-0-	3417	7672	388 1	3029 2	Y	-0-				26
11	T. A.	901	-0-	901	8573	141 1	760 2	Y	-0-				26
12	8573 X	-0-	-0-	-8573	-0-			Y	-0-				26
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15 7			11
02	3080 X	702	-0-	-2378	-0-	57 1	645 2	Y	-0-				11

OIL AND GAS DIVISION

ROMA, W. (WILCOX-10100)		//CONT.//		78020 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824										
MINITA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151692	COMPL. DATE	03/15/1994	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9946 - 10028		
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	BALANCE
09		540 N	454	-0-	-86	-0-	58 1	396 2	Y	-0-				7
10		435 N	435	-0-	-0-	-0-	49 1	386 2	Y	-0-				7
11		210 N	96	-0-	-114	-0-	15 1	81 2	Y	-0-				7
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-				7
*01		692 N	692	-0-	-0-	-0-	84 1	608 2	Y	-0-	4	7		3
02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	32 1	362 2	Y	-0-				3

NILO GU		WELL #:		3	RRCID ->	152565	COMPL. DATE	01/07/1995	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9982 - 10063		
09		1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	228 1	1559 2	Y	-0-				18
10		2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	281 1	2191 2	Y	-0-				18
11		2280 X	119	-0-	-2161	-0-	19 1	100 2	Y	-0-				18
12		2356 X	1949	-0-	-407	-0-	1949 2		Y	-0-				18
*01		2480 X	1865	-0-	-615	-0-	225 1	1640 2	Y	-0-	10	7		8
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	147 1	1661 2	Y	-0-				8

NILO GU		WELL #:		4	RRCID ->	157709	COMPL. DATE	04/17/1996	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9936 - 10021		
09		2400 N	-0-	-0-	-2400	-0-			N	-0-				27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				27
*01		3100 N	4869	-0-	1769	-0-	588 1	4281 2	N	-0-	15	7		12
02		2800 N	11105	-0-	8305	-0-	10074	905 1	10200 2	N	-0-			12

NILO GU		WELL #:		5 H	RRCID ->	238735	COMPL. DATE	02/21/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	10150 - 11120		
09		150 N	29	-0-	-121	-0-	4 1	25 2	Y	-0-				-0-
10		33 N	33	-0-	-0-	-0-	4 1	29 2	Y	-0-				-0-
11		7 N	1	-0-	-6	-0-	1 2		Y	-0-				-0-
12		31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-				-0-
*01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-				-0-
02		36 N	36	-0-	-0-	-0-	3 1	33 2	Y	-0-				-0-

NILO GU		WELL #:		6H	RRCID ->	242244	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	10054 - 11030		
09		5343 X	3982	-0-	-1361	-0-	508 1	3474 2	Y	-0-				-0-
10		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	329 1	2566 2	Y	-0-				-0-
11		2760 X	353	-0-	-2407	-0-	55 1	298 2	Y	-0-				-0-
12		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		Y	-0-				-0-
*01		2852 X	2214	-0-	-638	-0-	180 1	2034 2	Y	-0-				-0-
02		2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	180 1	2034 2	Y	-0-				-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		WELL #:		7H	RRCID ->	249519	COMPL. DATE	03/01/2009	TOTAL DEPTH	10309	PERF.	10363 - 11952
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

ROMEEO, S. (GOVT WELLS) 78048 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 062761 COMPL. DATE 05/14/1975 TOTAL DEPTH 4010 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMEEO, S. (2660) 78048 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
THREE C EXPLORATION, LLC 857512
HELLEN, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071768 COMPL. DATE 06/17/1977 TOTAL DEPTH 2855 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 06/23/2022 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5090

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
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROOKE (7100) 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -E- WELL #: 31 RRCID -> 168954 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 7214 - 7222

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

ROOKE, N. (6300) 78125 303 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "E" WELL #: 19 RRCID -> 146121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8505 PERF. 5434 - 5935

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROOKE, N. (6900)		78125 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836										
WELDER, E.H. -E-		WELL #: 29		RRCID -> 129406		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 8148 PERF. 6843 - 6850				
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
ROSA MARIA (L. QUEEN CITY 7770)		78186 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
RLU OPERATING, LLC		714217										
GARZA		WELL #: 1		RRCID -> 148775		COMPL. DATE 11/12/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7772 - 7777				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
MUNOZ, IMELDA		WELL #: 1		RRCID -> 189882		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7184 - 8171				
09	3090	3103	-0-	13	13	3103	3	N	-0-			92
10	135 R	122	-0-	-13	-0-	122	3	N	-0-			92
11	3090	72	-0-	-3018	-0-	72	1	N	-0-			92
12	3193	72	-0-	-3121	-0-	72	1	N	-0-			92
01	3193	-0-	-0-	-3193	-0-			N	-0-			92
02	2884	NO RPT	-0-	-2884	-0-			N	NO RPT			92
ROSITA (WILCOX A-3)		78335 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
GREEN, O. W.		WELL #: 1		RRCID -> 252611		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
ROSITA (WILCOX P)		78335 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784										
WEATHERBY-WERNECKE "P" SAND G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 136522		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9460 - 9510				
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			62
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			62
WERNECKE, E. D.		WELL #: 3		RRCID -> 165277		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-			-0-

 ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	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
09	420 N	36	-0-	-384	-0-	3 1	27 2	Y	-0-			65
						6 4						
10	563 N	563	-0-	-0-	-0-	44 1	452 2	Y	-0-			65
						67 4						
11	503 N	503	-0-	-0-	-0-	46 1	403 2	Y	-0-			65
						54 4						
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-	43 1	351 2	Y	-0-			65
						83 4						
01	465 N	286	-0-	-179	-0-	26 1	200 2	Y	-0-			65
						60 4						
02	420 N	318	-0-	-102	-0-	31 1	239 2	Y	-0-			65
						48 4						

 WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

 HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

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-

 FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			56

 ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784
 KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.)			//CONT.//	78336 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.//	075784								
WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	168923	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	17130	PERF.	15920 - 15940
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	173788	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL DEPTH	16850	PERF.	16073 - 16093
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L. C. WEATHERBY EAST GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	185835	COMPL. DATE	10/29/2001	TOTAL DEPTH	16355	PERF.	15900 - 15920
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	38 1	402 2	N	-0-		-0-
							60 4					
11	450	N	81	-0-	-369	-0-	7 1	65 2	N	-0-		-0-
							9 4					
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1	23 2	N	-0-		-0-
							5 4					
01	465	N	359	-0-	-106	-0-	33 1	251 2	N	-0-		-0-
							75 4					
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	2 1	14 2	N	-0-		-0-
							3 4					

KEBO OIL & GAS, INC.			WELL #:	1	RRCID ->	198220	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	16382	PERF.	16254 - 16286
BENAVIDES			453170									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP			WELL #:	2	RRCID ->	195786	COMPL. DATE	02/28/2003	TOTAL DEPTH	16297	PERF.	14156 - 14971
CASAS			521516									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. //CONT.// 075784
 WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

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
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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

09	8490 X	4029	-0-	-4461	-0-	303 1	3009 2	N	-0-	-0-
						717 4				
10	8773 X	6164	-0-	-2609	-0-	475 1	4951 2	N	-0-	-0-
						738 4				
11	7800 X	4917	-0-	-2883	-0-	447 1	3935 2	N	-0-	-0-
						535 4				
12	7130 X	5350	-0-	-1780	-0-	480 1	3941 2	N	-0-	-0-
						929 4				
01	6169 X	4131	-0-	-2038	-0-	379 1	2891 2	N	-0-	-0-
						861 4				
02	5572 X	5493	-0-	-79	-0-	537 1	4122 2	N	-0-	-0-
						834 4				

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

09	9570 X	7269	-0-	-2301	-0-	547 1	5429 2	Y	-0-	-0-
						1293 4				
10	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	852 1	8878 2	Y	-0-	-0-
						1323 4				
11	9690 X	8802	-0-	-888	-0-	800 1	7045 2	Y	-0-	-0-
						957 4				
12	10130 X	10130	-0-	-0-	-0-	909 1	7461 2	Y	-0-	-0-
						1760 4				
01	10075 X	8483	-0-	-1592	-0-	779 1	5937 2	Y	-0-	-0-
						1767 4				
02	9100 X	7829	-0-	-1271	-0-	765 1	5875 2	Y	-0-	-0-
						1189 4				

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	31 1	310 2	Y	-0-	-0-
						74 4				
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	38 1	394 2	Y	-0-	-0-
						59 4				
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	34 1	299 2	Y	-0-	-0-
						41 4				
12	434 N	291	-0-	-143	-0-	26 1	214 2	Y	-0-	-0-
						51 4				
01	496 N	226	-0-	-270	-0-	21 1	158 2	Y	-0-	-0-
						47 4				
02	336 N	235	-0-	-101	-0-	23 1	176 2	Y	-0-	-0-
						36 4				

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	608 1	6038 2 Y -0-
10	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	1438 4	6007 2 Y -0-
11	6900 X	6879	-0-	-21	-0-	895 4	5506 2 Y -0-
12	8339 X	6401	-0-	-1938	-0-	625 1	4715 2 Y -0-
01	8339 X	6813	-0-	-1526	-0-	748 4	4768 2 Y -0-
02	7532 X	6027	-0-	-1505	-0-	574 1	4523 2 Y -0-
						1112 4	
						626 1	
						1419 4	
						589 1	
						915 4	

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	2580 X	1874	-0-	-706	-0-	141 1	1400 2 N -0-
10	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	333 4	2415 2 N -0-
11	2760 X	780	-0-	-1980	-0-	232 1	624 2 N -0-
12	2852 X	1958	-0-	-894	-0-	360 4	1442 2 N -0-
01	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	71 1	2387 2 N -0-
*02	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	85 4	2275 2 N -0-
						176 1	
						340 4	
						710 4	
						296 1	
						460 4	

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		Y -0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2 Y -0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2 Y -0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2 Y -0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1 1	3 2 Y -0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1 1	2 2 Y -0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784												
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 139577			COMPL. DATE 02/06/1996			TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122				
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	264	1	2620	2	Y	-0-			-0-
							624	4							
10		4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	310	1	3227	2	Y	-0-			-0-
							481	4							
11		3150 X	2535	-0-	-615	-0-	230	1	2029	2	Y	-0-			-0-
							276	4							
12		3627 X	3006	-0-	-621	-0-	270	1	2214	2	Y	-0-			-0-
							522	4							
01		4030 X	2619	-0-	-1411	-0-	240	1	1833	2	Y	-0-			-0-
							546	4							
02		3640 X	2781	-0-	-859	-0-	272	1	2087	2	Y	-0-			-0-
							422	4							

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 141315			COMPL. DATE 04/20/1992			TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622				
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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #: 6		RRCID -> 153324			COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710				
09		4590 X	1282	-0-	-3308	-0-	96	1	958	2	Y	-0-			-0-
							228	4							
10		T. A.	1320	-0-	1320	1320	102	1	1060	2	Y	-0-			-0-
							158	4							
11		T. A.	1560	-0-	1560	2880	142	1	1249	2	Y	-0-			-0-
							169	4							
12		T. A.	1027	-0-	1027	3907	92	1	756	2	Y	-0-			-0-
							179	4							
01		4581 X	674	-0-	-3907	-0-	62	1	472	2	Y	-0-			-0-
							140	4							
02		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	172	1	1325	2	Y	-0-			-0-
							268	4							

LLOYD, F. B.			WELL #: 7		RRCID -> 153635			COMPL. DATE 03/07/1995			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11780 - 11795				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U			WELL #: 7		RRCID -> 156291			COMPL. DATE 06/23/1995			TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050				
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-

OIL AND GAS DIVISION

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DUVAL			
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784										
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 161390		COMPL. DATE 12/06/1999			TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182			
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		4680 X	2357	-0-	-2323	-0-	177	1	1760	2	N	-0-	-0-
							420	4					
10		4836 X	4616	-0-	-220	-0-	356	1	3708	2	N	-0-	-0-
							552	4					
11		4680 X	3953	-0-	-727	-0-	359	1	3164	2	N	-0-	-0-
							430	4					
12		4836 X	2513	-0-	-2323	-0-	226	1	1851	2	N	-0-	-0-
							436	4					
01		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	430	1	3284	2	N	-0-	-0-
							978	4					
02		4172 X	3203	-0-	-969	-0-	313	1	2404	2	N	-0-	-0-
							486	4					

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 161940		COMPL. DATE 02/07/1997			TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915			
09		5400 X	3603	-0-	-1797	-0-	271	1	2691	2	N	-0-	-0-
							641	4					
10		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	468	1	4874	2	N	-0-	-0-
							726	4					
11		5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	512	1	4513	2	N	-0-	-0-
							613	4					
12		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	764	1	6264	2	N	-0-	-0-
							1477	4					
01		6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	611	1	4659	2	N	-0-	-0-
							1386	4					
02		5040 X	3562	-0-	-1478	-0-	348	1	2673	2	N	-0-	-0-
							541	4					

L.C. WEATHERBY GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 170309		COMPL. DATE 12/29/2017			TOTAL DEPTH 14930 PERF. 9422 - 9440			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WERNECKE, E. D. -A			WELL #: 1		RRCID -> 171982		COMPL. DATE 04/20/2000			TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638			
09		3450 X	1154	-0-	-2296	-0-	87	1	862	2	Y	-0-	-0-
							205	4					
10		3565 X	1597	-0-	-1968	-0-	123	1	1283	2	Y	-0-	-0-
							191	4					
11		3330 X	793	-0-	-2537	-0-	72	1	635	2	Y	-0-	-0-
							86	4					
12		3410 X	479	-0-	-2931	-0-	43	1	353	2	Y	-0-	-0-
							83	4					
01		1953 X	295	-0-	-1658	-0-	27	1	207	2	Y	-0-	-0-
							61	4					
02		1456 X	215	-0-	-1241	-0-	21	1	161	2	Y	-0-	-0-
							33	4					

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

ROBITA, NW (WILCOX CONS.)		//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL	
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		//CONT.// 075784							
E.D. WERNECKE G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 171990		COMPL. DATE 03/12/1998		TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646	

09	12600 X	5783	-0-	-6817	-0-	435 1	4319 2	Y	-0-
						1029 4			-0-
10	14384 X	12794	-0-	-1590	-0-	985 1	10277 2	Y	-0-
						1532 4			-0-
11	13920 X	13123	-0-	-797	-0-	1427 1	10504 2	Y	-0-
						1192 4			-0-
12	12365 X	12365	-0-	-0-	-0-	1110 1	9108 2	Y	-0-
						2147 4			-0-
01	12803 X	11249	-0-	-1554	-0-	1032 1	7873 2	Y	-0-
						2344 4			-0-
02	12236 X	10027	-0-	-2209	-0-	980 1	7525 2	Y	-0-
						1522 4			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 6		RRCID -> 180574		COMPL. DATE		N/A	

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 7		RRCID -> 188051		COMPL. DATE		N/A	

09	3330 X	1368	-0-	-1962	-0-	103 1	1022 2	Y	-0-
						243 4			-0-
10	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	278 1	2901 2	Y	-0-
						432 4			-0-
11	3330 X	2989	-0-	-341	-0-	272 1	2392 2	Y	-0-
						325 4			-0-
12	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	270 1	2215 2	Y	-0-
						522 4			-0-
01	3596 X	3006	-0-	-590	-0-	276 1	2104 2	Y	-0-
						626 4			-0-
02	3248 X	2306	-0-	-942	-0-	225 1	1731 2	Y	-0-
						350 4			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU		WELL #: 8		RRCID -> 190030		COMPL. DATE 07/27/2002		TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480	

09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-			Y	-0-
10	558 N	477	-0-	-81	-0-	37 1	383 2	Y	-0-
						57 4			-0-
11	300 N	263	-0-	-37	-0-	24 1	210 2	Y	-0-
						29 4			-0-
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	39 1	318 2	Y	-0-
						75 4			-0-
01	465 N	150	-0-	-315	-0-	14 1	105 2	Y	-0-
						31 4			-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	20 1	157 2	Y	-0-
						32 4			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU		WELL #: 9		RRCID -> 190659		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A	

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

ROSITA, NW (WILCOX CONS.)			//CONT.// 78338 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DUVAL				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			//CONT.// 075784												
WERNECKE "B"			WELL #: 1		RRCID -> 210402			COMPL. DATE 05/26/2005			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247				
M	O	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
09		11820 X	4574	-0-	-7246	-0-	344	1	3416	2	Y	-0-			-0-
							814	4							
10		11098 X	10487	-0-	-611	-0-	808	1	8424	2	Y	-0-			-0-
							1255	4							
11		10740 X	9741	-0-	-999	-0-	885	1	7797	2	Y	-0-			-0-
							1059	4							
12		10943 X	9055	-0-	-1888	-0-	812	1	6670	2	Y	-0-			-0-
							1573	4							
01		10478 X	8315	-0-	-2163	-0-	763	1	5820	2	Y	-0-			-0-
							1732	4							
02		9464 X	7818	-0-	-1646	-0-	764	1	5867	2	Y	-0-			-0-
							1187	4							

GREENE, O. W.			WELL #: 4		RRCID -> 237120			COMPL. DATE 04/06/2008			TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884				
09		701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	523	2	Y	-0-			-0-
							125	4							
10		682 N	505	-0-	-177	-0-	39	1	406	2	Y	-0-			-0-
							60	4							
11		676 N	676	-0-	-0-	-0-	61	1	541	2	Y	-0-			-0-
							74	4							
12		713 N	522	-0-	-191	-0-	47	1	385	2	Y	-0-			-0-
							90	4							
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	70	1	538	2	Y	-0-			-0-
							160	4							
02		644 N	588	-0-	-56	-0-	58	1	441	2	Y	-0-			-0-
							89	4							

MAGNUM PRODUCING, LP			521516		RRCID -> 226100			COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903				
HOFFMAN 116			WELL #: 5												
09		360 N	146	-0-	-214	-0-	28	1	118	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			-0-
*01		537 N	537	-0-	-0-	-0-	30	1	507	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOFFMAN 116			WELL #: 3		RRCID -> 233961			COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887				
09		1950 N	1778	-0-	-172	-0-	108	1	1670	2	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
*01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336		RRCID -> 255455			COMPL. DATE 02/19/2010			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632				
BISHOP CATTLE CO.			WELL #: 1												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2750				N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			87
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	N	-0-			87
						72	4					
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	68	1	N	-0-			87
						81	4					
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	90	1	N	-0-			87
						173	4					
01	341 N	88	-0-	-253	-0-	8	1	N	-0-			87
						18	4					
02	308 N	133	-0-	-175	-0-	13	1	N	-0-			87
						20	4					

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROSS, N. (1580)		78374 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376													
BROCK		WELL #: 1		RRCID -> 279535		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1414 - 1422							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROTTERSMAN (LOBO)		78485 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652													
ROTTERSMAN		WELL #: 1		RRCID -> 086047		COMPL. DATE 10/12/1979		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 2		RRCID -> 087798		COMPL. DATE 03/29/1980		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624							
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	245	-0-	245	245	245	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	154	-0-	154	399	154	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	199	-0-	199	598	199	2			Y	-0-				-0-
01	754 N	156	-0-	-598	-0-	156	2			Y	-0-				-0-
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #: 16		RRCID -> 143901		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878							
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	110	-0-	110	285	110	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	165	-0-	165	450	165	2			Y	-0-				-0-
01	579 N	129	-0-	-450	-0-	129	2			Y	-0-				-0-
02	112 N	NO RPT	-0-	-112	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #: 9		RRCID -> 164969		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246							
09	630 N	349	-0-	-281	-0-	338	2	11	9	Y	10	10	1		5
10	DLQ G-10	526	-0-	526	526	526	2			Y	-0-				5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	526	526	2			Y	NO RPT				5
12	DLQ G-10	369	-0-	369	895	369	2			Y	-0-				5
01	DLQ G-10	357	-0-	357	1252	357	2			Y	-0-				5
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1252	1252	2			Y	NO RPT				5

ROTTERSMAN		WELL #: 22		RRCID -> 166649		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476							
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	102	-0-	102	102	102	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	64	-0-	64	166	64	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	79	-0-	79	245	79	2			Y	-0-				-0-
01	307 N	62	-0-	-245	-0-	62	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ROTTERSMAN (LOBO)		//CONT.//		78485 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652											
ROTTERSMAN		WELL #:		26	RRCID ->	169617	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9362 - 9388			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	29	-0-	29	75	29	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	50	-0-	50	125	50	2			Y	-0-				-0-
01	165 N	40	-0-	-125	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		28	RRCID ->	169634	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8528 - 8552			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	873	-0-	873	873	873	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	548	-0-	548	1421	548	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	744	-0-	744	2165	744	2			Y	-0-				-0-
01	2748 N	583	-0-	-2165	-0-	583	2			Y	-0-				-0-
02	504 N	NO RPT	-0-	-504	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN		WELL #:		18	RRCID ->	170218	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7698 - 7702			
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	57	-0-	57	57	57	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	35	-0-	35	92	35	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	61	-0-	61	153	61	2			Y	-0-				-0-
01	201 N	48	-0-	-153	-0-	48	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		13	RRCID ->	171067	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	7740 - 7804			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GILL, F. J.		WELL #:		6	RRCID ->	171077	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8426 - 8454			
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-				2
10	DLQ G-10	891	-0-	891	891	891	2			Y	-0-				2
11	DLQ G-10	559	-0-	559	1450	559	2			Y	-0-				2
12	DLQ G-10	831	-0-	831	2281	831	2			Y	-0-				2
01	2931 N	650	-0-	-2281	-0-	650	2			Y	-0-				2
02	532 N	NO RPT	-0-	-532	-0-					Y	NO RPT				2

BRUNI-SUMMERS		WELL #:		12	RRCID ->	171101	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	9194 - 9258			
09	1080 N	816	-0-	-264	-0-	791	2	25	9	N	23	23	1		5
10	1116 N	845	-0-	-271	-0-	845	2			N	-0-				5
11	600 N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT				5
12	837 N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-				5
01	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-				5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				5

ROTTERSMAN		WELL #:		25	RRCID ->	173312	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8553 - 8562			
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10	36	-0-	36	36	36	2			Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10	23	-0-	23	59	23	2			Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10	37	-0-	37	96	37	2			Y	-0-				-0-
01	125 N	29	-0-	-96	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
02	28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT				-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652																	
ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	19	-0-	19	49	19	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	28	-0-	28	77	28	2			Y	-0-					-0-
01		99 N	22	-0-	-77	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498																	
09		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					57
10	DLQ	G-10	20	-0-	20	20	20	2			Y	-0-					57
11	DLQ	G-10	12	-0-	12	32	12	2			Y	-0-					57
12	DLQ	G-10	20	-0-	20	52	20	2			Y	-0-					57
01		68 N	16	-0-	-52	-0-	16	2			Y	-0-					57
02		12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					57

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745																	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	39	-0-	39	110	39	2			Y	-0-					-0-
01		141 N	31	-0-	-110	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 9454																	
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	53	-0-	53	138	53	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	80	-0-	80	218	80	2			Y	-0-					-0-
01		280 N	62	-0-	-218	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
02		56 N	NO RPT	-0-	-56	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583																	
09		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	384	-0-	384	384	384	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	241	-0-	241	625	241	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	399	-0-	399	1024	399	2			Y	-0-					-0-
01		1336 N	312	-0-	-1024	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
02		224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680																	
09		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	262	-0-	262	262	262	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	164	-0-	164	426	164	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	223	-0-	223	649	223	2			Y	-0-					-0-
01		824 N	175	-0-	-649	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
02		140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927																	
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	28	-0-	28	72	28	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	42	-0-	42	114	42	2			Y	-0-					-0-
01		147 N	33	-0-	-114	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
02		28 N	NO RPT	-0-	-28	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652
 GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

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
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	265 2	6 9	N	5	5 1		9
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	403 2		N	-0-			9
11	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 2		N	-0-			9
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-			9
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-			9
02	392 N	NO RPT	-0-	-392	-0-			N	NO RPT			9

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

09	358 N	358	-0-	-0-	-0-	350 2	8 9	N	7	7 1		-0-
10	341 N	198	-0-	-143	-0-	198 2		N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213 2		N	-0-			-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 2		N	-0-			-0-
01	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-
02	196 N	NO RPT	-0-	-196	-0-			N	NO RPT			-0-

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 MAYERS WELL #: 4 RRCID -> 164369 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9226 - 9260

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	75 2	2 9	Y	2	2 1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 029656															
ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			

GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303															
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	Y	-0-		9			
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	Y	-0-		9			
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		9			
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	Y	-0-		9			
01	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2	Y	-0-		9			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		9			

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610															
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-		2			
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT		2			
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-			N	NO RPT		2			
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2			
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2			
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2			

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668															
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	267	2	9	9	N	8	8	1	-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326															
09	1039	N	390	-0-	-649	-0-	378	2	12	9	Y	11	11	1	16
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			Y	NO RPT		16			16
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-			Y	NO RPT		16			16
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-			Y	NO RPT		16			16
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16			16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		16			16

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514															
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-		-0-		-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		Y	-0-		-0-		-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-
12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		Y	-0-		-0-		-0-
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2		Y	-0-		-0-		-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			-0-

ROTTERSMAN (LOBO)										CAPACITY		CNTY: WEBB							
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC//CONT.// 78485 500																			
MAYERS										WELL #: 10		RRCID -> 190617		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 8640 - 8728	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-		

MAYERS										WELL #: 14		RRCID -> 190932		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10147		PERF. 8665 - 9332	
09	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-		
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

GILL, F. J.										WELL #: 18		RRCID -> 191685		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8486 - 8506	
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		Y	-0-						12		
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		Y	-0-						12		
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-				Y	NO RPT						12		
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		Y	-0-						12		
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2		Y	-0-						12		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						12		

KILLAM OIL CO., LTD.										460054		RRCID -> 168392		COMPL. DATE 03/09/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9516 - 9536	
SUMMERS, BRUNI										WELL #: 8									
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

SUMMERS, BRUNI										WELL #: 11		RRCID -> 178531		COMPL. DATE 06/20/2000		TOTAL DEPTH 10007		PERF. 9710 - 9730	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-		

ROTTERSMAN (8500)										78485 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC										029652									
ROTTERSMAN										WELL #: 1		RRCID -> 143721		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 8530 - 8585	
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-						-0-		
10	DLQ	G-10	26	-0-	26	-0-	26	2		Y	-0-						-0-		
11	DLQ	G-10	16	-0-	16	-0-	42	16	2	Y	-0-						-0-		
12	DLQ	G-10	24	-0-	24	-0-	66	24	2	Y	-0-						-0-		
01	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	2		Y	-0-						-0-		
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-				Y	NO RPT						-0-		

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC //CONT.// 029652															
SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		37 N	37	-0-	-0-	-0-	36	2	1	9	N	1	1	1	7
10		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			7
11		30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			7
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-			7
01		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656															
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396															

09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-			-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425															
ROTTERSMAN WELL #: 12 RRCID -> 122263 COMPL. DATE 09/28/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8768															

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054															
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304															

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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

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
09	1800 X	1041	-0-	-759	-0-	995	2	46	9	Y	42	91	1	57	
10	1860 X	1515	-0-	-345	-0-	1513	2	2	9	Y	2			59	
11	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			59	
12	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1833	2	2	9	Y	2			61	
01	1519 X	116	-0-	-1403	-0-	108	2	8	9	Y	7			68	
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-			68	

ROTTERSMAN (9020) 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

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
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	27	-0-	27	71	27	2			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	44	-0-	44	115	44	2			Y	-0-			-0-	
01	149 N	34	-0-	-115	-0-	34	2			Y	-0-			-0-	
02	28 N NO RPT		-0-	-28	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ARETE OPERATING COMPANY III, LLC 029656
 ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 MAYERS, BERTA WELL #: 1 RRCID -> 167562 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9054 - 9080

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
09	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1761	2	26	9	N	24			48	
10	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	2	9	9	N	8			56	
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1320	2	2	9	N	2			58	
12	1860 N	1540	-0-	-320	-0-	1522	2	18	9	N	16			74	
01	1147 N	1076	-0-	-71	-0-	1065	2	11	9	N	10			84	
02	1232 N	1045	-0-	-187	-0-	1025	2	20	9	N	18			102	

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
 ARETE OPERATING COMPANY II, LLC 029652
 ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

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
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-			-0-	
10	DLQ G-10	72	-0-	72	72	72	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ G-10	45	-0-	45	117	45	2			Y	-0-			-0-	
12	DLQ G-10	55	-0-	55	172	55	2			Y	-0-			-0-	
01	215 N	43	-0-	-172	-0-	43	2			Y	-0-			-0-	
02	56 N NO RPT		-0-	-56	-0-					Y	NO RPT			-0-	

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
 SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

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
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	3	1	488	2	N	-0-			20	
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	10	1	1542	2	N	-0-			20	
11	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	14	1	1904	2	N	-0-			20	
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	20	1	2576	2	N	-0-			20	
01	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	18	1	2330	2	N	-0-			20	
02	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	13	1	1895	2	N	-0-			20	

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FREEBORN, SIDNEY ET. AL. WELL #: 6 RRCID -> 061059 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 2431 PERF. N/A

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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

09	3540 X	2599	-0-	-941	-0-	2504	2	95	9	Y	86	78	1	56
10	2821 X	2642	-0-	-179	-0-	2550	2	92	9	Y	84	85	1	55
11	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2628	2	127	9	Y	115	115	1	55
12	2697 X	2242	-0-	-455	-0-	2128	2	114	9	Y	104	113	1	46
01	2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2381	2	95	9	Y	86	82	1	50
02	2548 X	2252	-0-	-296	-0-	2155	2	97	9	Y	88	79	1	59

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

09	17490 X	6452	-0-	-11038	-0-	6358	2	94	9	Y	85	275	1	56
10	5681 X	5681	-0-	-0-	-0-	5589	2	92	9	Y	84	85	1	55
11	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	9522	2	127	9	Y	115	115	1	55
12	11440 X	11440	-0-	-0-	-0-	11326	2	114	9	Y	104	113	1	46
01	11634 X	11634	-0-	-0-	-0-	11539	2	95	9	Y	86	82	1	50
02	10708 X	10708	-0-	-0-	-0-	10611	2	97	9	Y	88	79	1	59

RUCIAS, N. (FB B V-17)		//CONT.//		78831 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LA RUCIA RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	192232	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9998 - 10380	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	62	-0-	62	62		56 2	6 9	Y	5	2 1		3

LA RUCIA RANCH		WELL #:		14	RRCID ->	195620	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9596 - 9614
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		17	RRCID ->	201480	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9771 - 9855
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-

RUCIAS, N. (FB C V-17)				78831 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
LA RUCIA RANCH		WELL #:		3	RRCID ->	125167	COMPL. DATE	08/22/1987	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9932 - 10011
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LA RUCIA G.U 2		WELL #:		21	RRCID ->	279663	COMPL. DATE	10/20/2015	TOTAL DEPTH	13340	PERF.	10184 - 10221
09	780 N	690	-0-	-90	-0-	690 2			Y	-0-		-0-
10	T. A.	648	-0-	648	648	648 2			Y	-0-		-0-
11	T. A.	582	-0-	582	1230	582 2			Y	-0-		-0-
12	T. A.	587	-0-	587	1817	587 2			Y	-0-		-0-
01	620	359	-0-	-261	1556	359 2			Y	-0-		-0-
02	560	471	-0-	-89	1467	471 2			Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E) WADI OPERATING, LLC LA RUCIA		78831 425 100779		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WELL #: K 4		RRCID -> 270441		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9400 - 10042			
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
09	9600 X	6170	-0-	-3430	-0-	187 1	5948 2	N	32		219
10	9920 X	3304	-0-	-6616	-0-	35 9 201 1	3077 2	N	24	185 1	58
11	9600 X	814	-0-	-8786	-0-	26 9 100 1	714 2	N	-0-		58
12	8401 X	1446	-0-	-6955	-0-	144 1	1302 2	N	-0-		58
01	8401 X	1098	-0-	-7303	-0-	155 1	943 2	N	-0-		58
02	5768 X	4312	-0-	-1456	-0-	123 1 43 9	4146 2	N	39		97

LA RUCIA		WELL #: K 6		RRCID -> 270773		COMPL. DATE 09/19/2013		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9392 - 9995	
09	12480 X	9146	-0-	-3334	-0-	187 1 123 9	8836 2	N	112		155
10	12772 X	10199	-0-	-2573	-0-	201 1 112 9	9886 2	N	102	182 1	75
11	12360 X	8578	-0-	-3782	-0-	170 1 103 9	8305 2	N	94		169
12	11935 X	7833	-0-	-4102	-0-	205 1 129 9	7499 2	N	117	189 1	97
01	11935 X	9750	-0-	-2185	-0-	240 1 153 9	9357 2	N	139	181 1	55
02	9212 X	6744	-0-	-2468	-0-	165 1 92 9	6487 2	N	84		139

HILCORP ENERGY COMPANY LOPEZ, GLORIA G.		386310		RRCID -> 084078		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9872 - 10004	
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-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 112045		COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 10826		PERF. 9857 - 10127	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	4	-0-	4	4	2 2	2 9	Y	2	1 1	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 115953		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL DEPTH 11230		PERF. 8820 - 9381	
09	3540 X	3239	-0-	-301	-0-	3144 2	95 9	Y	86	60 1	55
10	3596 X	3448	-0-	-148	-0-	3354 2	94 9	Y	85	85 1	55
11	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3261 2	127 9	Y	115	115 1	55
12	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	3682 2	114 9	Y	104	113 1	46
01	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3460 2	95 9	Y	86	82 1	50
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3170 2	97 9	Y	88	79 1	59

LA RUCIA RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 167147		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9867 - 10532	
09	1470 N	896	-0-	-574	-0-	849 2	47 9	Y	43	39 1	28
10	1333 N	846	-0-	-487	-0-	801 2	45 9	Y	41	42 1	27
11	1050 N	863	-0-	-187	-0-	798 2	65 9	Y	59	58 1	28
12	930 N	925	-0-	-5	-0-	868 2	57 9	Y	52	57 1	23
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	818 2	47 9	Y	43	41 1	25
02	812 N	783	-0-	-29	-0-	736 2	47 9	Y	43	39 1	29

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		5	RRCID ->	194940	COMPL. DATE	04/23/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9566 - 10694
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		1	RRCID ->	195624	COMPL. DATE	06/02/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10210 - 10435
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		8	RRCID ->	196842	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10580 - 10660
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1R	RRCID ->	198113	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9790 - 10303
09	12660 X	11343	-0-	-1317	-0-	873 1	10093 2	Y	343	243 1		150
						377 9						
10	12121 X	11091	-0-	-1030	-0-	929 1	9892 2	Y	245	227 1		168
						270 9						
11	11730 X	10713	-0-	-1017	-0-	915 1	9526 2	Y	247	229 1		186
						272 9						
12	11904 X	10736	-0-	-1168	-0-	891 1	9643 2	Y	184	227 1		143
						202 9						
01	11718 X	10275	-0-	-1443	-0-	857 1	9154 2	Y	240	221 1		162
						264 9						
02	10584 X	9461	-0-	-1123	-0-	770 1	8562 2	Y	117	206 1		73
						129 9						

LA RUCIA RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	199297	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9022 - 9615
09	2160 X	1745	-0-	-415	-0-	1698 2	47 9	Y	43	39 1		28
10	2542 N	1868	-0-	-674	-0-	1823 2	45 9	Y	41	42 1		27
11	2070 N	1770	-0-	-300	-0-	1705 2	65 9	Y	59	58 1		28
12	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1766 2	57 9	Y	52	57 1		23
01	1860 N	1399	-0-	-461	-0-	1352 2	47 9	Y	43	41 1		25
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1607 2	47 9	Y	43	39 1		29

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		15	RRCID ->	199677	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9564 - 9762
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E)		//CONT.//		78831 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
MARCELO DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200690	COMPL. DATE	02/05/2004	TOTAL DEPTH	11606	PERF.10560 - 11515				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200847	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 9975 - 10254
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		16	RRCID ->	201430	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	12040	PERF. 9567 - 9651
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LA RUCIA RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	201949	COMPL. DATE	05/05/2004	TOTAL DEPTH	10226	PERF. 9089 - 9902	
09	858	N	858	-0-	-0-	848	2	10 9	Y	9	8 1	6
10	744	X	674	-0-	-70	666	2	8 9	Y	7	8 1	5
11	870	X	438	-0-	-432	429	2	9 9	Y	8	9 1	4
12	899	X	684	-0-	-215	627	2	57 9	Y	52	33 1	23
01	910	X	910	-0-	-0-	863	2	47 9	Y	43	41 1	25
02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-			Y	43	39 1	29

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B"		WELL #:		17	RRCID ->	203083	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9549 - 9668	
09	840	N	519	-0-	-321	-0-	41 1	478 2	N	-0-		17
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	58 1	618 2	N	-0-		17
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30 1	307 2	N	-0-		17
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	41 1	448 2	N	-0-		17
01	682	N	311	-0-	-371	-0-	27 1	284 2	N	-0-		17
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33 1	362 2	N	-0-		17

LA RUCIA RANCH		WELL #:		19	RRCID ->	203844	COMPL. DATE	07/26/2004	TOTAL DEPTH	12493	PERF. 8992 - 11110	
09	360	N	275	-0-	-85	-0-	261 2	14 9	Y	13	23 1	8
10	434	X	297	-0-	-137	-0-	272 2	25 9	Y	23	16 1	15
11	390	X	89	-0-	-301	-0-	75 2	14 9	Y	13	22 1	6
12	403	X	349	-0-	-54	-0-	330 2	19 9	Y	17	16 1	7
01	403	X	355	-0-	-48	-0-	336 2	19 9	Y	17	14 1	10
02	280	X	194	-0-	-86	-0-	173 2	21 9	Y	19	16 1	13

LA RUCIA RANCH		WELL #:		22	RRCID ->	206121	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9154 - 9716	
09	1110	N	595	-0-	-515	-0-	595 2		Y	-0-	18 1	-0-
10	682	N	500	-0-	-182	-0-	500 2		Y	-0-		-0-
11	660	N	589	-0-	-71	-0-	589 2		Y	-0-		-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		Y	-0-		-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		Y	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

09	1440 N	1299	-0-	-141	-0-	1252	2	47 9	Y	43	75 1		35
10	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2331	2	37 9	Y	34	42 1		27
11	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2214	2	65 9	Y	59	58 1		28
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2032	2	57 9	Y	52	57 1		23
01	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	2257	2	47 9	Y	43	41 1		25
02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2058	2	47 9	Y	43	39 1		29

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

09	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2032	2	47 9	Y	43	39 1		28
10	2232 N	2105	-0-	-127	-0-	2060	2	45 9	Y	41	42 1		27
11	2160 N	1984	-0-	-176	-0-	1919	2	65 9	Y	59	58 1		28
12	2139 N	1800	-0-	-339	-0-	1743	2	57 9	Y	52	57 1		23
01	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1692	2	47 9	Y	43	41 1		25
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1930	2	47 9	Y	43	39 1		29

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

09	14010 X	13546	-0-	-464	-0-	1075	1	12424	2	N	43	26 1	26
10	14229 X	13640	-0-	-589	-0-	1169	1	12446	2	N	23	28 1	21
11	13770 X	13301	-0-	-469	-0-	1163	1	12104	2	N	31	29 1	23
12	14012 X	12561	-0-	-1451	-0-	1060	1	11476	2	N	23	28 1	18
01	14012 X	12150	-0-	-1862	-0-	1037	1	11077	2	N	33	29 1	22
02	12656 X	12335	-0-	-321	-0-	1016	1	11297	2	N	20	30 1	12

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.// 78831 427		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 2		RRCID -> 095617		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8670 X	8122	-0-	-548	-0-	639 1	7389 2	Y	85	52 1		37
10	8959 X	7940	-0-	-1019	-0-	94 9	7196 2	Y	62	57 1		42
11	8670 X	7864	-0-	-806	-0-	676 1	7114 2	Y	61	57 1		46
12	8494 X	7834	-0-	-660	-0-	68 9	7124 2	Y	47	57 1		36
01	8401 X	7691	-0-	-710	-0-	67 9	6966 2	Y	66	57 1		45
02	7588 X	7032	-0-	-556	-0-	652 1	6413 2	Y	38	59 1		24
						73 9						
						577 1						
						42 9						

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 101367		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, G. G.		WELL #: 8		RRCID -> 173946		COMPL. DATE 02/05/2014		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5084 - 5158				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 5		RRCID -> 195753		COMPL. DATE 04/23/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ SWD		WELL #: 1		RRCID -> 197821		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 201338		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17)		//CONT.//		78831 427	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BROOKS		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
HUERTA		WELL #:		2	RRCID ->	216144	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9791 - 9814
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		601 N	601	-0-	-0-	-0-	48 1	551 2	N	2		113
							2 9					
10		758 N	758	-0-	-0-	-0-	65 1	693 2	N	-0-		113
11		520 N	520	-0-	-0-	-0-	46 1	474 2	N	-0-		113
12		1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	99 1	1067 2	N	-0-		113
01		3100 N	3515	-0-	415	415	301 1	3214 2	N	-0-		113
02		538 N	123	-0-	-415	-0-	10 1	113 2	N	-0-		113

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #:		1B	RRCID ->	263509	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9411 - 9461
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	265632	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	11606	PERF.	9753 - 9852
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY)		78831 429		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
DELUNA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	151418	COMPL. DATE	09/07/1994	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10931 - 10942
09	5370	5117	-0-	-253	5177	403 1	4662 2	Y	47			166
						52 9						
10	5642	5193	-0-	-449	4728	444 1	4728 2	Y	19			185
						21 9						
11	5460	5059	-0-	-401	4327	441 1	4587 2	Y	28			213
						31 9						
12	5642	5094	-0-	-548	3779	428 1	4630 2	Y	33			246
						36 9						
01	5642	5015	-0-	-627	3152	429 1	4578 2	Y	7			253
						8 9						
02	5096	4722	-0-	-374	2778	388 1	4321 2	Y	12			265
						13 9						

RUCIAS, N. (FB F V-17)		78831 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
LA RUCIA RANCH		WELL #:		5	RRCID ->	106858	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	11349	PERF.	10101 - 10156
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-

OIL AND GAS DIVISION

RUCIAS, N. (FB L)		78831 675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
LOPEZ		WELL #: 5		RRCID -> 199594		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 12208 PERF.11813 - 11865			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10	DLQ G-10	5	-0-	5	5	5	2	Y	-0-		-0-
11	DLQ G-10	41	-0-	41	46	41	2	Y	-0-		-0-
12	DLQ G-10	98	-0-	98	144	98	2	Y	-0-		-0-
*01	DLQ G-10	3	-0-	3	147	3	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	147			Y	NO RPT		-0-

LOPEZ		WELL #: 4A		RRCID -> 204133		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

RUCIAS, N. (V-15)		78832 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 10		RRCID -> 201323		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9430 - 10456			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 9		RRCID -> 204736		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 9735			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

HUERTA		WELL #: 1		RRCID -> 215124		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA		WELL #: 4		RRCID -> 265634		COMPL. DATE 11/20/2011		TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160			
09	2130 N	1947	-0-	-183	-0-	155	1	1792	2	N	-0-
10	2077 N	1957	-0-	-120	-0-	168	1	1789	2	N	-0-
11	1950 N	1887	-0-	-63	-0-	165	1	1722	2	N	-0-
12	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	154	1	1667	2	N	-0-
01	1953 N	1872	-0-	-81	-0-	160	1	1712	2	N	-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	146	1	1620	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

RUFFLE (LOBO)		78869 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178											
FROST, P.M.		WELL #: 3		RRCID -> 108135		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 11108		PERF. 9712 - 9733			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14

RUTHIE H. (WILCOX)		79058 475		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
DCR 82		WELL #: 2		RRCID -> 141136		COMPL. DATE 03/03/1992		TOTAL DEPTH 7350		PERF. 7022 - 7038			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER)		79609 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS					
HILCORP ENERGY COMPANY		386310											
ST CHARLES CO.		WELL #: 71		RRCID -> 116714		COMPL. DATE 10/10/2012		TOTAL DEPTH 11798		PERF. 9854 - 9979			
09	120 N	118	-0-	-2	-0-	3 1	87 2	Y	25	25	1		20
						28 9							
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	3 1	105 2	Y	29	35	1		14
						32 9							
11	180 N	161	-0-	-19	-0-	5 1	111 2	Y	41	16	1		39
						45 9							
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	6 1	172 2	Y	73	84	1		28
						80 9							
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	5 1	93 2	Y	24	28	1		24
						26 9							
02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6 1	85 2	Y	66	24	1		66
						73 9							

ST. CHARLES CO.		75		RRCID -> 156513		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855					
09	19710 X	15562	-0-	-4148	-0-	512 1	14653 2	Y	361	493	1		292
						397 9							
10	20367 X	20195	-0-	-172	-0-	600 1	18913 2	Y	620	619	1		293
						682 9							
11	21090 X	17263	-0-	-3827	-0-	677 1	15993 2	Y	539	318	1		514
						593 9							
12	21793 X	15816	-0-	-5977	-0-	498 1	14553 2	Y	695	946	1		263
						765 9							
01	21793 X	16205	-0-	-5588	-0-	837 1	14815 2	Y	503	330	1		436
						553 9							
02	15736 X	15329	-0-	-407	-0-	1042 1	13910 2	Y	343	436	1		343
						377 9							

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 01/16/2021 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10450 - 10471													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	12041 X	12041	-0-	-0-	-0-	398	1	11412	2	N	210	336	170
						231	9						
10	12140 X	12140	-0-	-0-	-0-	365	1	11493	2	N	256	305	121
						282	9						
11	7140 X	386	-0-	-6754	-0-	71	1	216	2	N	90	125	86
						99	9						
12	7378 X	185	-0-	-7193	-0-	6	1	175	2	N	4	88	2
						4	9						
01	7378 X	5412	-0-	-1966	-0-	287	1	5080	2	N	41	11	32
						45	9						
02	6664 X	1667	-0-	-4997	-0-	112	1	1497	2	N	53	32	53
						58	9						
ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 7947 - 8173													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	359	359	-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 12579 PERF.10592 - 10971													
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-		-0-
10	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	220	1	6943	2	N	2	1	1
						2	9						
11	30699 X	30699	-0-	-0-	-0-	1246	1	29443	2	N	9	1	9
						10	9						
*12	48038 X	48038	-0-	-0-	-0-	1569	1	45874	2	N	541	384	166
						595	9						
*01	27521 X	27521	-0-	-0-	-0-	1472	1	26049	2	N	-0-	166	-0-
02	15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	1065	1	14221	2	N	-0-		-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8338 - 8350													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/24/2020 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9506 - 9534													
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	122 X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	N	5	1	4
						6	9						
02	1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	102	1	1357	2	N	-0-	4	-0-
ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10814 - 10839													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 12012												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	N	1	1
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	9					
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	8	-0-
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	9	9	46	2	N	6	12
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	7	9	25	2	N	6	3
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	2	5
						7	9					1
						3	1					2
						2	9					

ST. CHARLES CO. WELL #: 120 RRCID -> 298938 COMPL. DATE 07/28/2024 TOTAL DEPTH 8942 PERF. 9626 - 10978												
07	0	17168	-0-	17168	17168	1299	1	15857	2	N	11	3
08	0	145744	-0-	145744	162912	3334	1	142392	2	N	16	15
09	0	93440	-0-	93440	256352	3150	1	90244	2	N	42	17
*10	364139 X	107787	-0-	-256352	-0-	3313	1	104345	2	N	117	96
11	121290 X	47644	-0-	-73646	-0-	129	9	45630	2	N	76	59
12	125333 X	31796	-0-	-93537	-0-	1930	1	30458	2	N	270	240
01	125333 X	15195	-0-	-110138	-0-	84	9	14245	2	N	132	106
02	113204 X	8644	-0-	-104560	-0-	1041	1	7998	2	N	43	100
						297	9					43
						805	1					
						145	9					
						599	1					
						47	9					

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/01/2016 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 7844 - 7856												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) //CONT.// 79609 378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS						
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ST. CHARLES CO.		WELL #:	101	RRCID ->	280702	COMPL. DATE	07/12/2023	TOTAL DEPTH	9247	PERF.	8750 - 8850	
M O	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
09	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	195 1	5577 2	N	14	29 1		12
10	8463 X	8463	-0-	-0-	-0-	259 1	8162 2	N	38	32 1		18
11	7187 X	7187	-0-	-0-	-0-	290 1	6853 2	N	40	20 1		38
12	7714 X	7714	-0-	-0-	-0-	252 1	7383 2	N	72	83 1		27
01	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	345 1	6100 2	N	56	35 1		48
02	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	392 1	5232 2	N	43	48 1		43

ST. CHARLES CO.		WELL #:	102	RRCID ->	282442	COMPL. DATE	01/16/2021	TOTAL DEPTH	9157	PERF.	9050 - 9522	
09	9361 X	9361	-0-	-0-	-0-	315 1	9033 2	N	12	11 1		18
10	9455 X	8128	-0-	-1327	-0-	249 1	7843 2	N	33	32 1		19
11	9150 X	7746	-0-	-1404	-0-	313 1	7391 2	N	38	21 1		36
12	10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	333 1	9742 2	N	40	61 1		15
01	10794 X	10794	-0-	-0-	-0-	574 1	10163 2	N	52	24 1		43
02	9457 X	9457	-0-	-0-	-0-	655 1	8741 2	N	55	43 1		55

ST. CHARLES CO		WELL #:	117	RRCID ->	294474	COMPL. DATE	10/17/2024	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10579 - 11754	
09	1920 X	1473	-0-	-447	-0-	43 1	1239 2	N	174	157 1		141
10	1488 X	1035	-0-	-453	-0-	191 9	925 2	N	74	180 1		35
11	2010 X	22	-0-	-1988	-0-	81 9	21 2	N	-0-	35 1		-0-
12	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	1 1		N	-0-			-0-
01	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-			N	-0-			-0-
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-			N	-0-			-0-

SALADO CREEK (3100)		79737 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
SMITH PRODUCTION INC.		789662										
GARCIA L&L CO.		WELL #:	C 27	RRCID ->	275675	COMPL. DATE	02/25/2015	TOTAL DEPTH	4108	PERF.	1659 - 1669	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SAM FORDYCE		80038 001	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR					
FARGO OIL & GAS, LLC		261666										
FLORES SEABURY		WELL #:	1	RRCID ->	271329	COMPL. DATE	11/05/2013	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2520 - 2530	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SAM FORDYCE (WHEELER)
FARGO OIL & GAS, LLC
FLORES

80038 125 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 C RRCID -> 031248 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			117

SAM FORDYCE (2300)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
261666
WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-28350			N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-28350			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2500)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		927			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		927			N	NO RPT			-0-

GUERRA, F.B. "M"

WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN)
FARGO OIL & GAS, LLC
WOOD, CONAN T

80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
261666
WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SAM FORDYCE (3050)
RESS PRODUCTION CO.
FLORES

80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
703465
WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST RINCON)			80086 460		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC			273611									
SAMANO			WELL #: 32		RRCID -> 191340		COMPL. DATE 07/04/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 7166			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 28		RRCID -> 192578		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 7062			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 35		RRCID -> 193066		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290			
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 34		RRCID -> 193764		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SAMANO			WELL #: 38		RRCID -> 195230		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7243 - 8436			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
RICHMOND			WELL #: 3		RRCID -> 195236		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
DE FLORES, M. S.			WELL #: 2		RRCID -> 197005		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038			
09	DLQ G-10	4255	-0-	4255	9453	357 1	3898 3	Y	-0-			89
10	15058 X	5605	-0-	-9453	-0-	411 1	5194 3	Y	-0-			89
11	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	353 1	5579 3	Y	-0-			89
12	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	202 1	4524 3	Y	-0-			89
01	5611 X	4257	-0-	-1354	-0-	119 1	4138 3	Y	-0-			89
02	5544 X	4272	-0-	-1272	-0-	192 1	4080 3	Y	-0-			89

SAMANO (1ST RINCON)		//CONT.//		80086 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		1	RRCID ->	197459	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	6994 - 7000
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	198883	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7150 - 9274
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

SAMANO (2ND RINCON)				80086 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO		WELL #:		25	RRCID ->	187498	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	8640	PERF.	6896 - 8190
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	551	130	3	Y	-0-		166
10		680 X	129	-0-	-551	-0-	129	3	Y	-0-		166
11		155 X	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		166
12		155 X	130	-0-	-25	-0-	130	3	Y	-0-		166
01		155 X	144	-0-	-11	-0-	144	3	Y	-0-		166
02		140 X	121	-0-	-19	-0-	121	3	Y	-0-		166

SAMANO		WELL #:		31	RRCID ->	190201	COMPL. DATE	06/03/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	7398 - 9708
09	DLQ	G-10	139	-0-	139	563	139	3	Y	-0-		-0-
10		712 N	149	-0-	-563	-0-	149	3	Y	-0-		-0-
11		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	Y	-0-		-0-
12		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3	Y	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	-0-	154	3	Y	-0-		-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	Y	-0-		-0-

SAMANO		WELL #:		32	RRCID ->	191339	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10622	PERF.	7052 - 9190
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-

SAMANO		WELL #:		34	RRCID ->	192503	COMPL. DATE	09/05/2002	TOTAL DEPTH	10013	PERF.	7624 - 8242
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 28		RRCID -> 192577		COMPL. DATE 07/01/2002		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7463 - 7614								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192586		COMPL. DATE 10/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7580 - 7775								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 192977		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 9226								
09	DLQ G-10	4548	-0-	4548	18286	4451	3	97	9	Y	88	88	1			817
10	22373 X	4087	-0-	-18286	-0-	3990	3	97	9	Y	88	88	1			817
11	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4972	3	97	9	Y	88	88	1			817
12	4805 X	4337	-0-	-468	-0-	4240	3	97	9	Y	88	88	1			817
01	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	4861	3	97	9	Y	88	88	1			817
02	4732 X	4309	-0-	-423	-0-	4212	3	97	9	Y	88	88	1			817

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194499		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194532		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195233		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195235		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195615		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195693		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195772		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLISS		WELL #: 2		RRCID -> 196644		COMPL. DATE 08/15/2003		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596		
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-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197461		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197546		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 197748		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428		
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-

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.// 80086 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 47		RRCID -> 198373		COMPL. DATE 11/24/2003		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4410 X	2533	-0-	-1877	-0-	2533	3	N	-0-		576
10	3720 X	3493	-0-	-227	-0-	3485	3	8 9 N	7		583
11	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	2787	3	1 9 N	1		584
12	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3785	3	1 9 N	1		585
01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	4023	3	6 9 N	5		590
02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3166	3	2 9 N	2		591

SAMANO		WELL #: 49		RRCID -> 198917		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 9741 PERF. 7230 - 7338			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAMANO		WELL #: 48		RRCID -> 199158		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7500 - 7510			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ACEVEDO		WELL #: 1		RRCID -> 199564		COMPL. DATE 08/06/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	491			N	-0-		57

RICHMOND		WELL #: 12		RRCID -> 200994		COMPL. DATE 04/10/2004		TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202265		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203056		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

M O		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

SAMANO (2ND RINCON)		//CONT.//		80086 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611					
SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	203061	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		10	RRCID ->	203062	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6206 - 6778
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	204768	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208269	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		11	RRCID ->	199211	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694
RICHMOND									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		WELL #:		16	RRCID ->	197042	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706
FAULCONER ENERGY, LLC									
MURCH, B. L.									
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-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MURCH, B. L.		//CONT.// 80088 250 //CONT.// 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
		WELL #: 19		RRCID -> 197829		COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MURCH, B. L.		WELL #: 17		RRCID -> 198867		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385					
09	3120 X	2149	-0-	-971	-0-	196	1	1934	2	Y	17	5 1	13
						19	9						
10	3131 X	2602	-0-	-529	-0-	193	1	2390	2	Y	17	20 1	10
						19	9						
11	3030 X	2115	-0-	-915	-0-	135	1	1971	2	Y	8	15 1	3
						9	9						
12	3131 X	2469	-0-	-662	-0-	160	1	2296	2	Y	12	10 1	5
						13	9						
01	2635 X	2160	-0-	-475	-0-	165	1	1985	2	Y	9	10 1	4
						10	9						
02	2352 X	1832	-0-	-520	-0-	133	1	1690	2	Y	8	9 1	3
						9	9						

MURCH, B. L.		WELL #: 20		RRCID -> 199293		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603					
09	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	152	1	1492	2	Y	49	37 1	40
						54	9						
10	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	147	1	1814	2	Y	51	61 1	30
						56	9						
11	1830 N	1799	-0-	-31	-0-	112	1	1631	2	Y	51	63 1	18
						56	9						
12	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	102	1	1469	2	Y	38	41 1	15
						42	9						
01	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	126	1	1519	2	Y	24	27 1	12
						26	9						
02	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	98	1	1240	2	Y	21	26 1	7
						23	9						

MURCH, B. L.		WELL #: 21		RRCID -> 200291		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 12311 PERF. 8282 - 10546					
09	1680 X	719	-0-	-961	-0-	62	1	613	2	Y	40	35 1	33
						44	9						
10	806 N	737	-0-	-69	-0-	51	1	636	2	Y	45	52 1	26
						50	9						
11	1080 N	899	-0-	-181	-0-	54	1	794	2	Y	46	56 1	16
						51	9						
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	57	1	821	2	Y	81	63 1	34
						89	9						
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	88	1	1056	2	Y	44	56 1	22
						48	9						
02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	101	1	1278	2	Y	37	46 1	13
						41	9						

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648											
MURCH, B. L.		WELL #: 22		RRCID -> 200993		COMPL. DATE 03/06/2004		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	79	1	780	2	Y	3	2 1	2
10	992 N	875	-0-	-117	-0-	65	1	808	2	Y	2	3 1	1
11	930 N	846	-0-	-84	-0-	54	1	789	2	Y	3	3 1	1
12	899 N	820	-0-	-79	-0-	53	1	763	2	Y	4	3 1	2
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	55	1	666	2	Y	2	3 1	1
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	53	1	675	2	Y	3	3 1	1

MORSE		WELL #: 4		RRCID -> 201249		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164					
09	4530 X	4167	-0-	-363	-0-	381	1	3752	2	Y	31	20 1	25
10	5518 X	4461	-0-	-1057	-0-	330	1	4084	2	Y	43	43 1	25
11	5340 X	4297	-0-	-1043	-0-	273	1	3977	2	Y	43	53 1	15
12	5518 X	3647	-0-	-1871	-0-	233	1	3348	2	Y	60	50 1	25
01	4681 X	4328	-0-	-353	-0-	328	1	3946	2	Y	49	50 1	24
02	4032 X	3653	-0-	-379	-0-	264	1	3343	2	Y	42	51 1	15

MURCH, B. L.		WELL #: 23		RRCID -> 201250		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8372 - 10656					
09	780 N	779	-0-	-1	-0-	69	1	676	2	Y	31	23 1	25
10	930 N	863	-0-	-67	-0-	62	1	766	2	Y	32	38 1	19
11	840 N	798	-0-	-42	-0-	49	1	715	2	Y	31	39 1	11
12	806 N	677	-0-	-129	-0-	43	1	617	2	Y	15	21 1	5
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	51	1	612	2	Y	9	10 1	4
02	756 N	693	-0-	-63	-0-	50	1	634	2	Y	8	9 1	3

W. R. JACKSON RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 217481		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620					
09	390 N	94	-0-	-296	-0-	9	1	85	2	Y	-0-		110
10	465 N	258	-0-	-207	-0-	19	1	239	2	Y	-0-		110
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		110
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		110
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		110

SAMANO (FIFTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648									
JACKSON, W.R. RANCH		WELL #:		2	RRCID ->	219544	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	9616 - 11022	
M	O	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
09		3390 X	3089	-0-	-301	-0-	285 1	2804 2	Y	-0-			55
10		3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	238 1	2937 2	Y	143	178 1		20
							157 9						
11		3270 X	2418	-0-	-852	-0-	155 1	2263 2	Y	-0-			20
12		3379 X	755	-0-	-2624	-0-	49 1	706 2	Y	-0-			20
01		3379 X	126	-0-	-3253	-0-	10 1	116 2	Y	-0-			20
02		2996 X	38	-0-	-2958	-0-	3 1	35 2	Y	-0-			20

FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
GARCIA "A"		WELL #:		1	RRCID ->	200286	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9562 - 9964	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
10	DLQ	G-10	6	-0-	6	-0-	6 3		Y	-0-			3
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6		Y	-0-			3
12	DLQ	G-10	4	-0-	4	-0-	10	4 3	Y	-0-			3
01		15 N	5	-0-	-10	-0-	5 3		Y	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3

COATES Y		WELL #:		3	RRCID ->	200290	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10012 - 10222	
09		3000 N	4599	-0-	1599	-0-	1599	4599 3	Y	-0-			114
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1599		Y	-0-			114
11	DLQ	G-10	150	-0-	150	-0-	1749	150 3	Y	-0-			114
12	DLQ	G-10	4982	-0-	4982	-0-	6731	4973 3	Y	8	9 9		122
01		6884 X	153	-0-	-6731	-0-	150 3	3 9	Y	3			125
02		136 X	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			125

GARCIA "B"		WELL #:		2	RRCID ->	200373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9754 - 10284	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARCIA "C"		WELL #:		3	RRCID ->	201431	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	10534	PERF.	9814 - 10014	
09		450 N	235	-0-	-215	-0-	235 3		Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	189	-0-	189	-0-	179 3	10 9	Y	9			9
11	DLQ	G-10	141	-0-	141	-0-	330	133 3	Y	7	12 1		4
12	DLQ	G-10	97	-0-	97	-0-	427	93 3	Y	4	6 1		2
01		533 N	106	-0-	-427	-0-	106 3		Y	-0-			2
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	97 3	3 9	Y	3			5

GARCIA "D"		WELL #:		4	RRCID ->	202197	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	9408 - 9638	
09		780 N	477	-0-	-303	-0-	470 3	7 9	Y	6			93
10	DLQ	G-10	481	-0-	481	-0-	455 3	26 9	Y	24			117
11	DLQ	G-10	406	-0-	406	-0-	887	406 3	Y	-0-	38 1		79
12	DLQ	G-10	316	-0-	316	-0-	1203	302 3	Y	13	19 1		73
01		1635 N	432	-0-	-1203	-0-	432 3		Y	-0-			73
02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	332 3	11 9	Y	10			82

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR				
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648								
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195630	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	8830 - 9776
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MURCH, B. L.		WELL #:		14	RRCID ->	197403	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7418 - 7424			
09	8100	X	7346	-0-	-754	-0-	672	1	6619	2	Y	50	11	1	40
							55	9							
10	7967	X	7666	-0-	-301	-0-	569	1	7041	2	Y	51	61	1	30
							56	9							
11	7680	X	7412	-0-	-268	-0-	472	1	6884	2	Y	51	63	1	18
							56	9							
12	7936	X	6991	-0-	-945	-0-	453	1	6503	2	Y	32	38	1	12
							35	9							
01	7812	X	6622	-0-	-1190	-0-	507	1	6093	2	Y	20	22	1	10
							22	9							
02	6916	X	5138	-0-	-1778	-0-	374	1	4745	2	Y	17	21	1	6
							19	9							

MURCH, B.L.		WELL #:		18	RRCID ->	197720	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6514 - 8386			
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1292	2	3	9	Y	3	2	1	2
							1123	2	2	9	Y	2	3	1	1
10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1026	2	3	9	Y	3	3	1	1
							1551	2	3	9	Y	3	3	1	1
11	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	120	1	1444	2	Y	7	5	1	3
							8	9							
12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	165	1	2097	2	Y	12	11	1	4
							13	9							
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-									
02	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-									

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:	19	RRCID ->	181984	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	8556 - 9466
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

SAMANO		WELL #:		23	RRCID ->	185551	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	7280 - 8516			
09	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3			Y	-0-			418
							3751	3			Y	-0-			418
10	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	3650	3			Y	-0-			418
							3042	3			Y	-0-			418
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3525	3			Y	-0-			418
							3105	3			Y	-0-			418
12	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-									
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-									
02	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-									

SAMANO		WELL #:		20	RRCID ->	185918	COMPL. DATE	05/18/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	6973 - 7357
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 186423		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	DLQ G-10	130	-0-	130	279	130	3	Y	-0-		114
10	400 N	129	-0-	-271	8	129	3	Y	-0-		114
11	163 N	155	-0-	-8	-0-	155	3	Y	-0-		114
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	Y	-0-		114
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		114
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	121	3	Y	-0-		114

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 187150		COMPL. DATE 12/20/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188311		COMPL. DATE 11/20/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 189685		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922			
09	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3	N	-0-		59
10	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	-0-		59
11	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-		59
12	3069 X	2818	-0-	-251	-0-	2818	3	N	-0-		59
01	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	3	N	-0-		59
02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	3	N	-0-		59

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 189686		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250			
09	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3	N	-0-		36
10	155 N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-		36
11	150 N	124	-0-	-26	-0-	124	3	N	-0-		36
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	3	N	-0-		36
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	108	3	N	-0-		36
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		36

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 189688		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556			
09	DLQ G-10	972	-0-	972	2324	972	3	Y	-0-		461
10	400 N	1035	-0-	635	2959	1035	3	Y	-0-		461
11	3000 N	1029	-0-	-1971	988	1029	3	Y	-0-	73 1	388
12	1993 N	1005	-0-	-988	-0-	899	3	Y	96	97 1	387
01	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3	Y	-0-		387
02	952 N	916	-0-	-36	-0-	916	3	Y	-0-		387

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 199583		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190			
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	328	3	Y	-0-		22
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3	Y	-0-		22
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	Y	-0-		22
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1319	3	Y	2		24
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1162	3	Y	24 9		46
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	3	Y	-0-		46

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.// 80088 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 199584		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540								
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201231		COMPL. DATE 12/19/2005		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868								
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-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 203059		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E"		WELL #: 5		RRCID -> 207077		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 11045 PERF. 10345 - 10660								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 225689		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284								
09	DLQ G-10	761	-0-	761	1476	761	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	844	-0-	444	1920	799	3	45	9	Y	41					41
11	2752 N	832	-0-	-1920	-0-	787	3	45	9	Y	41	72	1			10
12	775 N	625	-0-	-150	-0-	600	3	25	9	Y	23	33	1			-0-
01	837 N	828	-0-	-9	-0-	827	3	1	9	Y	1					1
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	807	3	26	9	Y	24					25

RICHMOND		WELL #: 13		RRCID -> 247717		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

SAMANO (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80088 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
SLICK STATE "B"				WELL #: 3	RRCID -> 218386	COMPL. DATE 03/18/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8732	-		8880
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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
09	1170 N	853	-0-	-317	-0-	185 1	625 3	Y	39	9 1	103
10	1209 N	1034	-0-	-175	-0-	43 9	754 3	Y	31	14 1	120
11	1050 N	46	-0-	-1004	-0-	246 1		Y	-0-	64 1	9
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	34 9		Y	-0-	47 7	9
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	46 2		Y	-0-	2 1	7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		7
SAMANO (K SAND)				80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611							
SAMANO				WELL #: 34	RRCID -> 193921	COMPL. DATE 09/18/2002	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 6768	-		6804
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #: 20	RRCID -> 194462	COMPL. DATE 01/01/2003	TOTAL DEPTH 9220	PERF. 5552	-		6055
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SAMANO				WELL #: 27	RRCID -> 195228	COMPL. DATE 01/12/2005	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 5770	-		7914
09	360 N	345	-0-	-15	-0-	345 3		Y	-0-		49
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 3		Y	-0-		49
11	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	-0-		49
12	372 N	321	-0-	-51	-0-	321 3		Y	-0-		49
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 3		Y	-0-		49
02	336 N	313	-0-	-23	-0-	313 3		Y	-0-		49
DE FLORES, M. S.				WELL #: 2	RRCID -> 215467	COMPL. DATE 11/04/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 6247	-		6584
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 242296	COMPL. DATE 07/01/2008	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 5970	-		6010
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		21

SAMANO (K SAND)		//CONT.//		80088 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
FAUSTO SALINAS ET AL		WELL #:		11	RRCID ->	245510	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	5409 - 5437
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)				80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
MURCH, B. L.		WELL #:		7	RRCID ->	194829	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7560 - 8556
09	3060	X	1399	-0-	-1661	-0-	129	1	1267	2	Y	3
							3	9				2
							110	1	1362	2	Y	6
							7	9				4
							89	1	1298	2	Y	6
							7	9				2
							99	1	1418	2	Y	10
							11	9				4
							113	1	1356	2	Y	7
							8	9				3
							90	1	1142	2	Y	6
							7	9				2

MURCH, B. L.		WELL #:		12	RRCID ->	194832	COMPL. DATE	01/08/2003	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7564 - 8526
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-

MURCH, B. L.		WELL #:		15	RRCID ->	197406	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	7642 - 8567
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-

FLETCHER OPERATING, LLC				273611								
SAMANO		WELL #:		19	RRCID ->	182085	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	7354 - 9466
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
SAMANO		WELL #: 20		RRCID -> 183268		COMPL. DATE 04/11/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467									
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
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					48
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

SAMANO		WELL #: 21		RRCID -> 184524		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190									
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 185100		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 9562 PERF. 7462 - 7540									
09		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-					32
10		1984 X	1924	-0-	-60	-0-	1924	3			N	-0-					32
11		3180 X	2392	-0-	-788	-0-	2392	3			N	-0-					32
12		3286 X	2449	-0-	-837	-0-	2449	3			N	-0-					32
01		4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	3			N	-0-					32
02		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4493	3			N	-0-					32

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 185840		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					262
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					262
02		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					262

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 185899		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186382		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187379		COMPL. DATE 08/25/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 7561									
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SALINAS		WELL #: 8		RRCID -> 187691		COMPL. DATE 08/10/2006		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 6412 - 7716								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SALINAS, FAUSTO ET AL		WELL #: 7		RRCID -> 187880		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590								
09	180 N	62	-0-	-118	-0-	62	3			N	-0-					46
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					46
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					46
12	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					46
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188314		COMPL. DATE 11/26/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 189367		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 189988		COMPL. DATE 02/24/2002		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190607		COMPL. DATE 12/21/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191342		COMPL. DATE 06/29/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80088 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 37		RRCID -> 193948		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					2

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201032		COMPL. DATE 03/30/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201054		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202006		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449								
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203055		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 205948		COMPL. DATE 07/14/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80088 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
YTURRIA L & L				WELL #: 1	RRCID -> 192443	COMPL. DATE 10/01/2005	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6970	- 7110						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)				80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR						
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MORSE				WELL #: 3	RRCID -> 191141	COMPL. DATE 09/14/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 6912	- 9776						
09	545	X	545	-0-	-0-	-0-	50	1	495	2	Y	-0-			2
10	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	809	1	10008	2	Y	18	18	1	2
11	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	675	1	9836	2	Y	6			8
12	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	631	1	9065	2	Y	11			19
01	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	718	1	8637	2	Y	12			31
02	9828	X	7675	-0-	-2153	-0-	560	1	7096	2	Y	17	23	1	25

MORSE-FORSTER UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 195194	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 8585	PERF. 6805	- 6814						
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	102	1	1003	2	Y	3			28
10	992	N	712	-0-	-280	-0-	53	1	655	2	Y	4	20	1	12
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	62	1	898	2	Y	1			13
12	1147	N	595	-0-	-552	-0-	39	1	554	2	Y	2			15
01	713	N	598	-0-	-115	-0-	46	1	550	2	Y	2			17
02	840	N	641	-0-	-199	-0-	47	1	592	2	Y	2	13	1	6

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	RRCID -> 187883	COMPL. DATE 02/05/2002	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6892	- 6988						
SALINAS, FAUSTO ET AL				WELL #: 10											
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-			28
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-			28
11	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-			28
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			28
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			28
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			28

SAMANO				WELL #: 27	RRCID -> 189368	COMPL. DATE 01/16/2002	TOTAL DEPTH 9030	PERF. 6102	- 6285						
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 26		RRCID -> 190606		COMPL. DATE 12/23/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191518		COMPL. DATE 08/18/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192867		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 8728								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 39		RRCID -> 194498		COMPL. DATE 12/15/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7897 - 8303								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194845		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8322 - 8606								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 195019		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9076 - 9166								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 195231		COMPL. DATE 03/19/2003		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 9422								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 195234		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 38		RRCID -> 195616		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 195696		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8247 - 8439				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195704		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8300 - 8556				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196976		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF. 8372 - 9434				
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			52

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 196983		COMPL. DATE 05/26/2006		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8386 - 10004				
09	DLQ G-10	684	-0-	684	1824	684	3	Y	-0-			152
10	2587 X	763	-0-	-1824	-0-	763	3	Y	-0-			152
11	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694	3	Y	-0-			152
12	1147 X	541	-0-	-606	-0-	541	3	Y	-0-			152
01	1147 X	994	-0-	-153	-0-	994	3	Y	-0-			152
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	3	Y	-0-			152

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197055		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197098		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 197408		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					25
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					25
*01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	N	-0-					25
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	N	-0-					25

SAMANO		WELL #: 45		RRCID -> 197794		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZAMORA RUIZ		WELL #: 3		RRCID -> 198221		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SAMANO		WELL #: 43		RRCID -> 198856		COMPL. DATE 09/23/2003		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 46		RRCID -> 198860		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND		WELL #: 9		RRCID -> 200121		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8400 - 9320								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

SAMANO (1ST MASSIVE)			//CONT.// 80088 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611									
SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 7		RRCID -> 201434		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6536 - 6651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART ET AL			WELL #: 3		RRCID -> 201853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709		PERF. 7578 - 7642	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KENT GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 202367		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7887 - 8260	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL			WELL #: 6		RRCID -> 203058		COMPL. DATE 09/30/2002		TOTAL DEPTH 9506		PERF. 6508 - 6593	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RICHMOND			WELL #: 6		RRCID -> 203849		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 8470 - 9904	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO			WELL #: 37		RRCID -> 204362		COMPL. DATE 10/27/2002		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6254 - 6380	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HART ET AL			WELL #: 2		RRCID -> 206124		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 6584 - 6664	
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO (1ST MASSIVE)		//CONT.//		80088 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
JUANA SALAS		WELL #:		1	RRCID ->	208254	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10030	PERF. 7860 - 8450
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					62

GARCIA "E"		WELL #:		5	RRCID ->	229406	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	11045	PERF. 6886 - 7166
09	DLQ	G-10	1466	-0-	1466	1825	1466	3	Y	-0-	19
10		400 N	2346	-0-	1946	3771	2346	3	Y	-0-	19
11		3000 N	2463	-0-	-537	3234	2463	3	Y	-0-	19
12		3100 N	1968	-0-	-1132	2102	1968	3	Y	-0-	19
01		3100 N	2417	-0-	-683	1419	2417	3	Y	-0-	19
02		2800 N	2032	-0-	-768	651	2032	3	Y	-0-	19

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		WELL #:	33	RRCID ->	203216	COMPL. DATE	07/24/2004	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 6930 - 6950					
09		683 X	683	-0-	-0-	-0-	152	1	514	3	Y	15	10	1	80		
10		486 X	486	-0-	-0-	-0-	118	1	360	3	Y	7	5	1	82		
11		780 X	51	-0-	-729	-0-	51	2			Y	-0-	4	1	70	7	8
12		806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					8
01		806 X	26	-0-	-780	-0-	26	2			Y	-0-					8
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2

SMITH PRODUCTION INC.		789662		WELL #:	11	RRCID ->	198865	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 7684 - 8924
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		80088 575		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
FAULCONER ENERGY, LLC		263648										
MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	214772	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 8523 - 8687	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLETCHER OPERATING, LLC		273611		WELL #:	20	RRCID ->	185917	COMPL. DATE	05/26/2001	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 6973 - 7357
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
SAMANO		WELL #: 23		RRCID -> 186381		COMPL. DATE 09/11/2001		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 24		RRCID -> 187381		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 19		RRCID -> 187382		COMPL. DATE 01/13/2001		TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 27		RRCID -> 188282		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 25		RRCID -> 188313		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 29		RRCID -> 188318		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556								
09	DLQ G-10	879	-0-	879	1654	879	3	Y	-0-							138
10	400 N	1041	-0-	641	2295	1041	3	Y	-0-							138
11	3000 N	1080	-0-	-1920	375	1080	3	Y	-0-							138
12	1277 N	902	-0-	-375	-0-	902	3	Y	-0-							138
01	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3	Y	-0-							138
02	1008 N	997	-0-	-11	-0-	997	3	Y	-0-							138

SAMANO		WELL #: 32		RRCID -> 191343		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE)		//CONT.// 80088 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611									
HART ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 199667		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	129	-0-	129	282	84 3	45 9	Y	41	40 1	43
10	400 N	152	-0-	-248	34	109 3	43 9	Y	39	40 1	42
11	180 N	146	-0-	-34	-0-	103 3	43 9	Y	39	47 1	34
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	104 3	56 9	Y	51	51 1	34
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	123 3	44 9	Y	40	40 1	34
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	112 3	44 9	Y	40	40 1	34

DIELMANN		WELL #: 2		RRCID -> 200365		COMPL. DATE 05/24/2002		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DIELMANN		WELL #: 1		RRCID -> 201033		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9519 PERF. 8350 - 8386			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 201055		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8311 - 8390			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HART ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 201855		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9709 PERF. 8406 - 8510			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COATES Y		WELL #: 1		RRCID -> 202008		COMPL. DATE 04/17/2003		TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7972 - 8058			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

COATES Y		WELL #: 2		RRCID -> 203054		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7798 - 7824			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) FAULCONER ENERGY, LLC MORSE - FORSTER UNIT		80089 085 263648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #:	3	RRCID ->	190337	COMPL. DATE	06/17/2002	TOTAL DEPTH	9420	PERF.	8532 - 8916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE		WELL #:	1	RRCID ->	190437	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8595 - 10470	
09	3600 X	2579	-0-	-1021	-0-	236	1	2325	2	Y	16	84
						18	9					
10	3720 X	2543	-0-	-1177	-0-	185	1	2286	2	Y	65	35
						72	9					
11	3180 X	2508	-0-	-672	-0-	159	1	2319	2	Y	27	62
						30	9					
12	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	166	1	2383	2	Y	47	109
						52	9					
01	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	178	1	2146	2	Y	53	162
						58	9					
02	2408 X	1925	-0-	-483	-0-	135	1	1713	2	Y	70	114
						77	9					

MORSE		WELL #:	6	RRCID ->	210737	COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8525 - 9953	
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	122	1	1200	2	Y	1	5
						1	9					
10	1178 N	1058	-0-	-120	-0-	77	1	952	2	Y	26	3
						29	9					
11	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	1156	2	Y	2	5
						2	9					
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	71	1	1016	2	Y	14	19
						15	9					
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	84	1	1008	2	Y	16	35
						18	9					
02	1148 N	1092	-0-	-56	-0-	78	1	988	2	Y	24	33
						26	9					

FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		273611 WELL #:		28	RRCID ->	188697	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	7032 - 9514
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		141

SAMANO		WELL #:	31	RRCID ->	189734	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9218 - 9708	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
COATES SS		WELL #:		1	RRCID ->	189890	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8134 - 9152	
M	O	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
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	220	121 3		Y	-0-			1
10		344 N	124	-0-	-220	-0-	124 3		Y	-0-			1
11		151 N	151	-0-	-0-	-0-	134 3	17 9	Y	15	15 1		1
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		Y	-0-			1
01		124 N	105	-0-	-19	-0-	103 3	2 9	Y	2			3
02		140 N	95	-0-	-45	-0-	93 3	2 9	Y	2			6

SAMANO		WELL #:		33	RRCID ->	191336	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7212 - 9416	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COATES SS		WELL #:		2	RRCID ->	191392	COMPL. DATE	07/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	8694 - 9858	
09	DLQ	G-10	286	-0-	286	602	286 3		Y	-0-			1
10		400 N	290	-0-	-110	-0-	290 3		Y	-0-			1
11		812 N	320	-0-	-492	-0-	286 3	34 9	Y	31	32 1		-0-
12		310 N	182	-0-	-128	-0-	182 3		Y	-0-			-0-
01		427 N	427	-0-	-0-	-0-	416 3	11 9	Y	10			10
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	325 3	9 9	Y	8			19

COATES SS		WELL #:		3	RRCID ->	191936	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8981 - 9542	
09	DLQ	G-10	350	-0-	350	727	330 3	20 9	Y	18			60
10	DLQ	G-10	310	-0-	310	1037	286 3	24 9	Y	22			82
11	DLQ	G-10	283	-0-	283	1320	283 3		Y	-0-	32 1		50
12		1578 N	258	-0-	-1320	-0-	258 3		Y	-0-			50
01		310 N	305	-0-	-5	-0-	305 3		Y	-0-			50
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	242 3	7 9	Y	6			56

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	192695	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9640	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		35	RRCID ->	193073	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9204 - 9226	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #:		42	RRCID ->	194651	COMPL. DATE	03/19/2003	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9202 - 9422	
09	DLQ	G-10	90	-0-	90	1255	86 3	4 9	Y	4	4 1		881
10		1279 X	24	-0-	-1255	-0-	20 3	4 9	Y	4	4 1		881
11		14 X	14	-0-	-0-	-0-	10 3	4 9	Y	4	4 1		881
12		1302 X	21	-0-	-1281	-0-	17 3	4 9	Y	4	4 1		881
01		1178 X	9	-0-	-1169	-0-	5 3	4 9	Y	4	4 1		881
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	19 3	4 9	Y	4	4 1		881

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE)		//CONT.//		80089 085	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
DE FLORES, M. S.		WELL #:		2	RRCID ->	197059	COMPL. DATE	07/11/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9886 - 10038
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	197790	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	7932 - 9280
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

SAMANO		WELL #:		48	RRCID ->	199160	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9266 - 9274
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		80089 250		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264										
DIAZ		WELL #:		2	RRCID ->	201487	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	7316 - 7534
09	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	21 1	2079	2	Y	30		30
						33 9						
10	2480 X	2281	-0-	-199	-0-	22 1	2206	2	Y	48	78 1	-0-
						53 9						
11	2400 X	2254	-0-	-146	-0-	22 1	2168	2	Y	58	58 1	-0-
						64 9						
12	2480 X	2043	-0-	-437	-0-	20 1	1995	2	Y	25		25
						28 9						
*01	2294 N	2033	-0-	-261	-0-	20 1	1959	2	Y	49	74 1	-0-
						54 9						
02	DLQ G-10	1774	-0-	1774	1774	18 1	1756	2	Y	-0-		-0-

DIAZ		WELL #:		3	RRCID ->	207017	COMPL. DATE	12/02/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7558 - 7571
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810				N	NO RPT		-0-

GARCIA		WELL #:		2	RRCID ->	209361	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6522 - 6542
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	75	75 1	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3		3

OIL AND GAS DIVISION

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR					
ESCUDO OIL & GAS, LLC		//CONT.//		254264									
GARCIA		WELL #:		3	RRCID ->	210536	COMPL. DATE	02/26/2005	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7437 - 7588	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DIAZ		WELL #:		4	RRCID ->	216014	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6211 - 6217	
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-		7	
10	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		7	
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2		Y	-0-		7	
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		7	
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2		Y	-0-		7	
02	DLQ G-10	20	-0-	20	20	20	2		Y	-0-		7	

FAULCONER ENERGY, LLC		263648			RRCID ->	189729	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	7586 - 8964	
MORSE-FORSTER UNIT		WELL #:		2									
09	3690 X	3131	-0-	-559	-0-	288	1	2840	2	Y	3	37	
						3	9						
10	3534 X	3417	-0-	-117	-0-	255	1	3158	2	Y	4	15	
						4	9				26	1	
11	3420 X	3215	-0-	-205	-0-	206	1	2995	2	Y	13	28	
						14	9						
12	3534 X	3155	-0-	-379	-0-	204	1	2929	2	Y	20	48	
						22	9						
01	3410 X	2899	-0-	-511	-0-	221	1	2655	2	Y	21	69	
						23	9						
02	3080 X	2648	-0-	-432	-0-	192	1	2436	2	Y	18	34	
						20	9				53	1	

MORSE		WELL #:		3	RRCID ->	195629	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7819 - 7906	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

FLETCHER OPERATING, LLC		273611			RRCID ->	188713	COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	9879	PERF.	8370 - 8554	
SAMANO		WELL #:		28									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SAMANO		WELL #:		30	RRCID ->	190125	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8030 - 8186	
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-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR								
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611														
COATES SS		WELL #: 1		RRCID -> 190139		COMPL. DATE 03/22/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 8198								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 31		RRCID -> 190205		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 33		RRCID -> 191519		COMPL. DATE 08/16/2002		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8220 - 8286								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 34		RRCID -> 192502		COMPL. DATE 09/05/2002		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 8630								
09	DLQ G-10	223	-0-	223	469	223	3			Y	-0-					-0-
10	400 N	247	-0-	-153	316	247	3			Y	-0-					-0-
11	563 N	247	-0-	-316	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
12	217 N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	224 N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					-0-

COATES SS		WELL #: 3		RRCID -> 192585		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO		WELL #: 36		RRCID -> 192866		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136								
09	DLQ G-10	5106	-0-	5106	15960	5106	3			Y	-0-					327
10	DLQ G-10	7057	-0-	7057	23017	7057	3			Y	-0-					327
11	28094 X	5077	-0-	-23017	-0-	5077	3			Y	-0-					327
12	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	3			Y	-0-					327
01	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1905	3			Y	-0-					327
02	2772 X	2376	-0-	-396	-0-	2376	3			Y	-0-					327

SAMANO		WELL #: 35		RRCID -> 193071		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 250 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
		WELL #: 39		RRCID -> 194497		COMPL. DATE 12/14/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

SAMANO		WELL #: 40		RRCID -> 194531		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514				
09	DLQ G-10	1112	-0-	1112	3499	1110	3	2 9	Y	2	2 8	454
10	4609 X	1110	-0-	-3499	-0-	1108	3	2 9	Y	2	2 8	454
11	1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1164	3	2 9	Y	2	2 8	454
12	2387 X	1057	-0-	-1330	-0-	1055	3	2 9	Y	2	2 8	454
01	2387 X	1073	-0-	-1314	-0-	1071	3	2 9	Y	2	2 8	454
02	1092 X	962	-0-	-130	-0-	960	3	2 9	Y	2	2 8	454

BLISS		WELL #: 1		RRCID -> 194556		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166				
09	DLQ G-10	79	-0-	79	173	79	3		Y	-0-		23
10	173 N	-0-	-0-	-173	-0-				Y	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	3		Y	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		23
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		Y	-0-		23

SAMANO		WELL #: 41		RRCID -> 194647		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510				
09	DLQ G-10	90	-0-	90	213	87	3	3 9	Y	3	3 1	217
10	DLQ G-10	87	-0-	87	300	84	3	3 9	Y	3	3 1	217
11	400 N	100	-0-	-300	-0-	97	3	3 9	Y	3	3 1	217
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	82	3	3 9	Y	3	3 1	217
01	93 N	83	-0-	-10	-0-	80	3	3 9	Y	3	3 1	217
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	66	3	3 9	Y	3	3 1	217

RICHMOND		WELL #: 1		RRCID -> 194660		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 9572				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1

RICHMOND		WELL #: 2		RRCID -> 194812		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512				
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-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 1		RRCID -> 195639		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.// 80089 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
RICHMOND		WELL #: 3		RRCID -> 195709		COMPL. DATE 05/09/2003		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9142 - 9173		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 5		RRCID -> 196977		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197052		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

DE FLORES, M. S.		WELL #: 2		RRCID -> 197057		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197545		COMPL. DATE 06/18/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197549		COMPL. DATE 09/12/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198216		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910		
09	660 N	532	-0-	-128	-0-	532	3	Y	-0-	10
10	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	3	Y	-0-	10
11	630 N	542	-0-	-88	-0-	542	3	Y	-0-	10
12	558 N	333	-0-	-225	-0-	333	3	Y	-0-	10
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	3	Y	-0-	10
02	DLQ G-10	456	-0-	456	456	456	3	Y	-0-	10

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR				
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611									
SAMANO		WELL #:		47	RRCID ->	198375	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8460 - 8472		
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	BALANCE
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #:		43	RRCID ->	198857	COMPL. DATE	09/23/2003	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8344 - 8428		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHMOND		WELL #:		8	RRCID ->	198858	COMPL. DATE	10/19/2003	TOTAL DEPTH	10905	PERF. 9298 - 9508		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	198861	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8129 - 8224		
09		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

RICHMOND		WELL #:		9	RRCID ->	200125	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	10110	PERF. 9004 - 9320		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

KENT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202369	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8838 - 9084		
09	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMANO, E. (MASSIVE 7200)		//CONT.//		80089 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SMITH PRODUCTION INC.				789662							
RICHMOND				WELL #: 11	RRCID -> 199212	COMPL. DATE 10/30/2003	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 8916	- 9455		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)				80089 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
MORSE - FORSTER UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 189730	COMPL. DATE 06/17/2002	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8222	- 8916		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3630	X	36	-0-	-3594	-0-	3 1	31 2	Y	2	174
10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-	2 9		Y	-0-	51
11	3900	X	2089	-0-	-1811	-0-	133 1	1936 2	Y	18	69
12	4030	X	3638	-0-	-392	-0-	20 9		Y		
01	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	234 1	3362 2	Y	38	107
02	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	42 9		Y		
							318 1	3819 2	Y	44	151
							48 9		Y		
							159 1	2017 2	Y	20	57
							22 9		Y		

MORSE				WELL #: 2	RRCID -> 190442	COMPL. DATE 07/21/2002	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 8219	- 8338		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	145 1	1423 2	Y	-0-	1
10	744	N	290	-0-	-454	-0-	21 1	260 2	Y	8	1
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	9 9		Y		
12	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	113 1	1641 2	Y	2	3
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	2 9		Y		
02	1652	N	1506	-0-	-146	-0-	124 1	1788 2	Y	11	14
							12 9		Y		
							148 1	1779 2	Y	12	26
							13 9		Y		
							109 1	1378 2	Y	17	24
							19 9		Y		

FLETCHER OPERATING, LLC				273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR		
SAMANO				WELL #: 28	RRCID -> 188714	COMPL. DATE 02/12/2002	TOTAL DEPTH 9879	PERF. 8986	- 9083		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

COATES SS				WELL #: 1	RRCID -> 190138	COMPL. DATE 04/25/2002	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8480	- 8588		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) FLETCHER OPERATING, LLC SAMANO		//CONT.// 80089 380 //CONT.// 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR					
		WELL #: 31		RRCID -> 190204		COMPL. DATE 06/08/2002			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 4		RRCID -> 197053		COMPL. DATE 07/08/2003			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 6		RRCID -> 197364		COMPL. DATE 09/08/2003			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904					
09	DLQ G-10	2804	-0-	2804	5305	2801	3	3	9	Y	3			148
10	400 N	1881	-0-	1481	6786	1878	3	3	9	Y	3			151
11	3000 N	309	-0-	-2691	4095	306	3	3	9	Y	3			154
12	3100 N	2284	-0-	-816	3279	2281	3	3	9	Y	3			157
01	3100 N	2261	-0-	-839	2440	2258	3	3	9	Y	3			160
02	2800 N	910	-0-	-1890	550	907	3	3	9	Y	3			163

RICHMOND		WELL #: 10		RRCID -> 197550		COMPL. DATE 09/12/2003			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHMOND		WELL #: 8		RRCID -> 198100		COMPL. DATE 10/19/2003			TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A					
09	DLQ G-10	1001	-0-	1001	2030	1001	3			Y	-0-			58
10	DLQ G-10	1302	-0-	1302	3332	1302	3			Y	-0-			58
11	DLQ G-10	2058	-0-	2058	5390	2058	3			Y	-0-			58
12	3000 N	1989	-0-	-1011	4379	1989	3			Y	-0-			58
01	3100 N	1816	-0-	-1284	3095	1816	3			Y	-0-			58
02	2800 N	1925	-0-	-875	2220	1925	3			Y	-0-			58

RICHMOND		WELL #: 7		RRCID -> 198217		COMPL. DATE 10/03/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMANO		WELL #: 42		RRCID -> 211155		COMPL. DATE 03/19/2003			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE)		//CONT.//		80089	380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: STARR			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611								
SAMANO		WELL #:		46	RRCID ->	214021	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8846 - 8886	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMEDAN (FRIO)				80090	300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
VTEX ENERGY, INC.				887727								
STATE TRACT 818L		WELL #:		A 1	RRCID ->	085547	COMPL. DATE	09/21/1977	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8586 - 9831	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	320	

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 1	RRCID ->	085548	COMPL. DATE	11/09/1978	TOTAL DEPTH	13000	PERF.10242 - 10257	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 2	RRCID ->	092493	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	12150	PERF. 8962 - 10648	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:		F 3	RRCID ->	092494	COMPL. DATE	05/05/1980	TOTAL DEPTH	10890	PERF. 9003 - 10704	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STATE TRACT 818L		WELL #:		A 7	RRCID ->	093473	COMPL. DATE	09/13/1980	TOTAL DEPTH	10313	PERF. 8696 - 9671	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SAMEDAN (FRIO)		//CONT.//		80090 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
VTEX ENERGY, INC.		//CONT.//		887727								
STATE TRACT 818L		WELL #: A 6		RRCID -> 093474	COMPL. DATE 09/04/1980	TOTAL DEPTH 10690	PERF. 8938	- 10092				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 5		RRCID -> 094002	COMPL. DATE 10/07/1980	TOTAL DEPTH 12251	PERF. 8837	- 10930				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 2		RRCID -> 094611	COMPL. DATE 10/17/1980	TOTAL DEPTH 12981	PERF. 10090	- 11554				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L		WELL #: A 4		RRCID -> 096205	COMPL. DATE 08/24/1980	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 8943	- 11902				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B)				80178 502	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
GARCIA, ESTELLA		WELL #: 5		RRCID -> 122839	COMPL. DATE 09/19/1985	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5909	- 5920				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GARCIA, ESTELLA		WELL #: 7		RRCID -> 124331	COMPL. DATE 04/11/1985	TOTAL DEPTH 6786	PERF. 6230	- 6234				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M	O	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
09		0 W	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	250					N	-0-					-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	250					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
 GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M	O	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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					272
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					272

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M	O	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
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					276
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					276
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					276

TC OIL AND GAS, LLC 840303
 CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900)		//CONT.//		80178 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
TC OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		840303									
MARTIN		WELL #:		1	RRCID ->	181764	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6101 - 6106	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000)				80178 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
TC OIL AND GAS, LLC				840303									
CANALES A		WELL #:		1	RRCID ->	178209	COMPL. DATE	07/11/2000	TOTAL DEPTH	6881	PERF.	6072 - 6078	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360				N	NO RPT			-0-
CANALES-MARTIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	182317	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6040 - 6106	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SAN DIEGO, SW (YEGUA 6150)				80178 562	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: DUVAL				
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797									
GARCIA, GENARO		WELL #:		2	RRCID ->	197736	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	6739	PERF.	6165 - 6180	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-			59
10	0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-			59
11	0 W	-0-	-0-	-0-	257				N	-0-			59
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257				N	NO RPT			59
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257				N	NO RPT			59
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	257				N	NO RPT			59
SAN FERNANDO (LOBO 9600)				80231 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
SAN FERNANDO MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	116782	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	10203	PERF.	9618 - 9656	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SAN IDELFONSO (LOBO)				80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
SCHWARZ		WELL #:		3	RRCID ->	112634	COMPL. DATE	07/07/1984	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6224 - 6266	
09	120 N	98	-0-	-22	-0-	9	1	89	3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	N	-0-		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	N	-0-		-0-
01	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	N	-0-		-0-
02	112 N	70	-0-	-42	-0-	9	1	61	3	N	-0-		-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	240 N	14	-0-	-226	-0-	1	1	13	3	N	-0-			100
10	186 N	108	-0-	-78	-0-	9	1	99	3	N	-0-			100
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	3	1	24	3	N	-0-			100
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	8	1	74	3	N	-0-			100
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14	1	104	3	N	-0-			100
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-			100

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	264	3	N	-0-			13
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	N	-0-			13
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	40	1	358	3	N	-0-			13
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	391	3	N	-0-			13
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	3	N	-0-			13
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	53	1	351	3	N	-0-			13

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024 - WELL PLUGGED 03/13/24

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

PLUGGED AND ABANDONED 03/18/2024 - WELL PLUGGED 03/18/24

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
 SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

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
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	820	3	N	-0-					46
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	86	1	900	3	N	-0-					46
11	930 N	819	-0-	-111	-0-	82	1	737	3	N	-0-					46
12	930 N	864	-0-	-66	-0-	90	1	774	3	N	-0-					46
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	62	1	473	3	N	-0-					46
02	756 N	313	-0-	-443	-0-	38	1	275	3	N	-0-					46

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

09	1020 N	838	-0-	-182	-0-	75	1	763	3	N	-0-					-0-
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	61	1	664	3	N	-0-					-0-
11	930 N	596	-0-	-334	-0-	60	1	536	3	N	-0-					-0-
12	868 N	470	-0-	-398	-0-	49	1	421	3	N	-0-					-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	54	1	401	3	N	-0-					-0-
02	560 N	428	-0-	-132	-0-	56	1	372	3	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

C. D. U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

VELA WELL #: RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2020																

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

SAN IDELFONSO (LOBO)		//CONT.//		80237 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB		
FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
LINK RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 126644	COMPL. DATE 02/16/1988	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 5907	- 6612			
M	O	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
09		570 N	110	-0-	-460	-0-	11 1	99 2	N	-0-		135
10		465 N	199	-0-	-266	-0-	16 1	183 2	N	-0-		135
11		281 N	281	-0-	-0-	-0-	19 1	262 2	N	-0-		135
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	N	-0-		135
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	78 1	762 2	N	-0-		135
02		453 N	453	-0-	-0-	-0-	39 1	414 2	N	-0-		135

LINK RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 129388	COMPL. DATE 12/17/1988	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 5794	- 6376			
09		1410 N	601	-0-	-809	-0-	61 1	540 2	N	-0-		102
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	99 1	1158 2	N	-0-		102
11		1140 N	1052	-0-	-88	-0-	72 1	980 2	N	-0-		102
12		620 N	556	-0-	-64	-0-	41 1	515 2	N	-0-		102
01		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	132 1	1289 2	N	-0-		102
02		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	110 1	1174 2	N	-0-		102

LINK RANCH				WELL #: 6	RRCID -> 210970	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6135	- 6163			
09		390 N	79	-0-	-311	-0-	8 1	71 2	N	-0-		73
10		372 N	73	-0-	-299	-0-	6 1	67 2	N	-0-		73
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	9 1	128 2	N	-0-		73
12		93 N	64	-0-	-29	-0-	5 1	59 2	N	-0-		73
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	11 1	104 2	N	-0-		73
02		194 N	194	-0-	-0-	-0-	16 1	168 2	N	-0-		82
							10 9					

SAN RAMON (8300)				80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1				WELL #: 5	RRCID -> 225793	COMPL. DATE 02/10/2007	TOTAL DEPTH 11508	PERF. 8048	- 8060			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 289631	COMPL. DATE 04/29/2017	TOTAL DEPTH 11155	PERF. 8280	- 8318			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SAN RAMON (8300)		//CONT.//		80359 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
WOODS CHRISTIAN		WELL #:		22	RRCID ->	141312	COMPL. DATE	06/16/1992	TOTAL DEPTH	13576	PERF. 8207 - 8273
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
09		772 N	772	-0-	-0-	65 1	698 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
10		682 N	672	-0-	-10	58 1	605 2	Y	8	8 0	2
						9 9					
11		679 N	679	-0-	-0-	58 1	614 2	Y	6	6 0	2
						7 9					
12		837 N	690	-0-	-147	59 1	623 2	Y	7	7 0	2
						8 9					
01		682 N	583	-0-	-99	54 1	521 2	Y	7	7 0	2
						8 9					
*02		714 N	714	-0-	-0-	55 1	650 2	Y	8	7 0	3
						9 9					

SAN ROMAN (JACKSON 7-K)				80373 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, H. P.		WELL #:		3	RRCID ->	040984	COMPL. DATE	11/14/1966	TOTAL DEPTH	3908	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN ROMAN, W. (2000)				80379 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR			
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C.				667941							
GUERRA, V.H., ET AL		WELL #:		16	RRCID ->	074067	COMPL. DATE	11/14/1977	TOTAL DEPTH	4576	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)				80393 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
GN&J LLC				102407							
DE CAVAZOS, C. C.		WELL #:		5	RRCID ->	014021	COMPL. DATE	05/30/1962	TOTAL DEPTH	16684	PERF. N/A
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

DECAVAZOS, C.C.		WELL #:		3	RRCID ->	122837	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 7898 - 7906
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO					
GN&J LLC //CONT.// 102407															
DECAVAZOS, C.C. WELL #: 4 RRCID -> 124524 COMPL. DATE 06/16/1987										TOTAL DEPTH	8992	PERF.	8080	-	8096
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991										TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6744	-	6756
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225															
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990										TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7544	-	7597
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 1 RRCID -> 134326 COMPL. DATE 04/04/1990										TOTAL DEPTH	8830	PERF.	7956	-	7968
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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-

RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 7-L RRCID -> 148907 COMPL. DATE 11/15/1993										TOTAL DEPTH	9010	PERF.	8473	-	8714
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8225	-	8594
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	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-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.//		80393 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
DEGUELLO OPERATING LLC		//CONT.// 210225							
HARDING, GLEN		WELL #: 1		RRCID -> 154431		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

HARDING, GLEN		WELL #: 2		RRCID -> 193585		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		98

HARDING, GLEN		WELL #: 3		RRCID -> 193920		COMPL. DATE 02/11/2003		TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

HARDING, GLEN		WELL #: 5		RRCID -> 208348		COMPL. DATE 01/03/2005		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179		RRCID -> 013977		COMPL. DATE 05/28/1955		TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A	
ENGELMAN COMMUNITY -A-		WELL #: 3							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WILCOX, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 013984		COMPL. DATE 03/01/1953		TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) // CONT. // 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LUCKY LAD ENERGY, LLC // CONT. // 512179
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2417	-0-	2417	13784	2381	2	36	9	Y	33						101
10	DLQ	G-10	2709	-0-	2709	16493	2655	2	54	9	Y	49						150
11	DLQ	G-10	2934	-0-	2934	19427	2887	2	47	9	Y	43						193
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT						193
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT						193
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19427					Y	NO RPT						193

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2965	2	4	9	N	4						61
10	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3306	2	9	9	N	8						69
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3286	2	8	9	N	7						76
12	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2762	2	20	9	N	18						94
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						94
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						94

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						3
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						3

SAN YGNACIO (WILCOX) 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BNR OPERATING, LLC 077577
GARZA, AMERICA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125326 COMPL. DATE 09/18/1987 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 8849 - 9089

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.// 80408 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136										
MERCURIO		WELL #: 1		RRCID -> 161561		COMPL. DATE 02/16/1997		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1620 N	1355	-0-	-265	-0-	7	1	1348	2	N	-0-	-0-
10	1674 N	1530	-0-	-144	-0-	7	1	1523	2	N	-0-	-0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	111	1	1650	2	N	-0-	-0-
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	103	1	1310	2	N	-0-	-0-
01	1519 N	1402	-0-	-117	-0-	43	1	1359	2	N	-0-	-0-
02	1512 N	1288	-0-	-224	-0-	1288	2			N	-0-	-0-

MERCURIO		WELL #: 3		RRCID -> 165491		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494				
09	990 N	813	-0-	-177	-0-	4	1	809	2	N	-0-	-0-
10	806 N	770	-0-	-36	-0-	4	1	766	2	N	-0-	-0-
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	51	1	762	2	N	-0-	-0-
12	837 N	802	-0-	-35	-0-	59	1	743	2	N	-0-	-0-
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	26	1	827	2	N	-0-	-0-
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	2			N	-0-	-0-

ACELA		WELL #: 1		RRCID -> 165936		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8504 - 8587				
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	5	1	981	2	N	-0-	-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	5	1	1027	2	N	-0-	-0-
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	66	1	987	2	N	-0-	-0-
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1015	2	N	-0-	-0-
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	31	1	969	2	N	-0-	-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-	-0-

MERCURIO		WELL #: 4		RRCID -> 166627		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8257 - 8430				
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	5	1	1023	2	N	-0-	-0-
10	1364 N	1221	-0-	-143	-0-	6	1	1215	2	N	-0-	-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	N	-0-	-0-
12	1054 N	1049	-0-	-5	-0-	77	1	972	2	N	-0-	-0-
01	1209 N	1185	-0-	-24	-0-	36	1	1149	2	N	-0-	-0-
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	1160	2			N	-0-	-0-

ADELFA		WELL #: 1		RRCID -> 167559		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 8704 PERF. 6636 - 8336				
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	1	1	230	2	N	-0-	-0-
10	484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	-0-	-0-
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	337	2	N	-0-	-0-
01	372 N	312	-0-	-60	-0-	10	1	302	2	N	-0-	-0-
02	336 N	299	-0-	-37	-0-	299	2			N	-0-	-0-

LAURO		WELL #: 1		RRCID -> 168199		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861				
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	1	1	214	2	N	-0-	-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	2	N	-0-	-0-
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	N	-0-	-0-
12	217 N	188	-0-	-29	-0-	14	1	174	2	N	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	-0-	-0-
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-	-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 1		RRCID -> 168511		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8269 - 8399				
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	3	1	689	2	N	-0-	-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	5	1	1120	2	N	-0-	-0-
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	65	1	972	2	N	-0-	-0-
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	73	1	923	2	N	-0-	-0-
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	30	1	952	2	N	-0-	-0-
02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-	-0-

SAN YGNACIO (WILCOX)		//CONT.//		80408 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ZAPATA			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	169511	COMPL. DATE	06/18/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8024 - 8651	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	927 N	927	-0-	-0-	-0-	5 1	922 2		N	-0-			-0-
10	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	5 1	1030 2		N	-0-			-0-
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	43 1	635 2		N	-0-			-0-
12	874 N	874	-0-	-0-	-0-	64 1	810 2		N	-0-			-0-
01	806 N	750	-0-	-56	-0-	23 1	727 2		N	-0-			-0-
02	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2			N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		4	RRCID ->	175539	COMPL. DATE	10/15/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8202 - 8572	
09	477 N	477	-0-	-0-	-0-	2 1	475 2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	2 1	392 2		N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	26 1	382 2		N	-0-			-0-
12	496 N	438	-0-	-58	-0-	32 1	406 2		N	-0-			-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	14 1	453 2		N	-0-			-0-
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	368 2			N	-0-			-0-

TREVINO, J. B.		WELL #:		6	RRCID ->	179396	COMPL. DATE	09/20/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8206 - 8592	
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	1 1	175 2		N	-0-			-0-
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1 1	247 2		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2		N	-0-			-0-
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2		N	-0-			-0-
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4 1	115 2		N	-0-			-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			-0-

ACELA		WELL #:		2	RRCID ->	180289	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8495 - 8644	
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60 2			N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5 1	70 2		N	-0-			-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5 1	61 2		N	-0-			-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	1 1	45 2		N	-0-			-0-
02	56 N	54	-0-	-2	-0-	54 2			N	-0-			-0-

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		WELL #:		3A	RRCID ->	199474	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	3100 - 4200	
KING "B"													
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING "B"		WELL #:		4	RRCID ->	228087	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	4200	PERF.	3360 - 4000	
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600)		80410 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
GUADALUPE		WELL #: 1		RRCID -> 186564		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY		561136														
TREVINO, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 173662		COMPL. DATE 07/02/1999		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512								
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4	1	780	2	N	-0-					-0-
10	806 N	763	-0-	-43	-0-	4	1	759	2	N	-0-					-0-
11	787 N	787	-0-	-0-	-0-	50	1	737	2	N	-0-					-0-
12	806 N	721	-0-	-85	-0-	53	1	668	2	N	-0-					-0-
01	775 N	718	-0-	-57	-0-	22	1	696	2	N	-0-					-0-
02	728 N	597	-0-	-131	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SERAFIN		WELL #: 2		RRCID -> 176273		COMPL. DATE 02/12/2000		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560								
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	2	N	-0-					-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B.		WELL #: 5		RRCID -> 177024		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527								
09	90 N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					-0-
02	84 N	38	-0-	-46	-0-	38	2			N	-0-					-0-

SANTA ANA (MARKS)		80810 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, SANTA ANA		102824														
		WELL #: 1		RRCID -> 169296		COMPL. DATE 06/29/1998		TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246								
09	3000 N	801	-0-	-2199	-0-	65	1	736	2	Y	-0-					-0-
10	3100 N	152	-0-	-2948	-0-	987	6	146	2	Y	-0-					-0-
11	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
12	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155 N	80	-0-	-75	-0-	49	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	80 N	80	-0-	-0-	-0-	49	1	31	2	Y	-0-					-0-

AMARILLA, ROSA		WELL #: 1		RRCID -> 169717		COMPL. DATE 07/29/1998		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156								
09	24434 X	1284	-0-	-23150	-0-	104	1	1180	2	Y	-0-					110
10	682 X	94	-0-	-588	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					110
11	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					110
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					110
*01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-	57	7			53
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					53

SANTA ANA (MARKS)		//CONT.//		80810 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824									
SANTA ANA (DAVIS)		WELL #:		1	RRCID ->	221935	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	12448 - 12617	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		243	
*01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	15 7	228	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		228	

SANTA ANA (SWEENEY 5)		//CONT.//		80810 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		743197									
MEYERS		WELL #:		1	RRCID ->	216534	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	10268	PERF.	9770 - 9780	
09		180 X	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800)		//CONT.//		80849 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELDERXP LTD.		//CONT.//		907320									
VERA TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	222410	COMPL. DATE	08/12/2006	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8780 - 8794	
09		14B2 EXT	100	-0-	100	200	50 1	50 2	N	-0-		129	
10		14B2 EXT	100	-0-	100	300	50 1	50 2	N	-0-		129	
11		14B2 EXT	100	-0-	100	400	50 1	50 2	N	-0-		129	
12		500 X	100	-0-	-400	-0-	50 1	50 2	N	-0-		129	
01		100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 2	N	-0-		129	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		129	

VERA TRUST		WELL #:		3	RRCID ->	225848	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8802 - 8822	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		161	

VERA TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	226914	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	6776 - 6782	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44	

VERA TRUST		WELL #:		4	RRCID ->	231273	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	8780 - 8806	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		263	
02		100 N	100	-0-	-0-	-0-	50 1	50 2	N	-0-		263	

OIL AND GAS DIVISION

SANTA FE (ZONE 4)		80863 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 202		RRCID -> 217177		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 6765		PERF. 6590 - 6614	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025											

SANTA FE (12450)		80863 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 123		RRCID -> 209862		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12206 - 12214	
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-

SANTA FE RANCH		WELL #: 119		RRCID -> 290447		COMPL. DATE 02/17/2021		TOTAL DEPTH 14450		PERF.12706 - 12726	
09	870 N	621	-0-	-249	-0-	592 2	29 9	Y	26	29 1	23
10	899 N	464	-0-	-435	-0-	435 2	29 9	Y	26	35 1	14
11	600 N	575	-0-	-25	-0-	544 2	31 9	Y	28	28 1	14
12	651 N	278	-0-	-373	-0-	257 2	21 9	Y	19	19 1	14
01	465 N	354	-0-	-111	-0-	322 2	32 9	Y	29	29 1	14
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	507 2	32 9	Y	29	29 1	14

SANTA FE, EAST (7100)		80864 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 182747		COMPL. DATE 02/26/2010		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 5218 - 5582	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SANTA FE, S. (MASSIVE 2ND)		80867 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 129		RRCID -> 287104		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 14634		PERF. 8106 - 8116	
09	6240 #	2560	-0-	-3680	-0-	2460 2	100 9	Y	91	102 1	87
10	6448 #	1905	-0-	-4543	-0-	1807 2	98 9	Y	89	100 1	76
11	6000 #	2366	-0-	-3634	-0-	2260 2	106 9	Y	96	102 1	70
12	6755 R	6755	-0-	-0-	-0-	6688 2	67 9	Y	61	63 1	68
01	6857 R	6857	-0-	-0-	-0-	6723 2	134 9	Y	122	96 1	94
02	4804 R	4804	-0-	-0-	-0-	4659 2	145 9	Y	132	84 1	142

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3)		80867 476		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH "B"		WELL #: 201		RRCID -> 210427		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7008 - 7040	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	3000 N	11072	-0-	8072	8072	1715 1	9357 2	Y	-0-		-0-
12	3100 N	4183	-0-	1083	9155	890 1	3293 2	Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2025											

SANTA ROSA (10,700)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
MCGILL HEIRS //CONT.// 216748												
WELL #: 1 RRCID -> 272966 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 11163 PERF.11082 - 11092												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	332 N	332	-0-	-0-	-0-	48	1	282	2	Y	2	2
10	372 N	322	-0-	-50	-0-	50	1	270	2	Y	2	4
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	29	1	299	2	Y	3	7
12	341 N	326	-0-	-15	-0-	29	1	295	2	Y	2	9
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	299	2	Y	2	11
02	308 N	256	-0-	-52	-0-	26	1	228	2	Y	2	3

FAULCONER ENERGY, LLC 263648												
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/29/2025												

SANTA ROSA RANCH (VICKSBURG 6)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80932 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY												
SANTA ROSA RANCH 216748												
WELL #: 1 RRCID -> 244855 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12539 - 12601												
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	N	7	200
10	372 N	318	-0-	-54	-0-	27	1	283	2	N	7	207
11	420 N	292	-0-	-128	-0-	21	1	271	2	N	-0-	207
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	28	1	266	2	N	-0-	207
01	310 N	258	-0-	-52	-0-	28	1	230	2	N	-0-	207
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	26	1	198	2	N	-0-	207

SANTELLANA (FRIO)												
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO												
GUERRA 216748												
WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52

SANTELLANA (6500)												
HILCORP ENERGY COMPANY 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO												
GUERRA, A. E. 386310												
WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970												
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-

SANTELLANA (6500)		//CONT.//		80943 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GUERRA, A. E.		WELL #:		22R	RRCID ->	266295	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	12665	PERF.	6650 - 6850
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG)				80947 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO			
LODESTONE OPERATING, INC.				100710								
TIJERINA UNIT -A-		WELL #:		1	RRCID ->	047580	COMPL. DATE	09/27/1969	TOTAL DEPTH	8926	PERF.	N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	600			Y	-0-		32

TIJERINA UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	050953	COMPL. DATE	08/11/1971	TOTAL DEPTH	8756	PERF.	N/A
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		43

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748								
GUERRA, A.		WELL #:		3	RRCID ->	078725	COMPL. DATE	08/17/1978	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	N/A
09	1020 N	874	-0-	-146	-0-	90 1	784 2	Y	-0-			131
10	1178 N	988	-0-	-190	-0-	66 1	922 2	Y	-0-			131
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	90 1	1060 2	Y	-0-			131
12	899 N	427	-0-	-472	-0-	27 1	400 2	Y	-0-			131
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			Y	-0-			131
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-			131

GUERRA, A.E.		WELL #:		10	RRCID ->	114105	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	8426 - 8450
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

E. E. GUERRA		WELL #:		7	RRCID ->	142254	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	16357	PERF.	7964 - 8348
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	4 1	78 3	Y	-0-			-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	4 1	74 3	Y	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-
12	93 N	80	-0-	-13	-0-	5 1	75 3	Y	-0-			-0-
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	5 1	69 3	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO											
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748																	
E.E. GUERRA		WELL #: 9		RRCID -> 151964		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 15007		PERF. 3025 - 4700							
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
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 169797		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8280 - 8680							
09		50 N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					1
10		163 N	163	-0-	-0-	-0-	30	1	133	3	Y	-0-					1
11		521 N	521	-0-	-0-	-0-	95	1	426	3	Y	-0-					1
12		62 N	47	-0-	-15	-0-	9	1	38	3	Y	-0-					1
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
02		476 N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	-0-					1

GUERRA, A. E.		WELL #: 1		RRCID -> 173686		COMPL. DATE 09/12/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8230 - 8280							
09		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	674	1	3675	3	Y	2					72
10		4526 X	2888	-0-	-1638	-0-	533	1	2338	3	Y	15					87
11		4380 X	3459	-0-	-921	-0-	627	1	2824	3	Y	7					94
12		4526 X	1186	-0-	-3340	-0-	221	1	965	3	Y	-0-					94
01		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					94
02		4060 X	-0-	-0-	-4060	-0-					Y	-0-					94

E. E. GUERRA		WELL #: 16		RRCID -> 184447		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 8629		PERF. 8008 - 8530							
09		77 X	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
10		93 N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
11		90 N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
01		72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 197744		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8178 - 8368							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

CASA BLANCA 'B'		WELL #: 2		RRCID -> 201782		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7556 - 8440							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

 SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 DEWRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
 GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	902 N	902	-0-	-0-	-0-	140	1	762	3	Y	-0-			18
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	431	1	1894	3	Y	11			29
						12	9							
11	990 N	937	-0-	-53	-0-	170	1	765	3	Y	2			31
						2	9							
12	930 N	331	-0-	-599	-0-	62	1	269	3	Y	-0-			31
01	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-			31
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			31

 E. E. GUERRA "A" WELL #: 5 RRCID -> 291804 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 14601 PERF. 8484 - 8494

09	9270 X	7446	-0-	-1824	-0-	381	1	7025	3	Y	36	77	1	88
						40	9							
10	8587 X	5540	-0-	-3047	-0-	308	1	5185	3	Y	43			131
						47	9							
11	8310 X	2734	-0-	-5576	-0-	160	1	2542	3	Y	29	81	1	79
						32	9							
12	8587 X	7747	-0-	-840	-0-	497	1	7221	3	Y	26			105
						29	9							
01	8153 X	7494	-0-	-659	-0-	534	1	6896	3	Y	58			163
						64	9							
02	6944 X	6109	-0-	-835	-0-	453	1	5622	3	Y	31	79	1	115
						34	9							

 E. E. GUERRA WELL #: 10 RRCID -> 294496 COMPL. DATE 03/24/2023 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 7858 - 7922

09	2130 X	1578	-0-	-552	-0-	81	1	1489	3	Y	7	14	1	17
						8	9							
10	1829 N	1502	-0-	-327	-0-	84	1	1410	3	Y	7			24
						8	9							
11	1680 N	1325	-0-	-355	-0-	78	1	1240	3	Y	6	15	1	15
						7	9							
12	1643 N	1500	-0-	-143	-0-	96	1	1400	3	Y	4			19
						4	9							
01	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	105	1	1365	3	Y	11			30
						12	9							
02	1232 N	1170	-0-	-62	-0-	87	1	1077	3	Y	5	14	1	21
						6	9							

 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046															
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-	24	1	15
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	7	1	8
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	9	1	187	2	Y	-0-	3	1	5
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	Y	-0-	1	1	4
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-	2	1	2
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	1	1	1

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158															
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	410	2	Y	-0-	24	1	15
10	248	N	160	-0-	-88	-0-	9	1	151	2	Y	-0-	7	1	8
11	360	N	219	-0-	-141	-0-	10	1	209	2	Y	-0-	3	1	5
12	434	N	138	-0-	-296	-0-	7	1	131	2	Y	-0-	1	1	4
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	5	1	101	2	Y	-0-	2	1	2
02	196	N	75	-0-	-121	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	1	1	1

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT			-0-

SANTPELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
GUERRA, A. E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF. 14780 - 15316															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1	9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	1

SANTPELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111

SARITA (13-B)		81115 441		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EAST, S.K.		WELL #: 9		RRCID -> 255777		COMPL. DATE 06/29/2015		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.)		81116 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 70		RRCID -> 218530		COMPL. DATE 11/10/2010		TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID -> 220139		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326						
09	3750 X	3750	-0-	-0-	B	-0-	412 1	3313 2	Y	23	11 1			32
							25 9							
10	4844 X	4844	-0-	-0-	B	-0-	535 1	4276 2	Y	30	26 1			36
							33 9							
11	4260 X	3204	-0-	-1056	B	-0-	366 1	2817 2	Y	19	17 1			38
							21 9							
12	4340 X	2353	-0-	-1987	B	-0-	296 1	2051 2	Y	5	18 1			25
							6 9							
01	4836 X	3346	-0-	-1490	B	-0-	425 1	2901 2	Y	18	16 1			27
							20 9							
02	4368 X	3211	-0-	-1157	B	-0-	385 1	2809 2	Y	15	11 1			31
							17 9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 78		RRCID -> 223656		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700						
09	4350 X	6274	-0-	1924	B	-777904	681 1	5482 2	Y	101	67 1			191
							111 9							
10	7006 X	5067	-0-	-1939	B	-777904	553 1	4414 2	Y	91	133 1			149
							100 9							
11	6780 X	3959	-0-	-2821	B	-777904	445 1	3429 2	Y	77	60 1			166
							85 9							
12	7006 X	3855	-0-	-3151	B	-777904	474 1	3283 2	Y	89	66 1			189
							98 9							
01	6603 X	5729	-0-	-874	B	-777904	718 1	4894 2	Y	106	126 1			169
							117 9							
02	5852 X	5908	-0-	56	B	-777848	700 1	5108 2	Y	91	66 1			194
							100 9							

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 83		RRCID -> 228083		COMPL. DATE 03/31/2011		TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150						
09	450 N	273	-0-	-177	B	-0-	30 1	243 2	Y	-0-				-0-
10	527 N	273	-0-	-254	B	-0-	30 1	243 2	Y	-0-				-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	32 1	245 2	Y	-0-				-0-
12	279 N	268	-0-	-11	B	-0-	34 1	234 2	Y	-0-				-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	B	-0-	42 1	284 2	Y	-0-				-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	39 1	284 2	Y	-0-				-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 16498 PERF.13832 - 13996												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		360 N	273	-0-	-87 B	-0-	30 1	243 2	Y	-0-		-0-
10		527 N	273	-0-	-254 B	-0-	30 1	243 2	Y	-0-		-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	32 1	245 2	Y	-0-		-0-
12		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	34 1	234 2	Y	-0-		-0-
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	42 1	284 2	Y	-0-		-0-
02		323 N	323	-0-	-0- B	-0-	39 1	284 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800												
09	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	178 1	1431 2	Y	41 29 1		92
10	1898	N	1898	-0-	-0- B	-0-	206 1	1647 2	Y	41 56 1		77
11	2146	N	2146	-0-	-0- B	-0-	242 1	1862 2	Y	38 29 1		86
12	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	257 1	1782 2	Y	45 33 1		98
01	1829	N	1048	-0-	-781 B	-0-	129 1	876 2	Y	39 67 1		70
02	1652	N	679	-0-	-973 B	-0-	78 1	568 2	Y	30 25 1		75

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 09/13/2023 TOTAL DEPTH 16593 PERF.13686 - 13846												
09	0	W	273	-0-	273 B	-327632	30 1	243 2	Y	-0-		-0-
10	0	X	273	-0-	273 B	-327359	30 1	243 2	Y	-0-		-0-
11	270	N	277	-0-	7 B	-327352	32 1	245 2	Y	-0-		-0-
12	279	N	268	-0-	-11 B	-327352	34 1	234 2	Y	-0-		-0-
01	279	N	457	-0-	178 B	-327174	58 1	399 2	Y	-0-		-0-
02	252	N	484	-0-	232 B	-326942	58 1	426 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497304			Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570													
09	450 N	438	-0-	-12	-0-	21	1	417	2	Y	-0-		-0-
10	496 N	464	-0-	-32	-0-	23	1	441	2	Y	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-		-0-
12	465 N	460	-0-	-5	-0-	23	1	437	2	Y	-0-		-0-
01	465 N	345	-0-	-120	-0-	18	1	327	2	Y	-0-		-0-
02	420 N	293	-0-	-127	-0-	16	1	277	2	Y	-0-		-0-

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY													
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061													
EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 50 RRCID -> 169650 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 14630 PERF.14105 - 14428													
09	5100 X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-		-0-
10	5270 X	851	-0-	-4419	-0-	50	1	777	3	Y	22		22
						24	9						
11	2700 X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	-0-		22
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1
01	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	355	1	4348	3	Y	178		178
						91	4	196	9				
02	756 X	233	-0-	-523	-0-	14	1	215	3	Y	4	2	1
						4	9						180

HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034													
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-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (O-SAND)		//CONT.//		81116 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EAST, S.K.		WELL #:		5	RRCID ->	174678	COMPL. DATE	10/01/1999	TOTAL DEPTH	14456	PERF.	14038 - 14180		
M O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	301	1	5839	2	Y	98	88	1	46
						108	9							
10	6156 X	6156	-0-	-0-	-0-	303	1	5715	2	Y	125	93	1	78
						138	9							
11	6210 X	5444	-0-	-766	-0-	283	1	5021	2	Y	127	152	1	53
						140	9							
12	6448 X	5859	-0-	-589	-0-	289	1	5424	2	Y	133	159	1	27
						146	9							
01	6448 X	6060	-0-	-388	-0-	307	1	5590	2	Y	148	104	1	71
						163	9							
02	5824 X	5681	-0-	-143	-0-	298	1	5256	2	Y	115	108	1	78
						127	9							

EAST, S.K.		WELL #:		6	RRCID ->	182195	COMPL. DATE	11/12/2000	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14082 - 14122
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SARITA, EAST (FRIO)		81116 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KENEDY			
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC		370061										
EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #:		53	RRCID ->	170347	COMPL. DATE	08/18/2000	TOTAL DEPTH	13825	PERF.	12298 - 12750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #:		201	RRCID ->	284838	COMPL. DATE	12/22/2017	TOTAL DEPTH	12864	PERF.	12520 - 12740		
09	2490 X	1715	-0-	-775	-0-	97	1	1593	3	Y	23	7	1	23
						25	9							
10	2356 X	1430	-0-	-926	-0-	128	1	1254	3	Y	40	41	1	22
						4	4	44	9					
11	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	188	1	2137	3	Y	54			76
						59	9							
12	2294 X	1283	-0-	-1011	-0-	125	1	1124	3	Y	31	76	1	31
						34	9							
01	1767 X	1519	-0-	-248	-0-	120	1	1348	3	Y	45	11	1	65
						1	4	50	9					
02	2212 X	1746	-0-	-466	-0-	114	1	1568	3	Y	56	23	1	98
						2	4	62	9					

SARITA, EAST (FRIO)			//CONT.//		81116 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: KENEDY				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
EAST, S.K.			WELL #:		42	RRCID -> 119158			COMPL. DATE 10/21/1985			TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612				
M	O	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

09		13920 X	11094	-0-	-2826	-0-	533	1	10344	2	Y	197	176	1		92
							217	9								
10		12927 X	11848	-0-	-1079	-0-	583	1	11005	2	Y	236	181	1		147
							260	9								
11		11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	592	1	10517	2	Y	222	276	1		93
							244	9								
12		12421 X	12421	-0-	-0-	-0-	615	1	11546	2	Y	236	281	1		48
							260	9								
01		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	627	1	11424	2	Y	249	178	1		119
							274	9								
02		11494 X	11494	-0-	-0-	-0-	606	1	10678	2	Y	191	180	1		130
							210	9								

EAST, S.K.			WELL #:		3	RRCID -> 165619			COMPL. DATE 04/16/2012			TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328				
09		438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	Y	-0-				-0-
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	Y	-0-				-0-
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-				-0-
12		483 N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-				-0-
01		465 N	345	-0-	-120	-0-	18	1	327	2	Y	-0-				-0-
02		420 N	293	-0-	-127	-0-	16	1	277	2	Y	-0-				-0-

EAST, S.K.			WELL #:		10	RRCID -> 185851			COMPL. DATE 04/11/2012			TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178				
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-

EAST, S.K.			WELL #:		8	RRCID -> 190426			COMPL. DATE 01/24/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908				
09		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1529	2	Y	60	53	1		28
							66	9								
10		2015 N	1698	-0-	-317	-0-	82	1	1540	2	Y	69	54	1		43
							76	9								
11		1650 N	1544	-0-	-106	-0-	79	1	1395	2	Y	64	80	1		27
							70	9								
12		1736 N	1687	-0-	-49	-0-	82	1	1531	2	Y	67	80	1		14
							74	9								
01		1705 N	1423	-0-	-282	-0-	69	1	1249	2	Y	95	63	1		46
							105	9								
02		1428 N	1254	-0-	-174	-0-	63	1	1107	2	Y	76	70	1		52
							84	9								

EAST, S.K.			WELL #:		11	RRCID -> 191092			COMPL. DATE 07/06/2001			TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150				
09		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	143	1	2781	2	Y	-0-				-0-
10		3100 X	2695	-0-	-405	-0-	136	1	2559	2	Y	-0-				-0-
11		2910 X	2210	-0-	-700	-0-	118	1	2092	2	Y	-0-				-0-
12		3007 X	2419	-0-	-588	-0-	122	1	2297	2	Y	-0-				-0-
01		3007 X	2352	-0-	-655	-0-	122	1	2230	2	Y	-0-				-0-
02		2072 N	1690	-0-	-382	-0-	91	1	1599	2	Y	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 8116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
EAST, S.K.		WELL #: 12ST		RRCID ->	204363	COMPL. DATE	07/25/2018	TOTAL DEPTH	13425	PERF.	5296 - 5306
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, S.K.		WELL #: 13ST		RRCID ->	212461	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	13600	PERF.	13310 - 13370
09	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	64	1 1251 2	Y	-0-		-0-
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	64	1 1201 2	Y	-0-		-0-
11	1290 N	1090	-0-	-200	-0-	58	1 1032 2	Y	-0-		-0-
12	1364 N	1193	-0-	-171	-0-	60	1 1133 2	Y	-0-		-0-
01	1271 N	483	-0-	-788	-0-	25	1 458 2	Y	-0-		-0-
02	1008 N	293	-0-	-715	-0-	16	1 277 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 71		RRCID ->	217225	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	14730	PERF.	12786 - 14570
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110			Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 73		RRCID ->	220138	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13236 - 14510
09	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	506	1 4075 2	Y	-0-		-0-
10	5928 X	5928	-0-	-0-	-0-	660	1 5268 2	Y	-0-		-0-
11	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	668	1 5144 2	Y	-0-		-0-
12	5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	665	1 4606 2	Y	-0-		-0-
01	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-	779	1 5310 2	Y	-0-		-0-
02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	667	1 4865 2	Y	-0-		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 74		RRCID ->	221480	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	15900	PERF.	14356 - 14520
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 76		RRCID ->	222222	COMPL. DATE	08/13/2006	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	13507 - 14646
09	3000 N	3716	-0-	716	1283	408	1 3285 2	Y	21	15 1	54
10	6211 X	4928	-0-	-1283	-0-	546	1 4359 2	Y	21	29 1	46
11	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	700	1 5389 2	Y	19	16 1	49
12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	744	1 5158 2	Y	22	17 1	54
01	4216 X	1770	-0-	-2446	-0-	224	1 1528 2	Y	16	37 1	33
02	3808 X	534	-0-	-3274	-0-	18	1 454 2	Y	16	12 1	37
						18	9				

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 79		RRCID -> 226492		COMPL. DATE 02/27/2021		TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 77		RRCID -> 226600		COMPL. DATE 12/11/2015		TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494								
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	45	1	364	2	Y	-0-					-0-
10	682 N	411	-0-	-271	-0-	46	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	420 N	415	-0-	-5	-0-	48	1	367	2	Y	-0-					-0-
12	434 N	403	-0-	-31	-0-	51	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	358	-0-	-45	-0-	46	1	312	2	Y	-0-					-0-
02	392 N	323	-0-	-69	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 84		RRCID -> 228139		COMPL. DATE 07/02/2011		TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608								
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-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 81		RRCID -> 228760		COMPL. DATE 06/02/2007		TOTAL DEPTH 14680 PERF.13714 - 14522								
09	5060 X	3130	-0-	-1930	-0-	344	1	2765	2	Y	19	15	1			55
10	4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	325	1	2595	2	Y	20	29	1			46
11	3900 X	2788	-0-	-1112	-0-	318	1	2449	2	Y	19	16	1			49
12	4030 X	2708	-0-	-1322	-0-	338	1	2345	2	Y	23	17	1			55
01	3286 X	2885	-0-	-401	-0-	366	1	2498	2	Y	19	38	1			36
02	2912 X	2760	-0-	-152	-0-	331	1	2412	2	Y	15	13	1			38

EAST, S. K.		WELL #: 15R		RRCID -> 240981		COMPL. DATE 06/12/2020		TOTAL DEPTH 13914 PERF.12213 - 12245								
09	690 N	628	-0-	-62	-0-	29	1	556	2	Y	39	35	1			18
10	2449 N	585	-0-	-1864	-0-	27	1	512	2	Y	42	34	1			26
11	630 N	476	-0-	-154	-0-	24	1	418	2	Y	31	44	1			13
12	651 N	496	-0-	-155	-0-	23	1	437	2	Y	33	39	1			7
01	589 N	351	-0-	-238	-0-	18	1	327	2	Y	5	9	1			3
02	448 N	293	-0-	-155	-0-	16	1	277	2	Y	-0-	3	1			-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 80		RRCID -> 249332		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 14349 PERF.13366 - 14222		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	30 1	243 2	Y	-0-	-0-
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	30 1	243 2	Y	-0-	-0-
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	32 1	245 2	Y	-0-	-0-
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	34 1	234 2	Y	-0-	-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	42 1	284 2	Y	-0-	-0-
02	323 N	323	-0-	-0-	-0-	39 1	284 2	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 97		RRCID -> 250557		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 14700 PERF.13712 - 14127		
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-

EAST, MRS. S. K. "B"		WELL #: 98		RRCID -> 251671		COMPL. DATE 04/28/2022		TOTAL DEPTH 15815 PERF.12765 - 12836		
09	18180 X	7609	-0-	-10571	-0-	841 1	6768 2	Y	-0-	-0-
10	12648 X	7488	-0-	-5160	-0-	833 1	6655 2	Y	-0-	-0-
11	12240 X	7171	-0-	-5069	-0-	824 1	6347 2	Y	-0-	-0-
12	11222 X	6718	-0-	-4504	-0-	847 1	5871 2	Y	-0-	-0-
01	8835 X	6619	-0-	-2216	-0-	847 1	5772 2	Y	-0-	-0-
02	8017 X	8017	-0-	-0-	-0-	967 1	7050 2	Y	-0-	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 86		RRCID -> 258083		COMPL. DATE 10/28/2010		TOTAL DEPTH 16318 PERF.13748 - 13890		
09	3900 X	3436	-0-	-464	-0-	380 1	3056 2	Y	-0-	14
10	3906 X	3262	-0-	-644	-0-	363 1	2899 2	Y	-0-	12
11	3630 X	3127	-0-	-503	-0-	359 1	2768 2	Y	-0-	9
12	3658 X	3032	-0-	-626	-0-	382 1	2650 2	Y	-0-	8
01	3596 X	2814	-0-	-782	-0-	360 1	2454 2	Y	-0-	1
02	3220 X	2581	-0-	-639	-0-	311 1	2270 2	Y	-0-	1

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 95		RRCID -> 262577		COMPL. DATE 03/23/2011		TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 90		RRCID -> 262653		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 17070 PERF.13290 - 13330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SARITA, EAST (FRIO)		//CONT.// 81116 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KENEDY			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
MRS. S. K. EAST 'B'		WELL #: 91		RRCID -> 278523		COMPL. DATE 10/29/2020			TOTAL DEPTH 16656 PERF.13272 - 13568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	409	-0-	-41	-0-	45	1	364	2	Y	-0-	18
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	43	1	341	2	Y	1	16
						1	9					
11	420 N	295	-0-	-125	-0-	34	1	261	2	Y	-0-	12
12	434 N	268	-0-	-166	-0-	34	1	234	2	Y	-0-	10
01	372 N	143	-0-	-229	-0-	18	1	124	2	Y	1	2
						1	9					
02	280 N	97	-0-	-183	-0-	12	1	85	2	Y	-0-	1
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 70		RRCID -> 290147		COMPL. DATE 09/19/2020			TOTAL DEPTH 17098 PERF.13336 - 13424			
09	1500 X	431	-0-	-1069	-0-	45	1	364	2	N	20	50
						22	9					
10	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	195	1	1556	2	N	21	42
						23	9					
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	350	1	2694	2	N	19	46
						21	9					
12	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	372	1	2579	2	N	23	52
						25	9					
01	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	509	1	3469	2	N	33	50
						36	9					
02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	486	1	3547	2	N	31	60
						34	9					
EAST, MRS. S.K. 'B'		WELL #: 92		RRCID -> 292355		COMPL. DATE 02/17/2022			TOTAL DEPTH 17003 PERF.13897 - 14296			
09	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	871	1	7011	2	N	41	77
						45	9					
10	7719 X	5891	-0-	-1828	-0-	653	1	5217	2	N	19	43
						21	9					
11	8070 X	4013	-0-	-4057	-0-	461	1	3552	2	N	-0-	27
12	8339 X	3891	-0-	-4448	-0-	491	1	3400	2	N	-0-	19
01	8339 X	4231	-0-	-4108	-0-	537	1	3661	2	N	30	34
						33	9					
02	7392 X	4066	-0-	-3326	-0-	486	1	3547	2	N	30	48
						33	9					
EAST, MRS. S.K. "B"		WELL #: 75		RRCID -> 294366		COMPL. DATE 05/18/2022			TOTAL DEPTH 17500 PERF.12802 - 13380			
09	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	211	1	1698	2	N	-0-	-0-
10	1984 N	1632	-0-	-352	-0-	182	1	1450	2	N	-0-	-0-
11	1950 N	1384	-0-	-566	-0-	159	1	1225	2	N	-0-	-0-
12	1984 N	1341	-0-	-643	-0-	169	1	1172	2	N	-0-	-0-
01	1643 N	595	-0-	-1048	-0-	74	1	504	2	N	15	15
						17	9					
02	1288 N	341	-0-	-947	-0-	39	1	284	2	N	16	23
						18	9					
SARITA, W. (2000)		81119 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JIM WELLS			
LAMAY CORPORATION		484025										
MAY, L. C.		WELL #: 1		RRCID -> 096547		COMPL. DATE 07/22/1981			TOTAL DEPTH 3764 PERF. 1990 - 2000			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			81124 300 370061	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: KENEDY					
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 114033	COMPL. DATE 11/02/1984	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 1978 - 1985				
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 196	RRCID -> 118725	COMPL. DATE 10/03/1985	TOTAL DEPTH 3840	PERF. 2190 - 2195				
09	360 N	85	-0-	-275	-0-	5 1	80 3	Y	-0-		-0-
10	620 N	442	-0-	-178	-0-	40 1	396 3	Y	-0-		-0-
						6 4					
11	390 N	70	-0-	-320	-0-	10 1	60 3	Y	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
01	434 N	389	-0-	-45	-0-	24 1	348 3	Y	12		12
						4 4					
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8 1	99 3	Y	4		16
						1 4					

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 198DF	RRCID -> 169749	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5150	PERF. 3212 - 3902				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 190	RRCID -> 177083	COMPL. DATE 04/17/2000	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 3226 - 3234				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 193 F	RRCID -> 194236	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6130 - 6140				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT			WELL #: 402	RRCID -> 290652	COMPL. DATE 04/11/2021	TOTAL DEPTH 5699	PERF. 4111 - 4116				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
 HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
 KENEDY, JOHN G., JR."E" WELL #: 70 RRCID -> 298519 COMPL. DATE 11/11/2024 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6474 - 8223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
11	22306 X	20480	-0-	-1826	-0-	485 1	19606 3	Y	350			350
12	36394 X	9433	-0-	-26961	-0-	4 4	385 9	Y	137	350 1		137
01	36394 X	4903	-0-	-31491	-0-	12 4	151 9	Y	79	77 1		139
02	32872 X	10131	-0-	-22741	-0-	176 1	4637 3	Y	197	65 1		271
						3 4	87 9					
						390 1	9505 3	Y				
						19 4	217 9					

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			211

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7552 - 7557

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 306 RRCID -> 257069 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 1760 - 1766

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 308 RRCID -> 257841 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6867 - 7998

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-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

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-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6826 X	2307	-0-	-4519	-0-	942 1	1361 2	N	4		8
							4 9					
10		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	1216 1	2291 2	N	-0-		8
11		1140 X	1136	-0-	-4	-0-	652 1	484 2	N	-0-		8
12		2016 X	2016	-0-	-0-	-0-	620 1	1396 2	N	-0-		8
01		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	1224 1	2217 2	N	-0-		8
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	907 1	1600 2	N	-0-		8

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154												
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-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL												
TRANS-TEX OPERATING LLC 102099												
WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WELL #: 16SW RRCID -> 277165 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 3529 PERF. 3360 - 3380												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES												
ANDERSON OIL LTD. 022499												
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430												
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943												
09		30 #	11	-0-	-19	-0-	11 3		N	-0-		-0-
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		190 R	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-		-0-
02		11 #	NO RPT	-0-	-11	-0-			N	NO RPT		-0-

SAXET (FRIO)		81283 012		ASSOCIATED		49B		CNTY: NUECES					
ANDERSON OIL LTD. ERIGAN-QUIROZ		022499		WELL #: 4		RRCID -> 181168		COMPL. DATE 01/21/2001		TOTAL DEPTH 7362		PERF. 5244 - 5250	
M	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		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAXET (HARVEY)		81283 024		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C. GUARANTY TITLE & TRUST		665642		WELL #: 4 T		RRCID -> 180256		COMPL. DATE 06/03/2000		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8438 - 9630	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-		

SAXET (2,500)		81283 192		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC ISENSEE-WEST		054430		WELL #: 1		RRCID -> 249349		COMPL. DATE 12/17/2008		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 2470 - 2476	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAXET (2,600)		81283 216		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC LAWRENCE		054430		WELL #: 2		RRCID -> 269800		COMPL. DATE 07/10/2011		TOTAL DEPTH 2721		PERF. 2469 - 2472	
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11 3	N	-0-			-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			-0-		
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-		N	-0-			-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-		
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2	N	-0-			-0-		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAXET (3,900)		81283 384		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC ISENSEE		054430		WELL #: 2		RRCID -> 268380		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 5506		PERF. 5236 - 5266	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-		

SAXET (5,700 FRIO) 81283 636 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 4 RRCID -> 287367 COMPL. DATE 11/28/2018 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5702 - 5713

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		36
10	1240 N	-0-	-0-	-1240	B	-0-	N	-0-		36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	88		124
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		124
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		124
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ISENSEE WELL #: 3 RRCID -> 290369 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 5754 - 5764

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		186
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		186
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		186
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	257		443
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		443
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		443
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SAXET (6,400 FRIO) 81283 660 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 BASIN OIL & GAS OPERATING, LLC 054430
 PERKINS-LAGASSE WELL #: 3 RRCID -> 254276 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6504 - 6510

09	1080 N	394	-0-	-686	-0-	394 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-		N	-0-		-0-
11	990 N	-0-	-0-	-990	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 ANDERSON OIL LTD. 022499
 BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 SALVADOR OIL, LLC 744509
 WELL "C" WELL #: 0 RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		126
PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2021										

SAXET, DEEP (7400)		81284 555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	132463	COMPL. DATE	10/13/1989	TOTAL DEPTH	8570 PERF. N/A			
M	O	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
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SALVADOR OIL, LLC		744509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
WELL -C-		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		7378 - 7382
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-24912		Y	NO RPT		103
		PLUGGED AND ABANDONED 05/29/2021										

SAXET, DEEP (9900)		81284 888		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
PINE ISLAND OPERATING, L.L.C.		665642										
GUARANTY TITLE & TRUST		WELL #:	7	RRCID ->	200491	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	11290 PERF.	9882 -	9920	
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-

SCHALEBEN (6900)		81406 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SCHALEBAN		WELL #:	5	RRCID ->	277423	COMPL. DATE	12/14/2017	TOTAL DEPTH	7158 PERF.	5220 -	5230	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG)		81516 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
DEWRE PETROLEUM CORPORATION		216748										
GUERRA, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	032795	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	8815 PERF.	8464 -	8557	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) //CONT.// 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748															
GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09		210 N	152	-0-	-58	-0-	7	1	139	3	Y	5	12	1	14
							6	9							
10		310 N	301	-0-	-9	-0-	16	1	277	3	Y	7			21
							8	9							
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	4	13	1	12
							4	9							
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	4			16
							4	9							
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	498	3	Y	10			26
							11	9							
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	Y	4	12	1	18
							4	9							

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 284564 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 14660 PERF. 8600 - 8608															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHMIDT (S-15) 81516 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO															
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748															
MANN, J.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284641 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 15950 PERF. 9076 - 9102															
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-			-0-
10		183 N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
11		102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-			-0-
12		113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	N	-0-			-0-
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	3	N	-0-			-0-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
WAGNER OIL COMPANY 891175															
BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 14264 - 14316															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCHWARZ (FLORES)		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, FLORES, DANIEL 762		102824		WELL #: 6		RRCID -> 167446		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	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	
09	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	956 1	10444 2	Y	139			157	
10	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-	153 9	10639 2	Y	96	171	1	82	
11	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	106 9	8614 2	Y	87			169	
12	8808 X	8808	-0-	-0-	-0-	943 1	7737 2	Y	80	155	1	94	
*01	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	96 9	5360 2	Y	43	149	1	52	
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	88 9	5360 2	Y	43	149	1	52	
						756 1							
						47 9							
						47 9							

FLORES, DANIEL 546		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		102824		WELL #: 7		RRCID -> 167555		COMPL. DATE 12/29/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 8658 - 8710	
M	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	
09	330 N	185	-0-	-145	-0-	15 1	167 2	Y	3			16	
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	3 9	413 2	Y	4	7	1	13	
11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	4 9	449 2	Y	4			17	
12	863 N	863	-0-	-0-	-0-	4 9	758 2	Y	8	15	1	10	
*01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	9 9	1104 2	Y	9	28	1	1	
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	156 1	1104 2	Y	9	28	1	1	
						10 9							
						10 9							

DAKOTA OIL COMPANY		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
FLORES, DANIEL		197406		WELL #: 7		RRCID -> 111473		COMPL. DATE 06/27/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8356 - 8404	
M	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			84	
		PLUGGED AND ABANDONED											

FLORES, DANIEL		81700 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		102824		WELL #: 7		RRCID -> 125170		COMPL. DATE 09/03/1987		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8263 - 8404	
M	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	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			6	
		PLUGGED AND ABANDONED											

SCHWARZ (LOBO)		81700 420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ARTE OPERATING COMPANY III, LLC		029656		WELL #: 12		RRCID -> 128391		COMPL. DATE 06/12/1988		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7496 - 7700	
M	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	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205		N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	205		N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	205		N	NO RPT			-0-	

SCHWARZ (LOBO)		//CONT.//		81700 420	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC		//CONT.//		029656										
SCHWARZ, E. H.		WELL #:		21	RRCID -> 196613			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8488 - 8504		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID -> 270043			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8024 - 8120		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		51	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		51	

SCHWARZ (LOBO 6)				81700 427	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313										
SCHWARZ		WELL #:		4	RRCID -> 116625			COMPL. DATE 03/08/1985			TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6586 - 6682		
09	990	N	853	-0-	-137	-0-	-0-	78 1	775 3	N	-0-		32	
10	930	N	879	-0-	-51	-0-	-0-	77 1	802 3	N	-0-		32	
11	930	N	776	-0-	-154	-0-	-0-	78 1	698 3	N	-0-		32	
12	868	N	745	-0-	-123	-0-	-0-	78 1	667 3	N	-0-		32	
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	-0-	75 1	557 3	N	-0-		32	
02	728	N	616	-0-	-112	-0-	-0-	79 1	537 3	N	-0-		32	

MALAKOFF - PETERSON "A"				WELL #:		3 L	RRCID -> 135213			COMPL. DATE 07/06/1990			TOTAL DEPTH 6865	PERF. 6608 - 6640
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHWARZ (8700)				81700 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY III, LLC				029656										
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		3	RRCID -> 080765			COMPL. DATE 03/08/1982			TOTAL DEPTH 11340	PERF. 8574 - 8602		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHWARZ, E. H.				WELL #:		19	RRCID -> 170292			COMPL. DATE 07/30/1998			TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8474 - 8494
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

SCHWARZ (8700)		//CONT.//		81700 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ENCINA RESOURCES, LLC				251741						
LAS BLANCAS		WELL #:		RRCID -> 248826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8700	- 8716
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					12
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					12
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					12
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					12
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-					12
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			NO RPT		12
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/01/2019										

HILCORP ENERGY COMPANY				386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
LAS BLANCAS		WELL #:		1	RRCID -> 228287	COMPL. DATE	10/06/2006	TOTAL DEPTH	13800	PERF. 8862 - 8982
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18

LAS BLANCAS		WELL #:		3ST	RRCID -> 256024	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	9719	PERF. 7454 - 7462
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHWARZ (8700-A)				81700 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
DAKOTA OIL COMPANY				197406						
FLORES, DANIEL		WELL #:		2	RRCID -> 084021	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	9278	PERF. 9108 - 9112
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	73

SCHWARZ (10500)				81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC				029652						
SCHWARZ, E.H.		WELL #:		5	RRCID -> 099181	COMPL. DATE	01/06/1982	TOTAL DEPTH	10585	PERF.10492 - 10506
09	37	N	37	-0-	-0-	37	2	N	-0-	-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	186	2	N	-0-	-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	117	2	N	-0-	-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	148	2	N	-0-	-0-
01	186	N	116	-0-	-70	116	2	N	-0-	-0-
02	112	N	NO RPT	-0-	-112			N	NO RPT	-0-

SCHWARZ, E.H.		WELL #:		6	RRCID -> 107114	COMPL. DATE	07/21/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10456 - 10466
09	2040	X	407	-0-	-1633	407	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	2040	-0-	2040	2040	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	1280	-0-	1280	3320	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	1812	-0-	1812	5132	2	Y	-0-	-0-
01	6550	X	1418	-0-	-5132			Y	-0-	-0-
02	1848	X	NO RPT	-0-	-1848			Y	NO RPT	-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

SCHWARZ (10500)		//CONT.//		81700 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		//CONT.//		029652								
ROTTERSMAN		WELL #:		14	RRCID ->	135529	COMPL. DATE	08/13/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10472
09	228 X	228	-0-	-0-	-0-	228	2		Y	-0-		96
10	DLQ G-10	2664	-0-	2664	2664	2664	2		Y	-0-		96
11	DLQ G-10	1671	-0-	1671	4335	1671	2		Y	-0-		96
12	DLQ G-10	4031	-0-	4031	8366	4031	2		Y	-0-		96
01	11520 X	3154	-0-	-8366	-0-	3154	2		Y	-0-		96
02	2408 X	NO RPT	-0-	-2408	-0-				Y	NO RPT		96

SCHWARZ, E. H.		WELL #:		20	RRCID ->	171959	COMPL. DATE	01/17/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10402	- 10411
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4				Y	-0-		-0-
10	H15 VIOL	1	-0-	1	5	1	2		Y	-0-		-0-
11	H15 VIOL	1	-0-	1	6	1	2		Y	-0-		-0-
12	H15 VIOL	2	-0-	2	8	2	2		Y	-0-		-0-
01	DLQ G-10	2	-0-	2	10	2	2		Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10				Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER		81752 001		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER		WELL #:		15 T	RRCID ->	014114	COMPL. DATE	06/16/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6565	- 6616
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780)		81752 035		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
TRAD/KALIFA		WELL #:		1	RRCID ->	137361	COMPL. DATE	03/02/1991	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7830	- 7837
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		71

SCOTT & HOPPER (H-85)		81752 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BROOKS				
VAQUERO OPERATING		882776										
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1		WELL #:		3 F	RRCID ->	121371	COMPL. DATE	12/06/1993	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 7847	- 7854
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER		WELL #:		52 F	RRCID ->	165728	COMPL. DATE	05/27/2002	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7762	- 7778
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SCOTT & HOPPER (H-85)		//CONT.//		81752 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING		//CONT.//		882776							
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		5	RRCID ->	167771	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7824 - 7832
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		420 N	206	-0-	-214	-0-	206 3	Y	-0-		4
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3	Y	-0-		4
11		390 N	16	-0-	-374	-0-	16 3	Y	-0-		4
12		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 3	Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		7	RRCID ->	242509	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	8426	PERF. 7797 - 7812
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23)				81752 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1		WELL #:		4	RRCID ->	151962	COMPL. DATE	05/14/1997	TOTAL DEPTH	8855	PERF. 8018 - 8052
09		450 N	109	-0-	-341	-0-	109 3	Y	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-		Y	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1		WELL #:		3D	RRCID ->	161046	COMPL. DATE	01/16/1997	TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8078 - 8224
09		270 N	178	-0-	-92	-0-	178 3	Y	-0-		4
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
11		240 N	-0-	-0-	-240	-0-		Y	-0-		4
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		4

SCOTT & HOPPER (I-34)				81752 063	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
SCOTT & HOPPER G.U. 1		WELL #:		6	RRCID ->	170020	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	8870	PERF. 8710 - 8718
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6100)				81752 095	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
VAQUERO OPERATING				882776							
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #:		1 F	RRCID ->	192583	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6129 - 6132
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

SCOTT & HOPPER (6400)		81752 124		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BROOKS							
VAQUERO OPERATING		882776													
SCOTT & HOPPER		WELL #: 15 C		RRCID -> 014119		COMPL. DATE 09/13/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A)		81752 310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
VAQUERO OPERATING		882776													
SCOTT & HOPPER		WELL #: 21		RRCID -> 190657		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						10

SCOTT & HOPPER (6600)		81752 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
VAQUERO OPERATING		882776													
SCOTT & HOPPER		WELL #: 48 D		RRCID -> 189397		COMPL. DATE 06/01/2002		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

SCOTT & HOPPER (6800-A)		81752 558		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
VAQUERO OPERATING		882776													
SCOTT & HOPPER		WELL #: 34 D		RRCID -> 089614		COMPL. DATE 08/26/1980		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A)		81752 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS							
VAQUERO OPERATING		882776													
AMADO TRAD GAS UNIT #1		WELL #: 1 D		RRCID -> 162982		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						26
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						26
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						26
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						26
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						26
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						26

SCOTT & HOPPER (7950)		81752 870		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
ANDERSON OIL LTD.		022499										
GARCIA - ALMENDAREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124610		COMPL. DATE 06/17/1987		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6220 - 6930		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		505860										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 4360C		RRCID -> 067828		COMPL. DATE 12/30/1954		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4325AT		RRCID -> 081487		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6082 - 6092		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.		828352		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167 C		RRCID -> 013682		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0183AC		RRCID -> 013687		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0130B		RRCID -> 013688		COMPL. DATE 01/22/1958		TOTAL DEPTH 6055		PERF. 4856 - 4868	
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	Y	-0-
11	330 N	292	-0-	-38	-0-	20	1	272	3	Y	-0-
12	341 N	333	-0-	-8	-0-	21	1	312	3	Y	-0-
01	373 N	373	-0-	-0-	-0-	26	1	347	3	Y	-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	3	Y	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0125B		RRCID -> 013711		COMPL. DATE 05/12/1949			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		GAS LIFT(L)		(-) STATUS	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	3	Y	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	3	Y	-0-
*02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197AT		RRCID -> 013738		COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0127BC		RRCID -> 013741		COMPL. DATE 10/20/1966			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09	707 N	707	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	Y	-0-
10	806 N	791	-0-	-15	-0-	52	1	739	3	Y	-0-
11	780 N	649	-0-	-131	-0-	44	1	605	3	Y	-0-
12	744 N	627	-0-	-117	-0-	40	1	587	3	Y	-0-
01	775 N	600	-0-	-175	-0-	42	1	558	3	Y	-0-
02	616 N	483	-0-	-133	-0-	33	1	450	3	Y	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1127		RRCID -> 013746		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530		
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419		RRCID -> 013757		COMPL. DATE 01/06/1958			TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855		
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1761		RRCID -> 013759		COMPL. DATE 08/21/1958			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 5799 - 5826		
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1733T		RRCID -> 013769		COMPL. DATE 09/01/1960			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AC RRCID -> 032508 COMPL. DATE 07/26/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5522 - 5525

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	24				Y	-0-					-0-
10	T. A.	52	-0-	52	-0-	76	3 1	49 3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-					-0-
12	76 N	-0-	-0-	-76	-0-					Y	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-		3 1	41 3		Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

09	210 N	199	-0-	-11	-0-	12 1	187 3			Y	-0-					-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14 1	195 3			Y	-0-					-0-
11	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 3			Y	-0-					-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	297 3			Y	-0-					-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19 1	256 3			Y	-0-					-0-
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24 1	327 3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	215				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 U RRCID -> 049150 COMPL. DATE 07/07/1970 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5060 - 5088

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	617	-0-	617	-0-	617	40 1	577 3		Y	-0-					-0-
11	T. A.	503	-0-	503	-0-	1120	34 1	469 3		Y	-0-					-0-
12	1517 N	397	-0-	-1120	-0-		25 1	372 3		Y	-0-					-0-
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	476 N	113	-0-	-363	-0-		8 1	105 3		Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1710		RRCID -> 050529	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 4910	-	4920	
M	O	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
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2004 C		RRCID -> 059439	COMPL. DATE 09/01/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1440T		RRCID -> 059743	COMPL. DATE 02/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6054	-	6072		
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-	-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	-0-
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	Y	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0133 C		RRCID -> 059905	COMPL. DATE 10/15/1974	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5436	-	5452		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0144 C		RRCID -> 060931	COMPL. DATE 02/11/1975	TOTAL DEPTH	6850	PERF. 5873	-	5890		
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0153A		RRCID -> 061632	COMPL. DATE 02/20/1950	TOTAL DEPTH	4710	PERF. 4560	-	4660		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0148		RRCID -> 061704		COMPL. DATE 02/14/1975			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850				
M O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	93	1	1447	3	Y	25	17 1	20
						28	9						
10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	105	1	1498	3	Y	24	34 1	10
						26	9						
11	1560 N	1423	-0-	-137	-0-	94	1	1300	3	Y	26	17 1	19
						29	9						
12	1612 N	1441	-0-	-171	-0-	90	1	1322	3	Y	26	36 1	9
						29	9						
01	1643 N	1486	-0-	-157	-0-	101	1	1354	3	Y	28	19 1	18
						31	9						
02	1316 N	1187	-0-	-129	-0-	78	1	1081	3	Y	25	36 1	7
						28	9						

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0138		RRCID -> 061984		COMPL. DATE 04/30/1975			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613				
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	Y	-0-		-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	241	-0-	-7	-0-	15	1	226	3	Y	-0-		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	-0-		-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1414		RRCID -> 063032		COMPL. DATE 07/31/1975			TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1116 C		RRCID -> 063033		COMPL. DATE 08/06/1975			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523				
09	1920 N	1819	-0-	-101	-0-	110	1	1709	3	Y	-0-		-0-
10	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	113	1	1614	3	Y	-0-		-0-
11	1680 N	1604	-0-	-76	-0-	109	1	1495	3	Y	-0-		-0-
12	1891 N	1617	-0-	-274	-0-	103	1	1514	3	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	115	1	1544	3	Y	-0-		-0-
02	1484 N	1402	-0-	-82	-0-	95	1	1307	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0159		RRCID -> 064744		COMPL. DATE 01/08/1976			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188				
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0804		RRCID -> 064924		COMPL. DATE 06/22/2009			TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0110 L		RRCID -> 066281		COMPL. DATE 04/16/1976		TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0154C		RRCID -> 067681		COMPL. DATE 02/21/1944		TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0167T		RRCID -> 067717		COMPL. DATE 04/14/1962		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1727		RRCID -> 067742		COMPL. DATE 03/04/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0170T		RRCID -> 067818		COMPL. DATE 05/28/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1680C		RRCID -> 067844		COMPL. DATE 04/28/1969		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1415		RRCID -> 067925		COMPL. DATE 01/17/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141BU	RRCID ->	068206	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	6213	PERF. N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		130	RRCID ->	069661	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 4600 - 4630	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0141T	RRCID ->	070560	COMPL. DATE	02/07/1977	TOTAL DEPTH	6850	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0142B	RRCID ->	071863	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	6110	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		125A	RRCID ->	079060	COMPL. DATE	09/30/1978	TOTAL DEPTH	5886	PERF. 5380 - 5390	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4051C	RRCID ->	079511	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	6145	PERF. 5765 - 5769	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1431	RRCID ->	079526	COMPL. DATE	01/26/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1402		RRCID -> 079531	COMPL. DATE 05/13/2009	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5478	-	5488						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141C		RRCID -> 080486	COMPL. DATE 02/07/1977	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 5898	-	5904						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0606		RRCID -> 083107	COMPL. DATE 12/19/1948	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5954	-	5999						
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-				-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	Y	-0-				-0-
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	Y	-0-				-0-
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-				-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	3	Y	-0-				-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1419 T		RRCID -> 085734	COMPL. DATE 12/07/1979	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 6096	-	6099						
09	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1747		RRCID -> 085750	COMPL. DATE 09/18/1979	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 6050	-	6064						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BC		RRCID -> 086969	COMPL. DATE 02/16/1980	TOTAL DEPTH 6160	PERF. N/A								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0141B		RRCID -> 087123	COMPL. DATE 03/13/1980	TOTAL DEPTH 6213	PERF. 5026	-	5032						
09	4380 X	3677	-0-	-703	-0-	223	1	3454	3	Y	-0-				-0-
10	3875 X	3658	-0-	-217	-0-	239	1	3419	3	Y	-0-				-0-
11	3630 X	3454	-0-	-176	-0-	234	1	3220	3	Y	-0-				-0-
12	3813 X	3487	-0-	-326	-0-	222	1	3265	3	Y	-0-				-0-
01	3813 X	3255	-0-	-558	-0-	226	1	3029	3	Y	-0-				-0-
02	3444 X	2882	-0-	-562	-0-	195	1	2687	3	Y	-0-				-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352									
SEELIGSON UNIT		WELL #:		1699	RRCID ->	088816	COMPL. DATE	07/19/1980	TOTAL DEPTH	6699	PERF. 5510 -	5525	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	90 N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		155A	RRCID ->	090537	COMPL. DATE	10/19/1980	TOTAL DEPTH	6160	PERF. 5881 -	5888	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1139	RRCID ->	093350	COMPL. DATE	05/02/1981	TOTAL DEPTH	6063	PERF. 5891 -	5918	
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		2501	RRCID ->	093835	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	6146	PERF. 5153 -	5170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4031	RRCID ->	097232	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	6140	PERF. 5836 -	5856	
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	Y	-0-		-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	Y	-0-		-0-
11	600 N	565	-0-	-35	-0-	38	1	527	3	Y	-0-		-0-
12	620 N	494	-0-	-126	-0-	32	1	462	3	Y	-0-		-0-
01	620 N	482	-0-	-138	-0-	33	1	449	3	Y	-0-		-0-
02	532 N	461	-0-	-71	-0-	31	1	430	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1646	RRCID ->	097506	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	7554	PERF. 5152 -	5164	
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-		-0-
10	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	Y	-0-		-0-
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-		-0-
12	248 N	83	-0-	-165	-0-	5	1	78	3	Y	-0-		-0-
01	217 N	66	-0-	-151	-0-	5	1	61	3	Y	-0-		-0-
02	168 N	50	-0-	-118	-0-	3	1	47	3	Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1113	RRCID ->	097963	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	6280	PERF. 6002 -	6010	
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-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	217	-0-	-23	-0-	13 1	204 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	14 1	196 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	210 N	196	-0-	-14	-0-	13 1	183 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	16 1	239 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	15 1	207 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17 1	229 3	Y	-0-	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	19 1	296 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	26 1	378 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	25 1	347 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	24 1	359 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	25 1	337 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	336 N	314	-0-	-22	-0-	21 1	293 3	Y	-0-	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

09	240 N	223	-0-	-17	-0-	14 1	209 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	15 1	214 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	237 N	237	-0-	-0-	-0-	16 1	221 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16 1	233 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	16 1	220 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	13 1	175 3	Y	-0-	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

09	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	125 1	1939 3	Y	-0-	-0-			3
10	1984 N	1976	-0-	-8	-0-	129 1	1847 3	Y	-0-	-0-			3
11	2070 N	1819	-0-	-251	-0-	123 1	1696 3	Y	-0-	-0-			3
12	2139 N	1648	-0-	-491	-0-	105 1	1543 3	Y	-0-	-0-			3
01	1984 N	1506	-0-	-478	-0-	104 1	1401 3	Y	1	3 1			1
02	1708 N	1211	-0-	-497	-0-	1 9	82 1	1129 3	Y	-0-	-0-		1

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352													
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1002		RRCID -> 113162		COMPL. DATE 10/06/1984			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	142	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	153	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	152	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	163	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	165	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	149	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1642		RRCID -> 113817		COMPL. DATE 10/01/1984			TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0145B		RRCID -> 115958		COMPL. DATE 03/13/1985			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1416		RRCID -> 116603		COMPL. DATE 05/13/1985			TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0193A		RRCID -> 116701		COMPL. DATE 02/12/2012			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835						
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1	176	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	174	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		18	1	247	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	225	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0124B		RRCID -> 121643		COMPL. DATE 03/11/2011			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5644 - 5920						
09	660 N	592	-0-	-68	-0-	-0-		36	1	556	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	664	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	593	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	1057	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	800	3	Y	-0-	-0-	-0-
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-		45	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0134		RRCID -> 122418		COMPL. DATE 10/06/1986			TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #:		2404	RRCID ->	123960	COMPL. DATE	04/12/1987	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	4197 - 4208				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		4026	RRCID ->	124160	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	6262	PERF.	5072 - 5835				
09	930 N	537	-0-	-393	-0-	33	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	Y	-0-					-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	565 N	565	-0-	-0-	-0-	36	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	527 N	459	-0-	-68	-0-	32	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	560 N	424	-0-	-136	-0-	29	1	395	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1902	RRCID ->	124461	COMPL. DATE	06/06/1987	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5408 - 5436				
09	300 N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	279	-0-	-62	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	306	-0-	-84	-0-	21	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	17	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	280 N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1104	RRCID ->	124875	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5128 - 5807				
09	60 N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1102	RRCID ->	125171	COMPL. DATE	09/08/1987	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	5155 - 5165				
09	930 N	929	-0-	-1	-0-	56	1	873	3	Y	-0-					-0-
10	927 N	927	-0-	-0-	-0-	61	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	897 N	897	-0-	-0-	-0-	61	1	836	3	Y	-0-					-0-
12	961 N	843	-0-	-118	-0-	54	1	789	3	Y	-0-					-0-
01	930 N	886	-0-	-44	-0-	61	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	840 N	795	-0-	-45	-0-	54	1	741	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1115	RRCID ->	125454	COMPL. DATE	05/22/2010	TOTAL DEPTH	6249	PERF.	4850 - 5519				
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		1801	RRCID ->	125586	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5411 - 5422				
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1121		RRCID -> 125982		COMPL. DATE 12/05/1987		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1640		RRCID -> 126217		COMPL. DATE 01/05/1988		TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542								
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 4235 A		RRCID -> 126326		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952								
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1602		RRCID -> 126655		COMPL. DATE 03/02/1988		TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928								
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0198		RRCID -> 126916		COMPL. DATE 03/24/1988		TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386								
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1647		RRCID -> 127005		COMPL. DATE 04/10/1988		TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1149		RRCID -> 127232		COMPL. DATE 05/10/1988		TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2418	3	Y	8					57
							9	9									
10	2635	X	2620	-0-	-15	-0-	171	1	2440	3	Y	8					65
							9	9									
11	2580	X	2576	-0-	-4	-0-	174	1	2389	3	Y	12					77
							13	9									
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	167	1	2449	3	Y	16					93
							18	9									
01	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	251	1	3362	3	Y	18	58	1			53
							20	9									
02	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	219	1	3023	3	Y	15					68
							17	9									

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

09	660	N	583	-0-	-77	-0-	35	1	548	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	40	1	565	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	38	1	530	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	574	-0-	-15	-0-	37	1	537	3	Y	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	57	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	49	1	672	3	Y	-0-					-0-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

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-

 SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0168 A		RRCID -> 129598		COMPL. DATE 11/23/1988			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	3	Y	11			97
10	1612 N	1488	-0-	-124	-0-	12	9	1380	3	Y	10			107
11	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	11	9	1237	3	Y	11			118
12	1612 N	1499	-0-	-113	-0-	90	1	1386	3	Y	17			135
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	12	9	1301	3	Y	22	130	1	27
02	1260 N	1241	-0-	-19	-0-	19	9	1139	3	Y	17			44
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1609		RRCID -> 130702		COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0156 A		RRCID -> 131648		COMPL. DATE 07/12/1989			TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600					
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-			-0-
10	155 N	122	-0-	-33	-0-	8	1	114	3	Y	-0-			-0-
11	150 N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	3	Y	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	Y	-0-			-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	Y	-0-			-0-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1147		RRCID -> 133356		COMPL. DATE 01/25/2008			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733					
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1413		RRCID -> 133812		COMPL. DATE 04/05/2008			TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480					
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-
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0199		RRCID -> 135215		COMPL. DATE 02/01/1990			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538					
09	240 N	215	-0-	-25	-0-	13	1	202	3	Y	-0-			-0-
10	217 N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	3	Y	-0-			-0-
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352														
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1633 A		RRCID -> 135216		COMPL. DATE 09/13/2018			TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6063 - 6130							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0137B		RRCID -> 135288		COMPL. DATE 07/13/1990			TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376							
09	435 N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	420 N	382	-0-	-38	-0-	26	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	370	-0-	-95	-0-	24	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	465 N	422	-0-	-43	-0-	29	1	393	3	Y	-0-					-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	23	1	314	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1607T		RRCID -> 136512		COMPL. DATE 09/01/1990			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0197		RRCID -> 136768		COMPL. DATE 01/11/1991			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0143B		RRCID -> 136876		COMPL. DATE 03/06/1978			TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A							
09	1020 N	984	-0-	-36	-0-	60	1	924	3	Y	-0-					21
10	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	987	3	Y	1					22
						1	9									
11	990 N	956	-0-	-34	-0-	64	1	888	3	Y	4					26
						4	9									
12	1023 N	963	-0-	-60	-0-	61	1	899	3	Y	3					29
						3	9									
01	1054 N	973	-0-	-81	-0-	67	1	899	3	Y	6					35
						7	9									
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	57	1	782	3	Y	2					37
						2	9									

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0109BT		RRCID -> 138191		COMPL. DATE 03/25/1991			TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156							
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS				
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352											
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0149B		RRCID -> 138227		COMPL. DATE 08/10/2022			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4851 - 4859				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	720 N	500	-0-	-220	-0-	30	1	470	3	Y	-0-	-0-	
10	682 N	468	-0-	-214	-0-	31	1	437	3	Y	-0-	-0-	
11	690 N	493	-0-	-197	-0-	33	1	460	3	Y	-0-	-0-	
12	527 N	424	-0-	-103	-0-	27	1	397	3	Y	-0-	-0-	
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	34	1	451	3	Y	-0-	-0-	
02	448 N	401	-0-	-47	-0-	27	1	374	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189		RRCID -> 139942		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0903		RRCID -> 141091		COMPL. DATE 11/21/1991			TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485				
09	420 N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	3	Y	-0-	-0-	
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	28	1	405	3	Y	-0-	-0-	
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	3	Y	-0-	-0-	
12	434 N	324	-0-	-110	-0-	21	1	303	3	Y	-0-	-0-	
01	434 N	358	-0-	-76	-0-	25	1	333	3	Y	-0-	-0-	
02	392 N	310	-0-	-82	-0-	21	1	289	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 2602		RRCID -> 143584		COMPL. DATE 12/18/1992			TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0189A		RRCID -> 144016		COMPL. DATE 01/22/1993			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0116		RRCID -> 144344		COMPL. DATE 02/18/1993			TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1417		RRCID -> 145498		COMPL. DATE 03/16/2008			TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512				
09	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	98	1	1524	3	Y	-0-	-0-	
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	109	1	1552	3	Y	-0-	-0-	
11	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	103	1	1412	3	Y	-0-	-0-	
12	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	86	1	1269	3	Y	-0-	-0-	
01	1674 N	1240	-0-	-434	-0-	86	1	1154	3	Y	-0-	-0-	
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	121	1	1667	3	Y	-0-	-0-	

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352										
SEELIGSON UNIT		WELL #: 0905		RRCID -> 146247		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	33	1	503	3	Y	-0-	-0-
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	36	1	516	3	Y	-0-	-0-
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	36	1	500	3	Y	-0-	-0-
12	591 N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	553	3	Y	-0-	-0-
01	558 N	530	-0-	-28	-0-	37	1	493	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	454	-0-	-50	-0-	31	1	423	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0802		RRCID -> 146509		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678			
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3	-0-	14	1	200	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	13	1	174	3	Y	-0-	-0-
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	Y	-0-	-0-
01	217 N	171	-0-	-46	-0-	12	1	159	3	Y	-0-	-0-
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1600AT		RRCID -> 155635		COMPL. DATE 08/20/1995			TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0113		RRCID -> 157597		COMPL. DATE 02/04/1996			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5383 - 5797			
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0160A		RRCID -> 158174		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950			
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1721		RRCID -> 160058		COMPL. DATE 08/03/1996			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817			
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1639A		RRCID -> 161034		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541			
09	90 N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	-0-
10	93 N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-
11	90 N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-	-0-
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.// 82126 005		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS					
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON UNIT		WELL #: 1150		RRCID -> 164388		COMPL. DATE 07/07/2009			TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822					
M	ALLOW 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
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	14	1	221	3	Y	-0-			-0-
10	234 N	234	-0-	-0-	-0-	15	1	219	3	Y	-0-			-0-
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	208	-0-	-40	-0-	13	1	195	3	Y	-0-			-0-
01	248 N	229	-0-	-19	-0-	16	1	213	3	Y	-0-			-0-
02	196 N	171	-0-	-25	-0-	12	1	159	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1406		RRCID -> 235673		COMPL. DATE 12/03/2004			TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5554					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			55

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1802C		RRCID -> 243768		COMPL. DATE 07/07/2008			TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5154 - 5174					
09	330 N	287	-0-	-43	-0-	17	1	270	3	Y	-0-			-0-
10	341 N	334	-0-	-7	-0-	22	1	312	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	310	-0-	-50	-0-	21	1	289	3	Y	-0-			-0-
12	310 N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	3	Y	-0-			-0-
01	341 N	317	-0-	-24	-0-	22	1	295	3	Y	-0-			-0-
02	280 N	278	-0-	-2	-0-	19	1	259	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0146B		RRCID -> 256212		COMPL. DATE 03/30/2010			TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974					
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-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0139B		RRCID -> 257042		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35

SEELIGSON UNIT		WELL #: 0112		RRCID -> 257930		COMPL. DATE 10/05/2010			TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #: 1622A		RRCID -> 258641		COMPL. DATE 11/03/2010			TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040					
09	240 N	163	-0-	-77	-0-	10	1	153	3	Y	-0-			-0-
10	186 N	156	-0-	-30	-0-	10	1	146	3	Y	-0-			-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	11	1	148	3	Y	-0-			-0-
12	183 N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	Y	-0-			-0-
01	175 N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES)		//CONT.//		82126 005	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON UNIT		WELL #:		4241A	RRCID ->	281938	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5922 - 5958
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12			Y	-0-		-0-

SEELIGSON UNIT		WELL #:		0195	RRCID ->	281967	COMPL. DATE	10/18/1945	TOTAL DEPTH	6178	PERF.	5943 - 5955		
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	67	1	1031	3	Y	147	103	1	117
						162	9							
10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	59	1	847	3	Y	150	205	1	62
						165	9							
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	855	3	Y	152	102	1	112
						167	9							
12	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	59	1	867	3	Y	155	216	1	51
						171	9							
01	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	69	1	922	3	Y	167	112	1	106
						184	9							
02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	51	1	707	3	Y	148	215	1	39
						163	9							

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		82126 006		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
EOG RESOURCES, INC.		253162												
KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C197 F	RRCID ->	097148	COMPL. DATE	10/15/1981	TOTAL DEPTH	6986	PERF.	6474 - 6482		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		SEELIGSON, K. R.	CAPACITY				CNTY: JIM WELLS					
		WELL #:		C 7 C	RRCID ->	013809	COMPL. DATE	05/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6833 - 6845		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C190 F	RRCID ->	087899	COMPL. DATE	11/08/1979	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6256 - 6552		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C204 C	RRCID ->	090616	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6074 - 6279		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS						
REMORA OPERATING, LLC				701613												
DE TIJERINA, H.C.				WELL #:	59	RRCID ->	127455	COMPL. DATE	05/04/1992	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6646 - 6704				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	659	124	3		Y	-0-					27
10		870 N	211	-0-	-659	-0-	211	3		Y	-0-					27
11		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-					27
12		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-					27
01		217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-					27
02		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		Y	-0-					27

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352												
DUNLAP, B. H.				WELL #:	64	RRCID ->	039152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5806	PERF. 6414 - 6597				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-				

DUNLAP, B. H.				WELL #:	67L	RRCID ->	039780	COMPL. DATE	07/22/1966	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6628 - 6638				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

DUNLAP, B. H.				WELL #:	67MU	RRCID ->	039781	COMPL. DATE	12/01/2000	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6280 - 6430				
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	70	1	1139	3	Y	-0-	100			
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1196	3	Y	-0-	100			
11	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	80	1	1154	3	Y	-0-	100			
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1165	3	Y	2	102			
							2	9								
01	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	80	1	1121	3	Y	-0-	102			
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	69	1	1001	3	Y	8	110			
							9	9								

SEELIGSON, A. A.				WELL #:	8 U	RRCID ->	041344	COMPL. DATE	02/08/1967	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6165				
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	79	1	1230	3	Y	-0-	2			
10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	89	1	1268	3	Y	-0-	2			
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	87	1	1199	3	Y	-0-	2			
12	1364	N	1206	-0-	-158	-0-	77	1	1129	3	Y	-0-	2			
01	1364	N	1046	-0-	-318	-0-	73	1	973	3	Y	-0-	2			
02	1204	N	916	-0-	-288	-0-	62	1	854	3	Y	-0-	2			

CANALES, P.				WELL #:	118U	RRCID ->	041787	COMPL. DATE	04/06/1967	TOTAL DEPTH	7110	PERF. N/A				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-				

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352								
CANALES, P.		WELL #: 118 L		RRCID -> 041824		COMPL. DATE 04/07/1967		TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

CANALES, P.		WELL #: 117		RRCID -> 041934		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927		
09	540 N	523	-0-	-17	-0-	32 1	491 3	Y	-0-	-0-
10	620 N	605	-0-	-15	-0-	40 1	565 3	Y	-0-	-0-
11	637 N	637	-0-	-0-	-0-	43 1	594 3	Y	-0-	-0-
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	39 1	576 3	Y	-0-	-0-
01	620 N	552	-0-	-68	-0-	38 1	514 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	516	-0-	-72	-0-	35 1	481 3	Y	-0-	-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 238 U		RRCID -> 054770		COMPL. DATE 03/14/1973		TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586		
09	2250 X	2089	-0-	-161	-0-	127 1	1962 3	Y	-0-	98
10	2542 X	2154	-0-	-388	-0-	141 1	2013 3	Y	-0-	98
11	2460 X	1762	-0-	-698	-0-	119 1	1643 3	Y	-0-	98
12	2015 N	1699	-0-	-316	-0-	108 1	1591 3	Y	-0-	98
01	2015 N	1893	-0-	-122	-0-	130 1	1751 3	Y	11	109
02	1652 N	1354	-0-	-298	-0-	91 1	1257 3	Y	5	114
						6 9				

CANALES, P.		WELL #: 129		RRCID -> 057256		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483		
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-

MILLER, J. W.		WELL #: 42		RRCID -> 060359		COMPL. DATE 12/18/1974		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448		
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-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 69A		RRCID -> 064485		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 9 U		RRCID -> 089118		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	Y	2			5
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	2	9							5
11	990 N	851	-0-	-139	-0-	56	1	775	3	Y	-0-			23
12	651 N	394	-0-	-257	-0-	20	9							24
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	1			24
02	784 N	131	-0-	-653	-0-	1	9	311	3	Y	-0-			24
						9	1	122	3	Y	-0-			24
DUNLAP, B.H.		WELL #: 63		RRCID -> 097516		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 232		RRCID -> 121705		COMPL. DATE 06/28/1986		TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494						
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-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 7		RRCID -> 122237		COMPL. DATE 09/17/1986		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137						
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-
CANALES, P.		WELL #: 112		RRCID -> 124063		COMPL. DATE 05/08/1987		TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 211		RRCID -> 129800		COMPL. DATE 02/03/1989		TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
12	T. A.	848	-0-	848	848	54	1	793	3	Y	1			11
01	T. A.	1349	-0-	1349	2197	1	9							11
02	T. A.	1125	-0-	1125	3322	94	1	1255	3	Y	-0-			15
						76	1	1045	3	Y	4			
						4	9							

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 82126 006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS						
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.// 828352												
SEELIGSON, A.A.		WELL #: 18		RRCID -> 129981		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 6584		PERF. 6092 - 6106				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
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-

SEELIGSON, A.A.		WELL #: 51		RRCID -> 133023		COMPL. DATE 03/30/1995		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6602 - 6614				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 157		RRCID -> 136614		COMPL. DATE 09/25/1990		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6469 - 6493				
09	5670	X	5268	-0-	-402	-0-	320	1	4948	3	N	-0-		13
10	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	369	1	5268	3	N	-0-		13
11	5400	X	5393	-0-	-7	-0-	365	1	5028	3	N	-0-		13
12	5518	X	5294	-0-	-224	-0-	338	1	4956	3	N	-0-		13
01	5642	X	4837	-0-	-805	-0-	335	1	4502	3	N	-0-		13
02	5096	X	4743	-0-	-353	-0-	321	1	4422	3	N	-0-		13

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 235		RRCID -> 136791		COMPL. DATE 12/18/1990		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 6195 - 6205				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 248		RRCID -> 137139		COMPL. DATE 01/28/1991		TOTAL DEPTH 6670		PERF. 6580 - 6600				
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-

SEELIGSON, A. A.		WELL #: 87		RRCID -> 137157		COMPL. DATE 02/02/1991		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6552 - 6586				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNLAP, B. H.		WELL #: 66		RRCID -> 137379		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 6367 - 6704				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		82126 006	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
SUE-ANN OPERATING, L.C.		//CONT.//		828352								
SEELIGSON, A. A.		WELL #:		76	RRCID ->	138422	COMPL. DATE	08/17/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6769 - 7020
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	147148	COMPL. DATE	09/10/1993	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6523 - 6530
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		83	RRCID ->	147474	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6488 - 6496
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		84	RRCID ->	148600	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	7923	PERF.	6476 - 6493
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		247	RRCID ->	148604	COMPL. DATE	04/04/1995	TOTAL DEPTH	7781	PERF.	6196 - 6492
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	3
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	20	1	280	3	Y	-0-	3
11	390 N	282	-0-	-108	-0-	19	1	263	3	Y	-0-	3
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	3	Y	-0-	3
01	310 N	263	-0-	-47	-0-	18	1	245	3	Y	-0-	3
02	252 N	225	-0-	-27	-0-	15	1	210	3	Y	-0-	3

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		201	RRCID ->	148773	COMPL. DATE	07/29/1994	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6348 - 6433
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	35	1	488	3	N	-0-	-0-
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	107	1	1570	3	N	-0-	-0-
01	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	108	1	1448	3	N	-0-	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	79	1	1095	3	N	-0-	-0-

SEJITA (HOCKLEY 1ST)		82204 498		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 143633		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137 2	N	-0-		-0-
01	124 N	201	-0-	77	-0-	201 2	N	-0-		-0-
02	112 N	111	-0-	-1	-0-	111 2	N	-0-		-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND)		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
YZAGUIRRE, MANUEL F.		WELL #: 1		RRCID -> 014153		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A		
O										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PEREZ, GUILLERMO		82204 581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
		870230								
		WELL #: 2		RRCID -> 071294		COMPL. DATE 04/21/1977		TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A		
O										
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2	N	-0-		-0-
10	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2	N	-0-		-0-
11	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 2	N	-0-		-0-
12	1829 N	1801	-0-	-28	-0-	1801 2	N	-0-		-0-
01	1798 N	2962	-0-	1164	-0-	2962 2	N	-0-		-0-
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 2	N	-0-		-0-

SEJITA (YEGUA, UP.)		82204 830		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
TRINITY GAS CORPORATION		870230								
BAZAN, DAVID		WELL #: 3		RRCID -> 036077		COMPL. DATE 01/10/1965		TOTAL DEPTH 7844 PERF. N/A		
O										
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 2	7 9 N	6		293
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1301 2	9 9 N	8		301
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1318 2	11 9 N	10		311
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1291 2	9 9 N	8		319
01	1240 N	1802	-0-	562	-0-	1792 2	10 9 N	9		328
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1211 2	8 9 N	7		335

SEJITA, EAST		82205 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL		
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184								
BARRERA, HOMER ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 200047		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157		
O										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SEJITA, EAST (550)		82205 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184								
RAMIREZ, H.		WELL #: 2		RRCID -> 242248		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628		
O										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

SEJITA, EAST (800)		82205 264		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 2		RRCID -> 233983		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 711 - 715	
BARRERA, HOMER ET AL													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BARRERA, HOMER ET AL		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 5		RRCID -> 241974		COMPL. DATE 05/26/2008		TOTAL DEPTH 885		PERF. 726 - 729	
MAMA NA PARTNERSHIP													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1000)		82205 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 2A		RRCID -> 222326		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 1410		PERF. 1003 - 1010	
MAMA NA PARTNERSHIP													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B"		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 6A		RRCID -> 252109		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 1263		PERF. 1130 - 1140	
MAMA NA PARTNERSHIP													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1170)		82205 462		ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 4A		RRCID -> 244511		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 1054 - 1060	
MAMA NA PARTNERSHIP													
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220)		82205 594		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL					
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		801184		WELL #: 1		RRCID -> 195479		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1212 - 1226	
W. W. H. M. & H. INC., ET. AL.													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SEJITA, EAST (1220)		//CONT.//		82205 594	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL			
SOLO OPERATING SERVICES, LLC		//CONT.//		801184							
RAMIREZ, H.		WELL #:		1	RRCID ->	204315	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1133 - 1150
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MAMA NA PARTNERSHIP		WELL #:		1A	RRCID ->	222335	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2207	PERF. 1241 - 1250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-	-0-

SEJITA, EAST (1300)		82205 630		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: DUVAL				
TRINITY GAS CORPORATION		WELL #:		5	RRCID ->	190557	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1360 - 1362
BAZAN											
09	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2		N	-0-	-0-
11	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-	-0-
01	217 N	554	-0-	337	-0-	554	2		N	-0-	-0-
*02	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		N	-0-	-0-

SEJITA, WEST		82211 001		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DUVAL				
CROSSROADS PETROLEUM L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	245754	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5402 - 5405
VILLARREAL											
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SERAFIN (WILCOX 5800)		82259 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		WELL #:		1	RRCID ->	128602	COMPL. DATE	09/17/1988	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5756 - 5770
URIBE											
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-	11
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	11
*01	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	293	1	2720	2	N	-0-
02	2800 N	3013	-0-	213	-0-	293	1	2720	2	N	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
SERAFIN		WELL #:		1	RRCID ->	111671	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 5783 - 5788
09	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	N	-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	107	1	1848	2	N	-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	105	1	1840	2	N	-0-
12	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	119	1	1955	2	N	-0-
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	103	1	1972	2	N	-0-
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	93	1	1748	2	N	-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	429 1	1991 3	Y	-0-			-0-
						33 4						
10	1922 X	830	-0-	-1092	-0-	122 1	702 3	Y	-0-			-0-
						6 4						
11	1860 X	1820	-0-	-40	-0-	270 1	1536 3	Y	-0-			-0-
						14 4						
12	2542 X	1795	-0-	-747	-0-	293 1	1489 3	Y	-0-			-0-
						13 4						
01	2542 X	1982	-0-	-560	-0-	527 1	1413 3	Y	-0-			-0-
						42 4						
02	2296 X	637	-0-	-1659	-0-	130 1	502 3	Y	-0-			-0-
						5 4						

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 197743 COMPL. DATE 11/22/2009 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13218 - 13582

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-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220102 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13123 - 13254

09	210 N	210	-0-	-0-	-0-	36 1	172 3	Y	-0-			-0-
						2 4						
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	13 1	79 3	Y	-0-			-0-
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	24 1	107 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
12	217 N	161	-0-	-56	-0-	28 1	132 3	Y	-0-			-0-
						1 4						
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	44 1	104 3	Y	-0-			-0-
						3 4						
02	112 N	46	-0-	-66	-0-	8 1	38 3	Y	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C)		82381 056		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201475		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218000		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND)		82381 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL						
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313												
GORMAN, J. W. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094447		COMPL. DATE 05/13/1981		TOTAL DEPTH 16553 PERF.15068 - 15134						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 101266		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240						
09	41460 X	39935	-0-	-1525	-0-	7784	1	31393	3	Y	-0-			20
						758	4							
10	42842 X	39637	-0-	-3205	-0-	6133	1	33110	3	Y	-0-			20
						394	4							
11	40800 X	36182	-0-	-4618	-0-	5459	1	30381	3	Y	-0-			20
						342	4							
12	42160 X	38184	-0-	-3976	-0-	6566	1	31258	3	Y	-0-			20
						360	4							
01	41261 X	38535	-0-	-2726	-0-	9849	1	27902	3	Y	-0-			20
						784	4							
02	37268 X	34275	-0-	-2993	-0-	7775	1	26064	3	Y	-0-			20
						436	4							

HAZLEWOOD GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102892		COMPL. DATE 11/28/1982		TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176												
M	O	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

09		23520 X	22217	-0-	-1303	-0-	4332 1	17473 3	Y	-0-		12
							412 4					
10		24304 X	22282	-0-	-2022	-0-	3454 1	18611 3	Y	-0-		12
							217 4					
11		22980 X	20421	-0-	-2559	-0-	3087 1	17145 3	Y	-0-		12
							189 4					
12		23684 X	21573	-0-	-2111	-0-	3701 1	17675 3	Y	-0-		12
							197 4					
01		23033 X	21775	-0-	-1258	-0-	5543 1	15808 3	Y	-0-		12
							424 4					
02		20748 X	19849	-0-	-899	-0-	4567 1	15023 3	Y	-0-		12
							259 4					

SEVEN SISTERS, EAST (0-55) 82381 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108578 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14702 - 14813												

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL												
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313												
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581												

09		318 N	318	-0-	-0-	-0-	70 1	243 3	Y	-0-		1
							5 4					
10		T. A.	417	-0-	417	417	65 1	350 3	Y	-0-		1
							2 4					
11		T. A.	262	-0-	262	679	37 1	224 3	Y	-0-		1
							1 4					
12		T. A.	398	-0-	398	1077	70 1	326 3	Y	-0-		1
							2 4					
01		T. A.	382	-0-	382	1459	95 1	283 3	Y	-0-		1
							4 4					
02		T. A.	426	-0-	426	1885	109 1	312 3	Y	-0-		1
							5 4					

ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 285507 COMPL. DATE 07/28/2018 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11287 - 11314												

09		5460 X	4652	-0-	-808	-0-	967 1	3622 3	Y	-0-		-0-
							63 4					
10		5642 X	2526	-0-	-3116	-0-	410 1	2098 3	Y	-0-		-0-
							18 4					
11		4680 X	2435	-0-	-2245	-0-	365 1	2056 3	Y	-0-		-0-
							14 4					
12		4836 X	2921	-0-	-1915	-0-	495 1	2409 3	Y	-0-		-0-
							17 4					
01		4836 X	3274	-0-	-1562	-0-	920 1	2313 3	Y	-0-		-0-
							41 4					
02		4340 X	3610	-0-	-730	-0-	797 1	2785 3	Y	-0-		-0-
							28 4					

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN)		//CONT.//		82381 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		10	RRCID ->	262006	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	16097	PERF.12114 -	13328	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
10		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
11		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
12		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
01		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9
02		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			9

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B)				82381 126	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	248270	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11382 -	11402	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1)				82381 128	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		9	RRCID ->	178155	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12076 -	12152	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1)				82381 135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: DUVAL				
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313									
HAZELWOOD GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	124751	COMPL. DATE	12/19/1995	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11363 -	11496	
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	459	1	1769	3	Y	-0-		-0-
10	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	36	4	2266	3	Y	-0-		-0-
11	2700 X	2364	-0-	-336	-0-	22	4	1970	3	Y	-0-		-0-
12	2480 X	1023	-0-	-1457	-0-	374	1	818	3	Y	-0-		-0-
01	2325 X	761	-0-	-1564	-0-	20	4	534	3	Y	-0-		-0-
02	2436 X	163	-0-	-2273	-0-	194	1	129	3	Y	-0-		-0-
						11	4						
						210	1						
						17	4						
						33	1						
						1	4						

REMORA OPERATING, LLC				701613									
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #:		5	RRCID ->	177642	COMPL. DATE	06/22/2000	TOTAL DEPTH	15780	PERF.11358 -	11370	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE)		82381 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221133		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 14250		PERF.10512 - 10524						
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
09		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500)		82381 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313														
ARCO ET AL-HUMBLE FEE		WELL #: 1		RRCID -> 048643		COMPL. DATE 06/15/1970		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9510 - 9572						
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
09		4770	X	4644	-0-	-126	-0-	923	1	3669	3	Y	-0-			-0-
								52	4							
10		4929	X	4016	-0-	-913	-0-	626	1	3367	3	Y	-0-			-0-
								23	4							
11		4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	681	1	3756	3	Y	-0-			-0-
								25	4							
12		4805	X	4791	-0-	-14	-0-	828	1	3936	3	Y	-0-			-0-
								27	4							
01		4805	X	4483	-0-	-322	-0-	1157	1	3274	3	Y	-0-			-0-
								52	4							
02		4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1153	1	3743	3	Y	-0-			-0-
								38	4							

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208235		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 15303		PERF. 9664 - 9684		
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WELDER 385		WELL #: 1		RRCID -> 210308		COMPL. DATE 01/06/2005		TOTAL DEPTH 14820		PERF. 9570 - 9706						
09		1740	N	101	-0-	-1639	-0-	16	1	84	3	Y	-0-			-0-
								1	4							
10		T. A.		1715	-0-	1715	1715	225	1	1485	3	Y	-0-			-0-
								5	4							
11		T. A.		1901	-0-	1901	3616	270	1	1626	3	Y	-0-			-0-
								5	4							
12		T. A.		1713	-0-	1713	5329	308	1	1400	3	Y	-0-			-0-
								5	4							
01		T. A.		1656	-0-	1656	6985	451	1	1189	3	Y	-0-			-0-
								16	4							
02		8763	X	1778	-0-	-6985	-0-	414	1	1355	3	Y	-0-			-0-
								9	4							

REMORA OPERATING, LLC		701613		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
EXXON-LICHTENBERGER FEE		WELL #: 6		RRCID -> 264228		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 13479		PERF. 9810 - 9830		
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	119

SEVEN SISTERS, EAST (10000)				82381 852	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
WELDER, J. F. HEIRS -F-				WELL #: 1	RRCID -> 047222	COMPL. DATE 09/11/1969	TOTAL DEPTH 10200	PERF. N/A				
M	O	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

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-

ARCO HUMBLE FEE				WELL #: 4	RRCID -> 217459	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 12603	PERF.10026 - 10038				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000)				82382 750	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
LICHTENBERGER FEE				WELL #: 11	RRCID -> 168921	COMPL. DATE 06/06/2002	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 9932 - 10190				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE)				82384 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
WELDER GU 217				WELL #: 1 T	RRCID -> 212263	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10768	PERF.10232 - 10712			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			178
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			178
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			178
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			178
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			178
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			178

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.)				82384 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: DUVAL		
REMORA OPERATING, LLC				701613								
EXXON STATE				WELL #: 2	RRCID -> 197442	COMPL. DATE 09/07/2003	TOTAL DEPTH 14550	PERF.13996 - 14356				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WELDER HEIRS 215				WELL #: 3	RRCID -> 200016	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 15000	PERF.13700 - 14578				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL										
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613																
EXXON STATE		WELL #: 5		RRCID -> 218808		COMPL. DATE 07/06/2019		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12600 - 12927						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					271

WELDER HEIRS 71		WELL #: 1		RRCID -> 228137		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14645		PERF.14323 - 14357						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

EXXON STATE		WELL #: 6		RRCID -> 237423		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 16500		PERF.13500 - 14334						
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71		WELL #: 3		RRCID -> 242068		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 14928		PERF.13840 - 14636						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71		WELL #: 4		RRCID -> 245156		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12588 - 13058						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

EXXON STATE		WELL #: 7		RRCID -> 246546		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 14850		PERF.13668 - 14498						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, W. (WILCOX 1, N.)		82387 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC		197688									
SLING		WELL #: 2		RRCID -> 233192		COMPL. DATE 12/29/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7350 2	68 9	N	62	189 1	1
10	8895 X	8895	-0-	-0-	-0-	8477 2	418 9	N	380	377 1	4
11	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8157 2	101 9	N	92		96
12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7813 2	105 9	N	95		191
01	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	5327 2		N	-0-		191
02	4424 X	4036	-0-	-388	-0-	3983 2	53 9	N	48	193 1	46

SLING		WELL #: 3		RRCID -> 237672		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SEVENTY-SIX (FRIO)		82415 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL		
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
DCRC -A- NCT-12		WELL #: 1		RRCID -> 014198		COMPL. DATE 11/15/1953		TOTAL DEPTH 2410 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHAMROCK COVE, E. (8150)		82638 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
TR OFFSHORE, LLC		863725								
SUSSER		WELL #: 2		RRCID -> 176443		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9409 PERF. 8151 - 8200		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SHELL POINT (G-1)		82956 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES		
LAMAY CORPORATION		484025								
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2		WELL #: 2 U		RRCID -> 102472		COMPL. DATE 10/06/1982		TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAY CORPORATION 484025
 MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

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
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	161	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	161	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	161	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	161	
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	161	
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	161	
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2021											

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
 OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 PERMIAN NATURAL RESOURCES 655818
 DEAL, JACK GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 129067 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 17613 PERF. 14798 - 14950

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SHIELD (7500)		83230 924		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925											
OCKER, BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 049073		COMPL. DATE 10/26/1970		TOTAL DEPTH 10103 PERF. N/A					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700)		83398 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327											
FROST TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 153706		COMPL. DATE 10/23/1994		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813					
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	337	2	10	9	N	9		10
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		10
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-		10
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		10
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		10
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-		10

FROST TRUST		WELL #: 7		RRCID -> 154749		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747					
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		2
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		2
11	450 N	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-		2
12	465 N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-		2
*01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-		2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-		2

DESPAIN, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 160334		COMPL. DATE 09/15/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6686 - 6696					
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-		19
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-		19
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-		19
12	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-		19
*01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-		19
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		19

FROST TRUST 29		WELL #: 1		RRCID -> 203510		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6803 - 6828					
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	N	9		10
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-		10
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-		10
12	403 N	378	-0-	-25	-0-	378	2			N	-0-		10
*01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-		10
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-		10

FROST TRUST -17-		WELL #: 1		RRCID -> 208834		COMPL. DATE 01/23/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896					
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	430	2	10	9	N	9		10
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-		10
11	420 N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-		10
12	434 N	363	-0-	-71	-0-	363	2			N	-0-		10
*01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		10
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-		10

OIL AND GAS DIVISION

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SINTON SHALLOW, WEST (1900) 83774 332 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
SIMS, A. LOY WELL #: 5 RRCID -> 036337 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

09	1236 R	1236	-0-	-0-	-0-	185 1	1051 2	Y	-0-		103
10	1302 N	1099	-0-	-203	-0-	240 1	859 2	Y	-0-		103
11	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	506 1	1313 2	Y	-0-		103
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	394 1	905 2	Y	-0-		103
*01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	56 1	163 2	Y	2		105
						2 9					
02	1708 N	221	-0-	-1487	-0-	56 1	163 2	Y	2		105
						2 9					

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

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-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ALDINE OIL AND GAS, LP 100397
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

09	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	162 1	1914 2	N	14	12 1	5
						15 9					
10	1984 N	1802	-0-	-182	-0-	143 1	1645 2	N	13	16 1	2
						14 9					
11	1890 N	1808	-0-	-82	-0-	165 1	1632 2	N	10	11 1	1
						11 9					
12	1984 N	1434	-0-	-550	-0-	116 1	1306 2	N	11	9 1	3
						12 9					
01	1798 N	1202	-0-	-596	-0-	108 1	1086 2	N	7	9 1	1
						8 9					
02	1680 N	734	-0-	-946	-0-	67 1	661 2	N	5	6 1	-0-
						6 9					

SON OF ZUNI, S. (VXBG)			84602 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: KLEBERG		
EOG RESOURCES, INC.			253162									
KING RANCH LAGUNA LARGA			WELL #: 890		RRCID -> 275996		COMPL. DATE 03/30/2014		TOTAL DEPTH 14510		PERF.12707 - 13722	
M	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

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-

SOUTH BAY (FRIO K-6)			84703 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT 284			WELL #: 1		RRCID -> 211536		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.11702 - 11827	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2)			84735 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES		
LAMAR OIL & GAS, INC.			483925									
STATE TRACT NO. 312			WELL #: 1		RRCID -> 092740		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9176 - 9181	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300)			84756 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
SOUTHLAND			WELL #: 63		RRCID -> 173399		COMPL. DATE 05/29/1999		TOTAL DEPTH 6510		PERF. 5244 - 5254	
09	2580	1219	-0-	-1361	-0-	1215	3	4	9	N	4	535
10	2666	1349	-0-	-1317	-0-	1341	3	8	9	N	7	542
11	1500 #	1359	-0-	-141	-0-	1353	3	6	9	N	5	547
12	2652 R	2652	-0-	-0-	-0-	2651	3	1	9	N	1	548
01	2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	1995	3	10	9	N	9	557
02	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1995	3	10	9	N	9	566

SOUTHLAND (QUEEN CITY)			84756 567		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: DUVAL		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035									
SOUTHLAND			WELL #: 65		RRCID -> 170168		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9462 - 9486	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE)		84756 625		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL			
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.		220861									
SOUTHLAND LIFE		WELL #:		RRCID -> 014333		COMPL. DATE 08/26/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	6	
PLUGGED AND ABANDONED 04/06/2018											

SPARTAN (HIGHTOWER SAND)		84960 200		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC		668802									
LLD-MOONRAKER UNIT		WELL #:		RRCID -> 292101		COMPL. DATE 10/21/2021		TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7174 - 7177			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	2	-0-	-178 B	-0-	2 2		N	-0-	27	
10	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
11	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
12	2 N		-0-	-2 B	-0-			N	-0-	27	
01	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
02	0 N		-0-	-0- B	-0-			N	-0-	27	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPARTAN (4500)		84960 360		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
POCO LLC		668802									
BAYLOR WHATLEY UNIT		WELL #:		RRCID -> 291332		COMPL. DATE 08/27/2021		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 4662 - 4674			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

SPRINT, S. (FRIO A)		85387 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
MODENA OPERATING LLC		573221									
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2		WELL #:		RRCID -> 053640		COMPL. DATE 10/17/1972		TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	40	

SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #3		WELL #:		RRCID -> 120342		COMPL. DATE 02/26/1985		TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7890 - 7910			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

STARR BRITE W (4470)		85669 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
HINOJOSA "B"		WELL #: 1		RRCID -> 160681		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6007 PERF. 4479 - 4483				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 200692		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (4900)		85669 540		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
HINOJOSA "B"		WELL #: 2		RRCID -> 154787		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2116			N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164409		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2343			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 1U		RRCID -> 254521		COMPL. DATE 11/13/2009		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

STARR BRITE, W. (5380)		85669 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL				
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671										
BARRERA "B"		WELL #: 3		RRCID -> 120001		COMPL. DATE 12/13/1985		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (5380)										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC																	
M. RAMIREZ GAS UNIT																	
WELL #: 3										RRCID -> 158932		COMPL. DATE 03/17/1996		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 5344 - 5348	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

HINOJOSA "A"										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 3										RRCID -> 160594		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 7324		PERF. 5334 - 5342	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LOONEY, C. R. ET AL										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 3										RRCID -> 163848		COMPL. DATE 07/27/1997		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5218 - 5222	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

LOONEY										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 2										RRCID -> 249086		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 6062		PERF. 5321 - 5335	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

STARR BRITE, W. (5980)										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC																	
HINOJOSA "A"																	
WELL #: 1 L										RRCID -> 101124		COMPL. DATE 07/24/1982		TOTAL DEPTH 6026		PERF. 5840 - 5981	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

HINOJOSA, G.C.										CAPACITY		CNTY: DUVAL					
WELL #: 2										RRCID -> 112388		COMPL. DATE 08/16/1984		TOTAL DEPTH 6110		PERF. 5952 - 5955	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				

STARR BRITE, W. (6970 YEGUA)		85669 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 114825		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 6970 - 6984					
M	O	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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 164947		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		85669 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL					
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC		072671											
HINOJOSA "A"		WELL #: 2 U		RRCID -> 110533		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 114784		COMPL. DATE 12/30/1984		TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A"		WELL #: 2 L		RRCID -> 164946		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HINOJOSA		WELL #: 4		RRCID -> 226378		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA)		//CONT.//	85669 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DUVAL				
SCORPION OPERATING, INC.			758492							
GARCIA, DAVID		WELL #:	1	RRCID -> 115061	COMPL. DATE 01/26/1985	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7130 - 7146			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA)			85669 815	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DUVAL			
BLACK GOLD OPERATING CO, LLC			072671						
HINOJOSA "A"		WELL #:	2 L	RRCID -> 110532	COMPL. DATE 04/16/1984	TOTAL DEPTH 7780	PERF. 7215 - 7227		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

STARR COUNTY, NE. (K-1 GAS 4204)			85673 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
MACERO MINERALS, INC.			520265						
PENA, MARCOS		WELL #:		RRCID -> 074767	COMPL. DATE 01/11/1978	TOTAL DEPTH 4690	PERF. N/A		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	35
PLUGGED AND ABANDONED_____			08/30/2007						

STARR, NORTH (7000)			85690 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR			
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179						
SAENZ, NOE		WELL #:	1	RRCID -> 103130	COMPL. DATE 10/25/1982	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7015 - 7018		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	3274	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	3274	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	3274	N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	3274	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	3274	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274	3274	N	NO RPT	-0-

STEDMAN ISLAND			85771 001	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NUECES			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516						
REDFISH BAY PROPERTIES		WELL #:	2	RRCID -> 142434	COMPL. DATE 06/08/1992	TOTAL DEPTH 9026	PERF. 7940 - 7949		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	49

STEDMAN ISLAND(C-1)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 309 UNIT												
85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
483925												
WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MAGNUM PRODUCING, LP												
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD.												
521516												
WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STEDMAN ISLAND (C-2)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 309												
85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
483925												
WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880												
09	834 N	18	-0-	-816	-0-	-0-	18	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	20	-0-	-42	-0-	-0-	20	3	Y	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	367	3	Y	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3	Y	-0-		-0-
02	308 N	112	-0-	-196	-0-	-0-	112	3	Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-2A)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 277												
85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES												
483925												
WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386												
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-5)												
LAMAR OIL & GAS, INC.												
STATE TRACT 309 UNIT												
85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES												
483925												
WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3	Y	-0-		-0-
12	102 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	84 N		-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-		-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	74					Y	-0-				-0-
11	T. A.	30	-0-	-0-	104	30	3			Y	-0-				-0-
12	104 N	-0-	-0-	-0-	-104					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28					Y	-0-				-0-

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

09	3281 X	-0-	-0-	-3281	-0-					Y	16				196
10	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	18				214
11	2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	11				225
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-				225
01	526 X	526	-0-	-0-	-0-	491	3	35	9	Y	32				257
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				257

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
 STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

09	1609 N	185	-0-	-1424	-0-	185	3			Y	-0-				-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-				-0-
11	300 N	259	-0-	-41	-0-	259	3			Y	-0-				-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-				-0-
01	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-				-0-
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-				-0-

STILLMAN (DEEP CONS.)		86133 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY		
EOG RESOURCES, INC.		253162								
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN		WELL #:	90D	RRCID ->	175439	COMPL. DATE	07/24/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF. 5210 - 5460
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	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025										

MULA STILLMAN UNIT NO. 1		WELL #:	1	RRCID ->	222929	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	14300	PERF.12595 - 13208				
09	15180 X	14436	-0-	-744	-0-	1500	1	12657	3	Y	233	174	1	476
						23	4	256	9					
10	14663 X	14361	-0-	-302	-0-	1563	1	12647	3	Y	115	183	1	408
						24	4	127	9					
11	14130 X	13855	-0-	-275	-0-	1525	1	12112	3	Y	179			587
						21	4	197	9					
12	14911 X	14218	-0-	-693	-0-	1543	1	12438	3	Y	189			776
						29	4	208	9					
01	14911 X	13973	-0-	-938	-0-	1550	1	12313	3	Y	79	369	1	486
						23	4	87	9					
02	13468 X	12887	-0-	-581	-0-	1333	1	11426	3	Y	94	185	1	395
						25	4	103	9					

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	514	RRCID ->	267364	COMPL. DATE	03/15/2012	TOTAL DEPTH	14495	PERF.12710 - 14084
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-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	513ST	RRCID ->	271415	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	13550	PERF.12118 - 13326				
09	11925 X	11925	-0-	-0-	-0-	1263	1	10658	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
10	11346 X	11346	-0-	-0-	-0-	1247	1	10092	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
11	10470 X	10470	-0-	-0-	-0-	1170	1	9296	3	Y	-0-			-0-
						4	4							
12	10780 X	10780	-0-	-0-	-0-	1189	1	9584	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
01	10669 X	10669	-0-	-0-	-0-	1192	1	9470	3	Y	-0-			-0-
						7	4							
02	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	1063	1	9106	3	Y	-0-			-0-
						9	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	526	RRCID ->	286617	COMPL. DATE	08/29/2018	TOTAL DEPTH	13679	PERF.10982 - 11804
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-

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY												
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736												
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 16 RRCID -> 200372 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10940 - 10950												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	11880 X	10106	-0-	-1774	-0-	1554 1	8519 2	Y	30			83
10	12276 X	10051	-0-	-2225	-0-	1661 1	8357 2	Y	30	86	1	27
11	9840 X	9752	-0-	-88	-0-	1608 1	8107 2	Y	34			61
12	10447 X	9435	-0-	-1012	-0-	1674 1	7713 2	Y	44			105
01	10447 X	9329	-0-	-1118	-0-	1617 1	7475 2	Y	215	89	1	231
02	9436 X	5665	-0-	-3771	-0-	5514 2	151 9	Y	137			368
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/30/2021 TOTAL DEPTH 12745 PERF.11075 - 11129												
09	11460 X	10641	-0-	-819	-0-	1636 1	8970 2	Y	32			54
10	11842 X	10602	-0-	-1240	-0-	1749 1	8800 2	Y	48	94	1	8
11	10350 X	10266	-0-	-84	-0-	1693 1	8536 2	Y	34			42
12	11005 X	9787	-0-	-1218	-0-	1736 1	8001 2	Y	45			87
*01	11005 X	10330	-0-	-675	-0-	1792 1	8284 2	Y	231	95	1	223
02	9940 X	5586	-0-	-4354	-0-	5564 2	22 9	Y	20			243
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 107 RRCID -> 286736 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 13963 PERF.12305 - 12800												
09	55680 X	28822	-0-	-26858	-0-	2093 1	26651 2	N	71	117	1	404
10	28385 X	28385	-0-	-0-	-0-	2163 1	26144 2	N	71	117	1	358
11	27960 X	27502	-0-	-458	-0-	2093 1	25362 2	N	43			401
12	31231 X	31231	-0-	-0-	-0-	2341 1	28890 2	N	-0-	124	1	277
01	30340 X	30340	-0-	-0-	-0-	2375 1	27965 2	N	-0-	121	1	156
02	26908 X	21831	-0-	-5077	-0-	1955 1	19876 2	N	-0-			156
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 307 RRCID -> 291590 COMPL. DATE 07/01/2021 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11840 - 12706												
09	26760 X	21558	-0-	-5202	-0-	1566 1	19951 2	N	37	61	1	510
10	27652 X	21232	-0-	-6420	-0-	1619 1	19571 2	N	38	67	1	481
11	22020 X	20581	-0-	-1439	-0-	1567 1	18986 2	N	25			506
12	22289 X	19220	-0-	-3069	-0-	1441 1	17779 2	N	-0-	63	1	443
01	22289 X	17985	-0-	-4304	-0-	1408 1	16577 2	N	-0-	59	1	384
02	20132 X	12553	-0-	-7579	-0-	1124 1	11429 2	N	-0-			384

STILLMAN (SHALLOW)		86133 952		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KENEDY							
EOG RESOURCES, INC.		253162													
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #: S 1WD		RRCID -> 076156		COMPL. DATE 08/17/2015		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 3635 - 4307							
M	O	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
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736													
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 13		RRCID -> 084111		COMPL. DATE 12/15/1986		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 5100 - 5140					
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-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 31D		RRCID -> 092080		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4090 - 5293					
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE		WELL #: 33		RRCID -> 094452		COMPL. DATE 04/13/1981		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5654 - 5667					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF)		WELL #: 1		RRCID -> 106745		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SANTA FE RANCH MULA PASTURE		WELL #: 53		RRCID -> 293280		COMPL. DATE 07/10/2022		TOTAL DEPTH 12270		PERF. 6722 - 6726					
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	11526	-0-	11526	11526	11526	2			Y	-0-			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)				86182 476	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC				100804									
SLATOR RANCH				WELL #: 35	RRCID -> 281261	COMPL. DATE 07/23/2016	TOTAL DEPTH 11498	PERF. 9528	- 9930				
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		
09	777 N	777	-0-	-0-	-0-	65 1	712 2	Y	-0-			115	
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	39 1	385 2	Y	-0-			115	
11	930 N	330	-0-	-600	-0-	19 1	300 2	Y	10			125	
						11 9							
12	806 N	379	-0-	-427	-0-	25 1	343 2	Y	10	133 1		2	
						11 9							
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	24 1	365 2	Y	15			17	
						17 9							
02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	24 1	378 2	Y	5			22	
						6 9							
SLATOR RANCH				WELL #: 41	RRCID -> 282575	COMPL. DATE 07/03/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9066	- 9102				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
SMITH PRODUCTION INC.				789662									
SLATOR RANCH				WELL #: G 1	RRCID -> 190115	COMPL. DATE 06/25/2005	TOTAL DEPTH 10809	PERF. 9500	- 10192				
09	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	178 1	1307 2	Y	5	82 1		19	
						6 9							
10	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	92 1	985 2	Y	10			29	
						11 9							
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	113 1	1094 2	Y	-0-			29	
12	1550 N	1257	-0-	-293	-0-	115 1	1142 2	Y	-0-			29	
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	58 1	1206 2	Y	4	17 1		16	
						4 9							
02	1120 N	883	-0-	-237	-0-	149 1	734 2	Y	-0-			16	
SLATOR RANCH				WELL #: J 1	RRCID -> 195641	COMPL. DATE 07/01/2003	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10203	- 10257				
09	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	203 1	1495 2	Y	50	85 1		-0-	
						55 9							
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	157 1	1680 2	Y	114			114	
						125 9							
11	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	193 1	1868 2	Y	-0-			114	
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	185 1	1839 2	Y	-0-			114	
01	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	98 1	2046 2	Y	39	153 1		-0-	
						43 9							
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	319 1	1572 2	Y	-0-			-0-	
SLATOR RANCH				WELL #: H 2	RRCID -> 199215	COMPL. DATE 12/19/2003	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10492	- 10644				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
SLATOR RANCH		WELL #: H 5		RRCID -> 212822		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	143	1	581	2	Y	-0-
10	751 N	751	-0-	-0-	-0-	172	1	579	2	Y	-0-
11	727 N	727	-0-	-0-	-0-	140	1	587	2	Y	-0-
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	166	1	596	2	Y	-0-
01	770 N	770	-0-	-0-	-0-	186	1	584	2	Y	-0-
02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	154	1	536	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 214081		COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724		
09	180 N	157	-0-	-23	-0-	19	1	138	2	Y	-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	15	1	148	2	Y	-0-
12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	Y	-0-
01	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	Y	-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 1		RRCID -> 214137		COMPL. DATE 10/28/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790		
09	5010 X	4237	-0-	-773	-0-	999	1	3238	2	Y	-0-
10	5177 X	4727	-0-	-450	-0-	986	1	3741	2	Y	-0-
11	5010 X	4193	-0-	-817	-0-	867	1	3326	2	Y	-0-
12	5177 X	4344	-0-	-833	-0-	1363	1	2981	2	Y	-0-
01	4960 X	4748	-0-	-212	-0-	1068	1	3680	2	Y	-0-
02	4256 X	3724	-0-	-532	-0-	856	1	2868	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: S 2		RRCID -> 215174		COMPL. DATE 04/25/2017			TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727		
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	63	1	205	2	Y	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60	1	228	2	Y	-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	-0-	43	1	163	2	Y	-0-
12	279 N	206	-0-	-73	-0-	65	1	141	2	Y	-0-
01	279 N	217	-0-	-62	-0-	49	1	168	2	Y	-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	47	1	156	2	Y	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 1		RRCID -> 219673		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196		
09	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	739	1	2397	2	Y	-0-
10	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	715	1	2712	2	Y	3
11	2940 X	2899	-0-	-41	-0-	599	1	2299	2	Y	4
12	3286 X	3152	-0-	-134	-0-	989	1	2163	2	Y	4
01	3441 X	3090	-0-	-351	-0-	694	1	2395	2	Y	5
02	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	716	1	2400	2	Y	6

BMT/K&H		WELL #: N 2		RRCID -> 219889		COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760		
09	7620 X	3838	-0-	-3782	-0-	377	1	3461	2	Y	1
10	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	922	1	6210	2	Y	43
11	5760 X	5064	-0-	-696	-0-	687	1	4377	2	Y	43
12	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	745	1	5272	2	Y	86
01	5952 X	5720	-0-	-232	-0-	613	1	5090	2	Y	14
02	5376 X	4957	-0-	-419	-0-	544	1	4371	2	Y	52

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780														
M O	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
09	3540 X	2768	-0-	-772	-0-	331	1	2437	2	Y	-0-			21
10	3596 X	3390	-0-	-206	-0-	286	1	3069	2	Y	32			53
						35	9							
11	3210 X	2895	-0-	-315	-0-	270	1	2610	2	Y	14			67
						15	9							
12	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	374	1	3727	2	Y	16	39	1	44
						18	9							
01	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	168	1	3528	2	Y	19			63
						21	9							
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	603	1	2974	2	Y	15	40	1	38
						17	9							
SLATOR RANCH WELL #: T 1 RRCID -> 219920 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10924 - 11032														
09	720 N	678	-0-	-42	-0-	160	1	518	2	Y	-0-			62
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	144	1	548	2	Y	-0-			62
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	141	1	541	2	Y	-0-			62
12	713 N	678	-0-	-35	-0-	213	1	465	2	Y	-0-			62
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	143	1	494	2	Y	-0-			62
02	644 N	571	-0-	-73	-0-	131	1	440	2	Y	-0-			62
SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692														
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	10	1	31	2	Y	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	2	Y	-0-			-0-
11	270 N	46	-0-	-224	-0-	10	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-			-0-
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	11	1	38	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404														
09	547 N	547	-0-	-0-	-0-	129	1	418	2	Y	-0-			-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	116	1	442	2	Y	-0-			-0-
11	810 X	531	-0-	-279	-0-	110	1	421	2	Y	-0-			-0-
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	168	1	366	2	Y	-0-			-0-
01	558 N	521	-0-	-37	-0-	117	1	404	2	Y	-0-			-0-
02	504 N	475	-0-	-29	-0-	109	1	366	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598														
09	601 N	601	-0-	-0-	-0-	72	1	529	2	Y	-0-			-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	Y	-0-			-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	-0-	64	1	625	2	Y	-0-			-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	51	1	504	2	Y	-0-			-0-
01	713 N	521	-0-	-192	-0-	24	1	497	2	Y	-0-			-0-
02	644 N	478	-0-	-166	-0-	81	1	397	2	Y	-0-			-0-
SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		6780 X	4340	-0-	-2440	-0-	426	1	3914	2	Y	-0-		-0-
10		7006 X	6592	-0-	-414	-0-	852	1	5740	2	Y	-0-		-0-
11		7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	973	1	6191	2	Y	-0-		-0-
12		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	788	1	5573	2	Y	-0-		-0-
01		6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	730	1	6062	2	Y	-0-		-0-
02		6328 X	5987	-0-	-341	-0-	663	1	5324	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720														
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		21

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028														
09		8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	984	1	7230	2	Y	-0-		25
10		9176 X	6447	-0-	-2729	-0-	544	1	5842	2	Y	55		80
							61	9						
11		8880 X	6393	-0-	-2487	-0-	596	1	5771	2	Y	24		104
							26	9						
12		8494 X	6354	-0-	-2140	-0-	576	1	5747	2	Y	28	69 1	63
							31	9						
01		8494 X	5800	-0-	-2694	-0-	262	1	5502	2	Y	33		96
							36	9						
02		7672 X	6469	-0-	-1203	-0-	1086	1	5353	2	Y	27	70 1	53
							30	9						

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895														
09		2280 X	1797	-0-	-483	-0-	176	1	1621	2	Y	-0-		-0-
10		1643 N	1322	-0-	-321	-0-	171	1	1151	2	Y	-0-		-0-
11		1560 N	1198	-0-	-362	-0-	163	1	1035	2	Y	-0-		-0-
12		1860 N	863	-0-	-997	-0-	107	1	756	2	Y	-0-		-0-
01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	254	1	2112	2	Y	-0-		-0-
02		2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	309	1	2484	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874														
09		134 N	134	-0-	-0-	-0-	32	1	102	2	Y	-0-		-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-		-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	56	1	123	2	Y	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0-	-0-	43	1	146	2	Y	-0-		-0-
02		168 N	114	-0-	-54	-0-	26	1	88	2	Y	-0-		-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	784	1	2541	2	Y	-0-	-0-
10	3534 X	3433	-0-	-101	-0-	716	1	2715	2	Y	2	2
11	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	711	1	2730	2	Y	-0-	2
12	3534 X	3050	-0-	-484	-0-	957	1	2093	2	Y	-0-	2
01	3441 X	2559	-0-	-882	-0-	575	1	1983	2	Y	1	3
02	3220 X	2855	-0-	-365	-0-	656	1	2199	2	Y	-0-	3
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901												
09	3210 X	2673	-0-	-537	-0-	630	1	2043	2	Y	-0-	-0-
10	3007 X	3005	-0-	-2	-0-	627	1	2378	2	Y	-0-	-0-
11	2910 X	2864	-0-	-46	-0-	592	1	2272	2	Y	-0-	-0-
12	2945 X	2625	-0-	-320	-0-	824	1	1801	2	Y	-0-	-0-
01	3007 N	2913	-0-	-94	-0-	655	1	2258	2	Y	-0-	-0-
02	2660 N	2301	-0-	-359	-0-	529	1	1772	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 3 RRCID -> 223799 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10674 - 10823												
09	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	308	1	997	2	Y	-0-	-0-
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	369	1	1399	2	Y	-0-	-0-
11	1320 N	1290	-0-	-30	-0-	267	1	1023	2	Y	-0-	-0-
12	1364 N	1268	-0-	-96	-0-	398	1	870	2	Y	-0-	-0-
01	1674 N	1237	-0-	-437	-0-	278	1	959	2	Y	-0-	-0-
02	1204 N	1152	-0-	-52	-0-	265	1	887	2	Y	-0-	-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 2 RRCID -> 223929 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10803 - 10849												
09	302 N	302	-0-	-0-	-0-	71	1	231	2	Y	-0-	27
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	66	1	251	2	Y	-0-	27
11	510 N	281	-0-	-229	-0-	58	1	223	2	Y	-0-	27
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	86	1	189	2	Y	-0-	27
01	310 N	278	-0-	-32	-0-	62	1	216	2	Y	-0-	27
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	299	1	1001	2	Y	-0-	27
BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
SLATOR RANCH		WELL #: V 4		RRCID -> 227123		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
09	960 N	936	-0-	-24	-0-	221 1	715 2	Y	-0-	-0-
10	992 N	960	-0-	-32	-0-	200 1	760 2	Y	-0-	-0-
11	1080 X	925	-0-	-155	-0-	191 1	734 2	Y	-0-	-0-
12	961 N	918	-0-	-43	-0-	288 1	630 2	Y	-0-	-0-
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	203 1	699 2	Y	-0-	-0-
02	868 N	828	-0-	-40	-0-	190 1	638 2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #: T 3		RRCID -> 227777		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3

SLATOR RANCH		WELL #: X 2		RRCID -> 228225		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 7		RRCID -> 229048		COMPL. DATE 07/31/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950		
09	2850 X	521	-0-	-2329	-0-	87 1	420 2	Y	13 17 1	43
10	1395 X	850	-0-	-545	-0-	14 9	654 2	Y	11 21 1	33
11	1350 X	856	-0-	-494	-0-	184 1	651 2	Y	20 11 1	42
12	1395 X	813	-0-	-582	-0-	12 9	622 2	Y	14 10 1	46
01	5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	176 1	5228 2	Y	17 13 1	50
02	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	15 9	3075 2	Y	20 15 1	55

BMT-BARROCITO		WELL #: 1		RRCID -> 230382		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865		
09	5910 X	4665	-0-	-1245	-0-	798 1	3866 2	Y	1 1	1
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	1 9	3703 2	Y	-0-	1
11	4530 X	4340	-0-	-190	-0-	1043 1	3390 2	Y	-0-	1
12	4681 X	4053	-0-	-628	-0-	950 1	3158 2	Y	-0-	1
01	4681 X	3636	-0-	-1045	-0-	895 1	3208 2	Y	-0-	1
02	4228 X	3086	-0-	-1142	-0-	428 1	2616 2	Y	-0-	1

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662														
SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594														
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
09	9150 X	8077	-0-	-1073	-0-	967	1	7110	2	Y	-0-			2
10	9455 X	8270	-0-	-1185	-0-	702	1	7542	2	Y	24			26
						26	9							
11	10410 X	8602	-0-	-1808	-0-	804	1	7787	2	Y	10			36
						11	9							
12	10757 X	9429	-0-	-1328	-0-	858	1	8558	2	Y	12	30	1	18
						13	9							
01	10757 X	8108	-0-	-2649	-0-	368	1	7725	2	Y	14			32
						15	9							
02	8036 X	5762	-0-	-2274	-0-	969	1	4781	2	Y	11	30	1	13
						12	9							
SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986														
09	2610 X	1678	-0-	-932	-0-	394	1	1278	2	Y	5	130	1	25
						6	9							
10	2480 N	2361	-0-	-119	-0-	481	1	1824	2	Y	51			76
						56	9							
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	359	1	1377	2	Y	12			88
						13	9							
12	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	629	1	1376	2	Y	6			94
						7	9							
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	613	1	2112	2	Y	18			112
						20	9							
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	446	1	1496	2	Y	11			123
						12	9							
BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952														
09	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	516	1	2500	2	Y	-0-			-0-
10	3131 X	2765	-0-	-366	-0-	608	1	2157	2	Y	-0-			-0-
11	3030 X	3016	-0-	-14	-0-	660	1	2356	2	Y	-0-			-0-
12	3131 X	2473	-0-	-658	-0-	546	1	1927	2	Y	-0-			-0-
01	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	522	1	3917	2	Y	-0-			-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	591	1	3293	2	Y	-0-			-0-
BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			43

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB								
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																		
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	11100	PERF.10788	- 10858					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008										TOTAL DEPTH	11200	PERF.10896	- 11018					
09	1710	N	1409	-0-	-301	-0-	-0-	332	1	1077	2	Y	-0-					65
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	-0-	308	1	1170	2	Y	-0-					65
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	857	2	Y	38					103
								42	9									
12	1457	N	1074	-0-	-383	-0-	-0-	337	1	737	2	Y	-0-					103
01	1488	N	1213	-0-	-275	-0-	-0-	273	1	939	2	Y	1					104
								1	9									
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	276	1	924	2	Y	2					106
								2	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 05/23/2023										TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9318	- 9784					
09	60	X	10	-0-	-50	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					93
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	118	2	Y	-0-	56	1			37
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					37
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	31	2	Y	-0-					37
01	155	N	70	-0-	-85	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					37
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					37

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008										TOTAL DEPTH	10915	PERF.10248	- 10606					
09	3060	X	2357	-0-	-703	-0-	-0-	282	1	2075	2	Y	-0-					9
10	3565	X	1139	-0-	-2426	-0-	-0-	96	1	1029	2	Y	13					22
								14	9									
11	3450	X	1594	-0-	-1856	-0-	-0-	149	1	1438	2	Y	6					28
								7	9									
12	3565	X	1572	-0-	-1993	-0-	-0-	143	1	1421	2	Y	7	17	1			18
								8	9									
01	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	-0-	81	1	1695	2	Y	8					26
								9	9									
02	2212	X	1536	-0-	-676	-0-	-0-	258	1	1271	2	Y	6	17	1			15
								7	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008										TOTAL DEPTH	11300	PERF.10972	- 11103					
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10328	- 10700					
09	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	-0-	238	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	-0-	494	1	1873	2	Y	-0-					-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	985	2	Y	-0-					-0-
12	837	X	630	-0-	-207	-0-	-0-	198	1	432	2	Y	-0-					-0-
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	236	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	529	-0-	-227	-0-	-0-	122	1	407	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662												
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1020 N	353	-0-	-667	-0-	353 2		Y	-0-		63
10		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	291 1	1027 2	Y	-0-		63
11		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192 2		Y	-0-		63
12		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 2		Y	-0-		63
01		1333 N	1055	-0-	-278	-0-	1055 2		Y	-0-		63
02		1120 N	782	-0-	-338	-0-	782 2		Y	-0-		63

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214												
09		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2		Y	-0-		69
10		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	536 1	1889 2	Y	-0-		69
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450 2		Y	-0-		69
12		1488 N	1099	-0-	-389	-0-	1099 2		Y	-0-		69
01		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593 2		Y	-0-		69
02		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354 2		Y	-0-		69

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903												
09		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	501 1	2424 2	Y	32	44 1	46
							35 9					
10		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	969 1	3440 2	Y	25	47 1	24
							28 9					
11		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	906 1	3235 2	Y	45	24 1	45
							50 9					
12		3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	831 1	2932 2	Y	33	23 1	55
							36 9					
01		2945 X	2770	-0-	-175	-0-	326 1	2444 2	Y	-0-		55
02		2660 X	2509	-0-	-151	-0-	382 1	2127 2	Y	-0-		55

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686												
09		8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	1411 1	6830 2	Y	169	230 1	57
							186 9					
10		8990 X	8449	-0-	-541	-0-	1828 1	6487 2	Y	122	178 1	1
							134 9					
11		8700 X	8315	-0-	-385	-0-	1768 1	6307 2	Y	218	115 1	104
							240 9					
12		8990 X	7745	-0-	-1245	-0-	1670 1	5897 2	Y	162	113 1	153
							178 9					
01		8990 X	7362	-0-	-1628	-0-	839 1	6290 2	Y	212	163 1	202
							233 9					
02		7868 X	7375	-0-	-493	-0-	1085 1	6041 2	Y	226	164 1	264
							249 9					

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850												
09		4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	696 1	3370 2	Y	-0-		66
10		3689 X	3389	-0-	-300	-0-	745 1	2644 2	Y	-0-		66
11		3570 X	3143	-0-	-427	-0-	688 1	2455 2	Y	-0-		66
12		3689 X	2928	-0-	-761	-0-	646 1	2282 2	Y	-0-		66
01		3689 X	2696	-0-	-993	-0-	317 1	2379 2	Y	-0-		66
02		3332 X	2439	-0-	-893	-0-	371 1	2068 2	Y	-0-		66

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662																	
BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712																	
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
09		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	234	1	1133	2	Y	-0-					-0-
10		1581 N	1306	-0-	-275	-0-	287	1	1019	2	Y	-0-					-0-
11		1620 N	1038	-0-	-582	-0-	227	1	811	2	Y	-0-					-0-
12		1426 N	562	-0-	-864	-0-	124	1	438	2	Y	-0-					-0-
01		1302 N	459	-0-	-843	-0-	54	1	405	2	Y	-0-					-0-
02		980 N	678	-0-	-302	-0-	103	1	575	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: N 5 RRCID -> 249502 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9616 - 10890																	
09		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	233	1	2137	2	Y	-0-					-0-
10		3100 N	3473	-0-	373	373	449	1	3024	2	Y	-0-					-0-
11		3000 N	3169	-0-	169	542	430	1	2739	2	Y	-0-					-0-
12		3100 N	3061	-0-	-39	503	379	1	2682	2	Y	-0-					-0-
01		4360 X	3857	-0-	-503	-0-	414	1	3443	2	Y	-0-					-0-
02		3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	352	1	2826	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292																	
09		2640 N	1022	-0-	-1618	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
10		2728 N	1834	-0-	-894	-0-	405	1	1429	2	Y	-0-					-0-
11		2340 N	1263	-0-	-1077	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
12		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
01		1829 N	1354	-0-	-475	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
02		1176 N	773	-0-	-403	-0-	773	2			Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 253372 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9520 - 11010																	
09		450 N	211	-0-	-239	-0-	36	1	175	2	Y	-0-					-0-
10		372 N	251	-0-	-121	-0-	55	1	196	2	Y	-0-					-0-
11		480 N	332	-0-	-148	-0-	73	1	259	2	Y	-0-					-0-
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	81	1	286	2	Y	-0-					-0-
01		393 N	393	-0-	-0-	-0-	46	1	347	2	Y	-0-					-0-
02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	58	1	321	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 17 RRCID -> 254022 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9356 - 9806																	
09		2220 X	1978	-0-	-242	-0-	339	1	1639	2	Y	-0-					-0-
10		2294 X	2010	-0-	-284	-0-	442	1	1568	2	Y	-0-					-0-
11		2070 X	1932	-0-	-138	-0-	423	1	1509	2	Y	-0-					-0-
12		2077 X	1907	-0-	-170	-0-	421	1	1486	2	Y	-0-					-0-
01		2077 X	1853	-0-	-224	-0-	218	1	1635	2	Y	-0-					-0-
02		1848 X	1501	-0-	-347	-0-	228	1	1273	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 5 RRCID -> 254959 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A																	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 18 RRCID -> 255207 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9306 - 9824																	
09		540 N	524	-0-	-16	-0-	90	1	434	2	Y	-0-					-0-
10		547 N	547	-0-	-0-	-0-	120	1	427	2	Y	-0-					-0-
11		690 N	611	-0-	-79	-0-	134	1	477	2	Y	-0-					-0-
12		527 N	500	-0-	-27	-0-	110	1	390	2	Y	-0-					-0-
01		558 N	387	-0-	-171	-0-	46	1	341	2	Y	-0-					-0-
02		619 N	619	-0-	-0-	-0-	94	1	525	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662			
SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 08/24/2023		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9820 - 9862	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	EOM BALANCE
	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	
09	960 X	719 -0- -241 -0- 170 1 549 2 Y	15
10	707 N	707 -0- -0- -0- 147 1 560 2 Y	15
11	1890 N	488 -0- -1402 -0- 89 1 342 2 Y	67
		57 9	
12	744 N	460 -0- -284 -0- 144 1 316 2 Y	67
01	713 N	413 -0- -300 -0- 93 1 319 2 Y	68
		1 9	
02	448 N	387 -0- -61 -0- 88 1 296 2 Y	71
		3 9	

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010		TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634	
09	1530 N	1166 -0- -364 -0- 199 1 966 2 Y	96
		1 9	
10	1374 N	1374 -0- -0- -0- 302 1 1072 2 Y	96
11	1530 N	1156 -0- -374 -0- 253 1 903 2 Y	96
12	1209 N	1060 -0- -149 -0- 234 1 826 2 Y	96
01	1364 N	1148 -0- -216 -0- 135 1 1013 2 Y	96
02	2800 N	2949 -0- 149 149 449 1 2500 2 Y	96

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886	
09	270 N	105 -0- -165 -0- 10 1 95 2 Y	1
10	171 N	171 -0- -0- -0- 22 1 149 2 Y	1
11	156 N	156 -0- -0- -0- 21 1 135 2 Y	1
12	124 N	78 -0- -46 -0- 10 1 68 2 Y	1
01	186 N	54 -0- -132 -0- 6 1 48 2 Y	1
02	140 N	130 -0- -10 -0- 14 1 116 2 Y	1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017		TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040	
09	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT -0- -0- -0- Y NO RPT	-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642	
09	3210 X	1740 -0- -1470 -0- 298 1 1442 2 Y	-0-
10	3255 X	2276 -0- -979 -0- 500 1 1776 2 Y	-0-
11	2850 X	2000 -0- -850 -0- 438 1 1562 2 Y	-0-
12	2945 X	2497 -0- -448 -0- 551 1 1946 2 Y	-0-
01	2852 X	1474 -0- -1378 -0- 173 1 1301 2 Y	-0-
02	2919 X	2919 -0- -0- -0- 444 1 2475 2 Y	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.//		86182 476	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.//		789662									
BMT K&H		WELL #:		1AE	RRCID ->	257227	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10872	- 11039	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1080 X	780	-0-	-300	-0-	77	1	703	2	Y	-0-	-0-
10		1333 N	1124	-0-	-209	-0-	145	1	979	2	Y	-0-	-0-
11		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	156	1	996	2	Y	-0-	-0-
12		806 N	631	-0-	-175	-0-	78	1	553	2	Y	-0-	-0-
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1099	2	Y	-0-	-0-
02		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	151	1	1217	2	Y	-0-	-0-

SLATOR RANCH		WELL #:		V 5	RRCID ->	257744	COMPL. DATE	11/25/2010	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9714	- 11166	
09		5160 X	4183	-0-	-977	-0-	986	1	3197	2	Y	-0-	-0-
10		4991 X	4209	-0-	-782	-0-	877	1	3328	2	Y	4	4
11		4830 X	4525	-0-	-305	-0-	935	1	3589	2	Y	1	5
12		4991 X	3780	-0-	-1211	-0-	1186	1	2593	2	Y	1	6
01		4309 X	3979	-0-	-330	-0-	894	1	3083	2	Y	2	8
02		4228 X	3632	-0-	-596	-0-	835	1	2796	2	Y	1	9

SLATOR RANCH		WELL #:		D 3	RRCID ->	259304	COMPL. DATE	03/31/2017	TOTAL DEPTH	10255	PERF. 9940	- 10044	
09		15480 X	13428	-0-	-2052	-0-	2962	1	10466	2	Y	-0-	112
10		14973 X	14397	-0-	-576	-0-	1479	1	12849	2	Y	63	175
11		14490 X	12609	-0-	-1881	-0-	2236	1	10367	2	Y	5	180
12		16519 X	16519	-0-	-0-	-0-	4063	1	12447	2	Y	8	188
01		14973 X	13522	-0-	-1451	-0-	3687	1	9833	2	Y	2	190
02		12992 X	10366	-0-	-2626	-0-	3276	1	7082	2	Y	7	197

BMT K&H		WELL #:		2AE	RRCID ->	260273	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10162	- 11100	
09		4050 X	3224	-0-	-826	-0-	317	1	2907	2	Y	-0-	4
10		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	629	1	4240	2	Y	21	25
11		4020 X	3529	-0-	-491	-0-	479	1	3050	2	Y	-0-	25
12		3565 X	3525	-0-	-40	-0-	434	1	3067	2	Y	22	47
01		4154 X	3511	-0-	-643	-0-	376	1	3126	2	Y	8	11
02		3752 X	3292	-0-	-460	-0-	362	1	2909	2	Y	19	30

BMT K&H		WELL #:		3AE	RRCID ->	261139	COMPL. DATE	04/15/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10084	- 11206	
09		2400 X	1756	-0-	-644	-0-	172	1	1584	2	Y	-0-	-0-
10		2108 N	1867	-0-	-241	-0-	241	1	1626	2	Y	-0-	-0-
11		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	320	1	2037	2	Y	-0-	-0-
12		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	280	1	1982	2	Y	-0-	-0-
01		1860 N	1752	-0-	-108	-0-	188	1	1564	2	Y	-0-	-0-
02		2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	276	1	2221	2	Y	-0-	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 86182 476		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
BARROCITO, B. M.		WELL #: 21		RRCID -> 262005		COMPL. DATE 12/19/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 9858	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

BMT K&H		WELL #: 4AE		RRCID -> 262424		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10330 - 11068				
09	5640 X	4979	-0-	-661	-0-	489 1	4490 2	Y	-0-	43 1	42	
10	5766 X	5613	-0-	-153	-0-	723 1	4867 2	Y	21		63	
11	5580 X	5401	-0-	-179	-0-	23 9	733 1	4668 2	Y	-0-	63	
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	693 1	4903 2	Y	22		85	
01	5611 X	5592	-0-	-19	-0-	24 9	600 1	4983 2	Y	8	44 1	49
02	5068 X	4755	-0-	-313	-0-	9 9	524 1	4210 2	Y	19		68
						21 9						

BARROCITO, B. M.		WELL #: 22		RRCID -> 263126		COMPL. DATE 09/09/2011		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9462 - 10708				
09	556 N	556	-0-	-0-	-0-	87 1	423 2	Y	42	57 1	28	
10	806 N	521	-0-	-285	-0-	46 9	107 1	381 2	Y	30	58 1	-0-
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	33 9	179 1	639 2	Y	54	29 1	25
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	59 9	152 1	536 2	Y	40	28 1	37
01	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	44 9	132 1	992 2	Y	-0-		37
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	143 1	143 1	794 2	Y	-0-		37

BMT K&H		WELL #: 5AE		RRCID -> 266653		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282			
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	83 1	761 2	Y	-0-		-0-
10	3100 N	3491	-0-	391	391	451 1	3040 2	Y	-0-		-0-
11	2504 N	2113	-0-	-391	-0-	287 1	1826 2	Y	-0-		-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	204 1	1440 2	Y	-0-		-0-
01	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	616 1	5122 2	Y	-0-		-0-
02	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	433 1	3475 2	Y	-0-		-0-

BARROCITO, B. M.		WELL #: 23		RRCID -> 266798		COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585			
09	1230 N	1197	-0-	-33	-0-	205 1	992 2	Y	-0-		-0-
10	1271 N	1233	-0-	-38	-0-	271 1	962 2	Y	-0-		-0-
11	1230 N	1202	-0-	-28	-0-	263 1	939 2	Y	-0-		-0-
12	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	264 1	931 2	Y	-0-		-0-
01	1240 N	1074	-0-	-166	-0-	126 1	948 2	Y	-0-		-0-
02	1120 N	1112	-0-	-8	-0-	169 1	943 2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH		WELL #: V 6		RRCID -> 288874		COMPL. DATE 09/22/2019		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10065 - 10100			
09	930 N	352	-0-	-578	-0-	83 1	269 2	Y	-0-		27
10	1054 N	427	-0-	-627	-0-	89 1	338 2	Y	-0-		27
11	1920 X	240	-0-	-1680	-0-	50 1	190 2	Y	-0-		27
12	386 N	386	-0-	-0-	-0-	121 1	265 2	Y	-0-		27
01	434 N	260	-0-	-174	-0-	58 1	202 2	Y	-0-		27
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	83 1	280 2	Y	-0-		27

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662															
SLATOR RANCH WELL #: A 6 RRCID -> 288966 COMPL. DATE 10/30/2019 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 9890 - 9940															
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
09	17250 X	13011	-0-	-4239	-0-	2541	1	10362	2	Y	98	75	1		107
10	16988 X	13772	-0-	-3216	-0-	3114	1	10476	2	Y	165	155	1		117
11	16320 X	13695	-0-	-2625	-0-	2613	1	10972	2	Y	100	122	1		95
12	16151 X	13636	-0-	-2515	-0-	2936	1	10556	2	Y	131	154	1		72
01	15593 X	13158	-0-	-2435	-0-	3152	1	9905	2	Y	92				164
02	12796 X	11635	-0-	-1161	-0-	2559	1	8921	2	Y	141	225	1		80

SLATOR RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 288970 COMPL. DATE 11/01/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9780 - 9870															
09	4920 X	4297	-0-	-623	-0-	832	1	3393	2	Y	65	50	1		100
10	5084 X	4743	-0-	-341	-0-	1059	1	3563	2	Y	110	103	1		107
11	4650 X	3877	-0-	-773	-0-	732	1	3071	2	Y	67	81	1		93
12	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	1079	1	3879	2	Y	87	103	1		77
01	4743 X	4501	-0-	-242	-0-	1070	1	3363	2	Y	62				139
02	4284 X	3525	-0-	-759	-0-	763	1	2659	2	Y	94	150	1		83

SLATOR RANCH WELL #: V 7 RRCID -> 288997 COMPL. DATE 08/22/2023 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9920 - 10000															
09	1440 N	1119	-0-	-321	-0-	264	1	854	2	Y	1	21	1		1
10	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	245	1	929	2	Y	12				13
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	196	1	751	2	Y	3				16
12	1147 N	787	-0-	-360	-0-	247	1	539	2	Y	1				17
01	1178 N	743	-0-	-435	-0-	166	1	573	2	Y	4				21
02	896 N	558	-0-	-338	-0-	128	1	428	2	Y	2				23

SLATOR RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 289296 COMPL. DATE 12/23/2019 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8808 - 8828															
09	1440 X	1214	-0-	-226	-0-	234	1	956	2	Y	22	17	1		19
10	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	269	1	904	2	Y	37	34	1		22
11	1350 N	1066	-0-	-284	-0-	200	1	842	2	Y	22	27	1		17
12	1240 N	1024	-0-	-216	-0-	216	1	776	2	Y	29	34	1		12
01	1209 N	747	-0-	-462	-0-	175	1	549	2	Y	21				33
02	1008 N	656	-0-	-352	-0-	139	1	483	2	Y	31	50	1		14

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 REMORA OPERATING, LLC 701613
 EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					211

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER, SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	475	-0-	-425	-0-	-0-	36	1	439	3	N	-0-					-0-
10	1116 N	386	-0-	-730	-0-	-0-	29	1	357	3	N	-0-					-0-
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	N	-0-					-0-
12	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1077	3	N	-0-					-0-
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	1192	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	248 X	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/27/2025

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH STRATTON		WELL #:		P284	RRCID ->	173850	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7878 - 8840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2025											

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P286	RRCID ->	178533	COMPL. DATE	06/13/2000	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7658 - 8837
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	7866		Y	-0-		-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4766		Y	-0-		-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1766		Y	-0-		-0-
12	1766	N	-0-	-0-	-1766	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025											

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P288	RRCID ->	214696	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	9345	PERF. 8202 - 8990
09	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-		Y	30	89 1	-0-
10	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-		Y	-0-		-0-
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2025											

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P292	RRCID ->	224325	COMPL. DATE	05/15/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF. 7695 - 7701
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/08/2025											

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P290	RRCID ->	227226	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 7782 - 7787
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

KING RANCH STRATTON		WELL #:		P805	RRCID ->	261819	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8467 - 8792
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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2025

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/31/2025

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/10/2025

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2025

LAMAY CORPORATION 484025
 PONDROM, L. G. WELL #: RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2019

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES													
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635													
UNION CENTRAL "B" WELL #: 19 RRCID -> 093385 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8024 - 8040													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	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
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	862			N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	862			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	1352	-0-	1352	2214	1352	2	N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	675	-0-	675	2889	675	2	N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	562	-0-	562	3451	562	2	N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	592	-0-	592	4043	592	2	N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	600	-0-	600	4643	600	2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035													
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3	N	-0-			-0-
10	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			-0-
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
12	2666	N	2495	-0-	-171	-0-	2495	3	N	-0-			-0-
01	2666	N	2598	-0-	-68	-0-	2598	3	N	-0-			-0-
02	2380	N	2298	-0-	-82	-0-	2298	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155													
09	3300	X	3188	-0-	-112	-0-	3188	3	N	-0-			-0-
10	3410	X	3351	-0-	-59	-0-	3351	3	N	-0-			-0-
11	3300	X	3297	-0-	-3	-0-	3297	3	N	-0-			-0-
12	3348	X	3050	-0-	-298	-0-	3050	3	N	-0-			-0-
01	3348	X	3254	-0-	-94	-0-	3254	3	N	-0-			-0-
02	3080	X	2724	-0-	-356	-0-	2724	3	N	-0-			-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676													
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3	N	-0-			-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3	N	-0-			-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635													
09	1170	N	1083	-0-	-87	-0-	76	1	1007	3	N	-0-	-0-
10	1147	N	1075	-0-	-72	-0-	74	1	1001	3	N	-0-	-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	72	1	944	3	N	-0-	-0-
12	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	69	1	936	3	N	-0-	-0-
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	68	1	924	3	N	-0-	-0-
02	952	N	929	-0-	-23	-0-	64	1	865	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667													
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	N	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3	N	-0-			-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3	N	-0-			-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3	N	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3	N	-0-			-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
RIVERS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	013463	COMPL. DATE	09/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5261 - 6822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	286	-0-	-14	-0-	22	1	264	3	N	-0-	-0-
10	310 N	295	-0-	-15	-0-	22	1	273	3	N	-0-	-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	3	N	-0-	-0-
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	3	N	-0-	-0-
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	21	1	267	3	N	-0-	-0-
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	19	1	238	3	N	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	013502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7195	PERF.	5515 - 6110
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	145	1	1766	3	N	-0-	-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	145	1	1810	3	N	-0-	-0-
11	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	143	1	1742	3	N	-0-	-0-
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	142	1	1785	3	N	-0-	-0-
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	141	1	1762	3	N	-0-	-0-
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	128	1	1607	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013539	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	5445 - 6085
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		88	RRCID ->	013546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	5099 - 5767
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		33	RRCID ->	013547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5290 - 5920
09	3000 N	2299	-0-	-701	8232	2299	3		N	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2256	-0-	-844	7388	2256	3		N	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2024	-0-	-976	6412	2024	3		N	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2058	-0-	-1042	5370	2058	3		N	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2024	-0-	-1076	4294	2024	3		N	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1837	-0-	-963	3331	1837	3		N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		90	RRCID ->	013584	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7311	PERF.	5374 - 5778
09	2040 N	2021	-0-	-19	-0-	153	1	1868	3	N	-0-	-0-
10	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	175	1	2176	3	N	-0-	-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	172	1	2094	3	N	-0-	-0-
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	163	1	2051	3	N	-0-	-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	182	1	2288	3	N	-0-	-0-
02	1904 N	1842	-0-	-62	-0-	136	1	1706	3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #:		104	RRCID ->	013597	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5342 - 5503
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	N	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	3	N	-0-	-0-
11	446 N	446	-0-	-0-	-0-	34	1	412	3	N	-0-	-0-
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	38	1	481	3	N	-0-	-0-
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	3	N	-0-	-0-
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	45	1	561	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
S. A. J. S. L. B. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 036007		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	N	-0-	-0-	
10	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387 3	N	-0-	-0-	
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3	N	-0-	-0-	
12	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3	N	-0-	-0-	
01	2108 N	2032	-0-	-76	-0-	2032 3	N	-0-	-0-	
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3	N	-0-	-0-	

DRYDEN, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 036437		COMPL. DATE 06/25/1965		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	480 N	1	-0-	-479	-0-	1 3	N	-0-	-0-
10	279 N	8	-0-	-271	-0-	8 3	N	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3	N	-0-	-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-		N	-0-	-0-
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 111		RRCID -> 040602		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796	
09	2130 N	2062	-0-	-68	-0-	156 1	1906 3	N	-0-
10	2170 N	2130	-0-	-40	-0-	158 1	1972 3	N	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	157 1	1919 3	N	-0-
12	2139 N	2119	-0-	-20	-0-	156 1	1963 3	N	-0-
01	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	153 1	1923 3	N	-0-
02	1932 N	1894	-0-	-38	-0-	140 1	1754 3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 116		RRCID -> 049109		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476	
09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	79 1	964 3	N	-0-
10	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	80 1	999 3	N	-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	79 1	971 3	N	-0-
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	81 1	1030 3	N	-0-
01	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	80 1	1009 3	N	-0-
02	980 N	955	-0-	-25	-0-	71 1	884 3	N	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 66		RRCID -> 051701		COMPL. DATE 11/25/1971		TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A	
09	3000 N	7065	-0-	4065	533172	535 1	6530 3	N	-0-
10	3100 N	7216	-0-	4116	537288	536 1	6680 3	N	-0-
11	3000 N	6895	-0-	3895	541183	522 1	6373 3	N	-0-
12	3100 N	7017	-0-	3917	545100	516 1	6501 3	N	-0-
01	3100 N	7054	-0-	3954	549054	521 1	6533 3	N	-0-
*02	2800 N	6320	-0-	3520	552574	467 1	5853 3	N	-0-

TEXON ROYALTY CO. -B-		WELL #: 3 T		RRCID -> 055066		COMPL. DATE 04/26/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3	N	-0-	-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3	N	-0-	-0-
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-		N	-0-	-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 3	N	-0-	-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 89		RRCID -> 058853		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802	
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	24 1	296 3	N	-0-
10	279 N	207	-0-	-72	-0-	15 1	192 3	N	-0-
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-
12	279 N	62	-0-	-217	-0-	4 1	58 3	N	-0-
01	217 N	67	-0-	-150	-0-	5 1	62 3	N	-0-
02	140 N	114	-0-	-26	-0-	8 1	106 3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER, G.P.		WELL #: 121		RRCID -> 064011		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	3000 N	2151	-0-	-849	135044	163 1	1988 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	2180	-0-	-920	134124	162 1	2018 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	2099	-0-	-901	133223	159 1	1940 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3100 N	2146	-0-	-954	132269	158 1	1988 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	2116	-0-	-984	131285	156 1	1960 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2800 N	1916	-0-	-884	130401	142 1	1774 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 122		RRCID -> 065040		COMPL. DATE 05/03/1995		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 79		RRCID -> 068869		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585							
09	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	124 N	76	-0-	-48	-0-	76 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE, W.T. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 081836		COMPL. DATE 04/07/1979		TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162							
09	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	837 N	768	-0-	-69	-0-	768 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	806 N	747	-0-	-59	-0-	747 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	756 N	689	-0-	-67	-0-	689 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 37		RRCID -> 081930		COMPL. DATE 04/17/1979		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566							
09	90 N	46	-0-	-44	-0-	46 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	93 N	33	-0-	-60	-0-	33 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 2 J		RRCID -> 083631		COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5458 - 6120							
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 141		RRCID -> 084377		COMPL. DATE 10/05/1979		TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5402 - 6034							
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	1 1	10 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13 N	2	-0-	-11	-0-	2 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 084653		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5546 - 6578		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	687 N	687	-0-	-0-	-0-	52 1	635 3	N	-0-			-0-
10	651 N	651	-0-	-0-	-0-	48 1	603 3	N	-0-			-0-
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	45 1	552 3	N	-0-			-0-
12	687 N	687	-0-	-0-	-0-	51 1	636 3	N	-0-			-0-
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	47 1	585 3	N	-0-			-0-
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	41 1	517 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 151		RRCID -> 093837		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 7682		PERF. 5204 - 5214		
09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	24 1	287 3	N	-0-			-0-
10	323 N	323	-0-	-0-	-0-	24 1	299 3	N	-0-			-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-	23 1	281 3	N	-0-			-0-
12	310 N	268	-0-	-42	-0-	20 1	248 3	N	-0-			-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	20 1	250 3	N	-0-			-0-
02	280 N	244	-0-	-36	-0-	18 1	226 3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 75		RRCID -> 096060		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 7751		PERF. 5495 - 5508		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-			-0-

JONES, EVA M. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 096062		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 5176 - 5192		
09	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-			-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 3		N	-0-			-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818 3		N	-0-			-0-
12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338 3		N	-0-			-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3		N	-0-			-0-
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 77		RRCID -> 100162		COMPL. DATE 04/02/1982		TOTAL DEPTH 7695		PERF. 5478 - 5496		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 150		RRCID -> 105129		COMPL. DATE 04/21/1983		TOTAL DEPTH 7580		PERF. 5178 - 5339		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 108506		COMPL. DATE 12/02/1983		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 5648 - 6618		
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	217 N	202	-0-	-15	-0-	202 3		N	-0-			-0-
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3		N	-0-			-0-
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	171 3		N	-0-			-0-
01	217 N	173	-0-	-44	-0-	173 3		N	-0-			-0-
02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #:		13	RRCID ->	110761	COMPL. DATE	03/27/1984	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5450 - 5636			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RIVERS -A-		WELL #:		17	RRCID ->	112720	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	7766	PERF.	5609 - 5684			
09	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48	1	584	3	N	-0-				-0-
10	719 N	719	-0-	-0-	-0-	53	1	666	3	N	-0-				-0-
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	51	1	624	3	N	-0-				-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	50	1	629	3	N	-0-				-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	50	1	624	3	N	-0-				-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	45	1	569	3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		9	RRCID ->	113351	COMPL. DATE	09/19/1984	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	6176 - 6192			
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-				-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
01	62 N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-				-0-
02	56 N	12	-0-	-44	-0-	12	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		163	RRCID ->	113987	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5552 - 5656			
09	30 N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-				-0-
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-				-0-
12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-				-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-				-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-				-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #:		4	RRCID ->	114964	COMPL. DATE	12/14/1984	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	6549 - 6559			
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-				-0-
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-				-0-
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-				-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-				-0-
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-				-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		7	RRCID ->	118052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	5450 - 6144			
09	1410 N	1171	-0-	-239	-0-	1171	3			N	-0-				-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-				-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-				-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-				-0-
01	1333 N	1226	-0-	-107	-0-	1226	3			N	-0-				-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		4	RRCID ->	118480	COMPL. DATE	07/16/1985	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	5570 - 5596			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
DRYDEN, J.W.		WELL #:		6	RRCID ->	123332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10957	PERF. 5284 -	5390			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	764	3			N	-0-				-0-
10	806 N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-				-0-
11	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-				-0-
12	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-				-0-
01	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-				-0-
02	672 N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		157	RRCID ->	123490	COMPL. DATE	02/02/1987	TOTAL DEPTH	7755	PERF. 6808 -	7227			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MOSLEY DRYDEN		WELL #:		2	RRCID ->	125319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8045	PERF. 5458 -	6998			
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-				-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-				-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-				-0-
12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		135	RRCID ->	125584	COMPL. DATE	12/20/2003	TOTAL DEPTH	9251	PERF. 7696 -	7716			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		5	RRCID ->	125778	COMPL. DATE	10/30/1987	TOTAL DEPTH	7260	PERF. 6074 -	6100			
09	1080 N	976	-0-	-104	-0-	507	1	469	3	N	-0-				-0-
10	1054 N	965	-0-	-89	-0-	501	1	464	3	N	-0-				-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	488	1	451	3	N	-0-				-0-
12	1023 N	1001	-0-	-22	-0-	520	1	481	3	N	-0-				-0-
01	981 N	981	-0-	-0-	-0-	509	1	472	3	N	-0-				-0-
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	452	1	418	3	N	-0-				-0-

SELLERS, W.S. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	125933	COMPL. DATE	10/16/1987	TOTAL DEPTH	6513	PERF. 6244 -	6275			
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-
10	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-				-0-
01	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		32	RRCID ->	126238	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	7251	PERF. 5033 -	5462			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 172		RRCID -> 126505		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 6700 - 6936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	N	-0-
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	N	-0-
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	3	N	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 24 F		RRCID -> 126739		COMPL. DATE 02/29/1988		TOTAL DEPTH 7944		PERF. 5516 - 6120	
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-	-0-
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-	-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 126741		COMPL. DATE 02/26/1988		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 5280 - 5574	
09	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3		N	-0-	-0-
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3		N	-0-	-0-
11	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3		N	-0-	-0-
12	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-	-0-
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3		N	-0-	-0-
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3		N	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH -B-		WELL #: 3		RRCID -> 126829		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 5658 - 6941	
09	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3		N	-0-	-0-
10	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		N	-0-	-0-
11	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809	3		N	-0-	-0-
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	3		N	-0-	-0-
01	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	3		N	-0-	-0-
02	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3		N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 12		RRCID -> 127037		COMPL. DATE 11/09/1994		TOTAL DEPTH 7930		PERF. 5704 - 6152	
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-	-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 178		RRCID -> 127595		COMPL. DATE 06/01/1988		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7463 - 7478	
09	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-	-0-
11	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-	-0-
01	465 N	237	-0-	-228	-0-	237	3		N	-0-	-0-
02	308 N	36	-0-	-272	-0-	36	3		N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 154		RRCID -> 127632		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 7640		PERF. 5374 - 5501	
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	147	1	1795	3	N	-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	144	1	1792	3	N	-0-
11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	137	1	1667	3	N	-0-
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	138	1	1740	3	N	-0-
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	132	1	1661	3	N	-0-
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	118	1	1479	3	N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
TEXON ROYALTY -B-		WELL #: 9		RRCID -> 127821		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09	600 N	467	-0-	-133	-0-	35 1	432 3	N	-0-	-0-
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	64 1	792 3	N	-0-	-0-
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	41 1	496 3	N	-0-	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	-0-	60 1	759 3	N	-0-	-0-
01	744 N	645	-0-	-99	-0-	58 1	587 3	N	-0-	-0-
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	46 1	495 3	N	-0-	-0-

BUSH - WOFFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 128017		COMPL. DATE 06/23/1988		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955		
09	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004 3		N	-0-	-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 3		N	-0-	-0-
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941 3		N	-0-	-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-	-0-
01	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 3		N	-0-	-0-
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748 3		N	-0-	-0-

MOSLEY & DRYDEN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 128018		COMPL. DATE 07/01/1988		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995		
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3		N	-0-	-0-
10	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 3		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-	-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 3		N	-0-	-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-	-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 11		RRCID -> 128131		COMPL. DATE 02/18/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154		
09	60 N	22	-0-	-38	-0-	22 3		N	-0-	-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 3		N	-0-	-0-
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 3		N	-0-	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-	-0-
02	140 N	71	-0-	-69	-0-	71 3		N	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 7		RRCID -> 128192		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882		
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	69 1	64 3	N	-0-	-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	70 1	64 3	N	-0-	-0-
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	73 1	67 3	N	-0-	-0-
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	59 1	54 3	N	-0-	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	61 1	56 3	N	-0-	-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	59 1	54 3	N	-0-	-0-

JONES, MRS. EVA M.		WELL #: 5		RRCID -> 128385		COMPL. DATE 09/01/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 194		RRCID -> 128571		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120		
09	562 N	562	-0-	-0-	-0-	43 1	519 3	N	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	42 1	518 3	N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	39 1	473 3	N	-0-	-0-
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	461 3	N	-0-	-0-
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	34 1	428 3	N	-0-	-0-
02	420 N	411	-0-	-9	-0-	30 1	381 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035										
WARDNER, G.P.		WELL #: 188		RRCID -> 128756		COMPL. DATE 10/25/2003		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	360 N	350	-0-	-10	-0-	27 1	323 3	N	-0-			-0-
10	372 N	357	-0-	-15	-0-	27 1	330 3	N	-0-			-0-
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	26 1	319 3	N	-0-			-0-
12	372 N	343	-0-	-29	-0-	25 1	318 3	N	-0-			-0-
01	372 N	339	-0-	-33	-0-	25 1	314 3	N	-0-			-0-
02	336 N	309	-0-	-27	-0-	23 1	286 3	N	-0-			-0-

HAGAN & STEWART		WELL #: 5		RRCID -> 128873		COMPL. DATE 10/17/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921				
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680 3		N	-0-			-0-
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 3		N	-0-			-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590 3		N	-0-			-0-
12	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 3		N	-0-			-0-
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 3		N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 201		RRCID -> 129022		COMPL. DATE 11/04/1988		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716				
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3		N	-0-			-0-
10	124 N	69	-0-	-55	-0-	69 3		N	-0-			-0-
11	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		N	-0-			-0-
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-			-0-
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-

GRUENE, O.A.		WELL #: 20		RRCID -> 129387		COMPL. DATE 07/19/1988		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 186		RRCID -> 129543		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 6972 - 7059				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 27 F		RRCID -> 129955		COMPL. DATE 06/10/1988		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 6002 - 6916				
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		N	-0-			-0-
10	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-			-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 3		N	-0-			-0-
12	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 3		N	-0-			-0-
01	341 N	308	-0-	-33	-0-	308 3		N	-0-			-0-
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	235 3		N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: 32 D		RRCID -> 130048		COMPL. DATE 10/13/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6068 - 6928				
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110 3		N	-0-			-0-
10	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 3		N	-0-			-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		N	-0-			-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 3		N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 3		N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
WARDNER, G.P.		WELL #:		204	RRCID ->	130101	COMPL. DATE	02/13/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6897 - 6907		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		192	RRCID ->	130105	COMPL. DATE	02/10/1989	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 5444 - 5456		
09	330 N	265	-0-	-65	-0-	20 1	245 3	N	-0-				-0-
10	279 N	263	-0-	-16	-0-	20 1	243 3	N	-0-				-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	17 1	205 3	N	-0-				-0-
12	279 N	210	-0-	-69	-0-	15 1	195 3	N	-0-				-0-
01	248 N	214	-0-	-34	-0-	16 1	198 3	N	-0-				-0-
02	196 N	187	-0-	-9	-0-	14 1	173 3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		185 F	RRCID ->	130439	COMPL. DATE	09/01/1988	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6195 - 6818		
09	90 N	54	-0-	-36	-0-	54 3		N	-0-				-0-
10	62 N	49	-0-	-13	-0-	49 3		N	-0-				-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3		N	-0-				-0-
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3		N	-0-				-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53 3		N	-0-				-0-
02	84 N	56	-0-	-28	-0-	56 3		N	-0-				-0-

GRUENE, O.A.		WELL #:		18	RRCID ->	130618	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5467 - 7276		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		176	RRCID ->	130697	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 5355 - 6610		
09	12 N	2	-0-	-10	-0-	2 3		N	-0-				-0-
10	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 3		N	-0-				-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-				-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		205	RRCID ->	130698	COMPL. DATE	11/04/1996	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 5895 - 6593		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		195	RRCID ->	130705	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6629 - 6658		
09	300 N	289	-0-	-11	-0-	289 3		N	-0-				-0-
10	310 N	279	-0-	-31	-0-	279 3		N	-0-				-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-				-0-
12	310 N	276	-0-	-34	-0-	276 3		N	-0-				-0-
01	279 N	262	-0-	-17	-0-	262 3		N	-0-				-0-
02	280 N	246	-0-	-34	-0-	246 3		N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	3000 N	808	-0-	-2192	7516	61	1	747	3	N	-0-		-0-
10	3100 N	1385	-0-	-1715	5801	103	1	1282	3	N	-0-		-0-
11	3000 N	1313	-0-	-1687	4114	99	1	1214	3	N	-0-		-0-
12	3100 N	1337	-0-	-1763	2351	98	1	1239	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	1290	-0-	-1810	541	95	1	1195	3	N	-0-		-0-
*02	1756 N	1215	-0-	-541	-0-	90	1	1125	3	N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-		-0-
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-		-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

09	960 N	761	-0-	-199	-0-	761	3			N	-0-		-0-
10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-		-0-
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-		-0-
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-		-0-
01	961 N	657	-0-	-304	-0-	657	3			N	-0-		-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-		-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-		-0-
10	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-		-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-		-0-
12	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3			N	-0-		-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-		-0-
02	252 N	168	-0-	-84	-0-	168	3			N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES								
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035														
RIVERS -A-		WELL #: 18 F		RRCID -> 131939		COMPL. DATE 07/10/1989		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786								
M	O	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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 131989		COMPL. DATE 08/17/1996		TOTAL DEPTH 7555 PERF. 5319 - 6283								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
BUTTS, J.B.		WELL #: 10		RRCID -> 133008		COMPL. DATE 03/04/1998		TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370								
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	9	1	8	3	N	-0-				-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	8	1	7	3	N	-0-				-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	6	1	5	3	N	-0-				-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	7	1	6	3	N	-0-				-0-
01	15	N	14	-0-	-1	-0-	7	1	7	3	N	-0-				-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	3	N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 10		RRCID -> 133018		COMPL. DATE 11/15/1989		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668								
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-				-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-				-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-				-0-
01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-				-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-				-0-
ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #: F 6 T		RRCID -> 133020		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700								
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-				-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-				-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-				-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-				-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-				-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-				-0-
TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 2		RRCID -> 133138		COMPL. DATE 12/17/1989		TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-				-0-
UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 4		RRCID -> 133146		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690								
09	3000	N	2526	-0-	-474	-0-	48486	191	1	2335	3	N	-0-			-0-
10	3100	N	2910	-0-	-190	-0-	48296	216	1	2694	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2842	-0-	-158	-0-	48138	215	1	2627	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2948	-0-	-152	-0-	47986	217	1	2731	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2925	-0-	-175	-0-	47811	216	1	2709	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2498	-0-	-302	-0-	47509	185	1	2313	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
RIVERS -A-		WELL #:		19 D	RRCID ->	133359	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	7595 PERF. 5283 - 5627			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RIVERS -A-		WELL #:		20 D	RRCID ->	133517	COMPL. DATE	03/23/1990	TOTAL DEPTH	7379 PERF. 5638 - 5770			
09	1050 N	987	-0-	-63	-0-	75	1	912	3	N	-0-		-0-
10	1054 N	694	-0-	-360	-0-	52	1	642	3	N	-0-		-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	76	1	925	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	74	1	926	3	N	-0-		-0-
01	682 N	387	-0-	-295	-0-	29	1	358	3	N	-0-		-0-
*02	924 N	875	-0-	-49	-0-	65	1	810	3	N	-0-		-0-

S.A.J.S.L.B.		WELL #:		3	RRCID ->	133643	COMPL. DATE	02/15/1990	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 5230 - 5888			
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-		-0-
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-		-0-
11	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-		-0-
12	465 N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-		-0-
01	465 N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-		-0-
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-		-0-

BUTTS, J.B.		WELL #:		12	RRCID ->	133660	COMPL. DATE	12/03/1994	TOTAL DEPTH	8250 PERF. 5278 - 5286			
09	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-		-0-
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-		-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-		-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-		-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		197	RRCID ->	133704	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6364 - 7342			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		106	RRCID ->	133796	COMPL. DATE	02/18/1990	TOTAL DEPTH	5775 PERF. 5284 - 5346			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

ELLIFF, J.S. ET AL		WELL #:		31	RRCID ->	133868	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	8073 PERF. 5574 - 6193			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 3		RRCID -> 133927		COMPL. DATE 03/06/1990			TOTAL DEPTH 6398 PERF. 5428 - 5466						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	652	-0-	-38	-0-	-0-	49	1	603	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	713 N	698	-0-	-15	-0-	-0-	52	1	646	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	617	-0-	-65	-0-	-0-	45	1	572	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	713 N	548	-0-	-165	-0-	-0-	40	1	508	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	616 N	497	-0-	-119	-0-	-0-	37	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CAGE, W.T. "B"		WELL #: 3		RRCID -> 134330		COMPL. DATE 04/20/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064						
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 134359		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159						
09	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	-0-	90	1	1102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	1077	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	-0-	83	1	1044	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	-0-	103	1	1052	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1092 N	1044	-0-	-48	-0-	-0-	89	1	955	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: F 7		RRCID -> 134360		COMPL. DATE 04/19/1990			TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533						
09	660 N	303	-0-	-357	-0-	-0-	23	1	280	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	620 N	240	-0-	-380	-0-	-0-	18	1	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	265	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	710	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	660	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J.B.		WELL #: 11		RRCID -> 134374		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932						
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	225	1	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	-0-	200	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	193	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-	201	1	186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO.		WELL #: 11		RRCID -> 135136		COMPL. DATE 05/16/1992			TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990						
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	786	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	731	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	697	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	747	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 179		RRCID -> 135138		COMPL. DATE 04/27/1990			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5222 - 6434						
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
RIVERS -B-		WELL #:		4	RRCID ->	135219	COMPL. DATE	07/09/1990	TOTAL DEPTH	5803	PERF.	5630 - 5788			
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	BALANCE
09		79 N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	3	N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-			-0-
11		39 N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-			-0-
12		93 N	4	-0-	-89	-0-	4	3			N	-0-			-0-
01		62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*02		28 N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL		WELL #:		40 F	RRCID ->	136694	COMPL. DATE	09/27/1990	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6910 - 6928			
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-			-0-
10		62 N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
12		62 N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-			-0-
01		62 N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-			-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		215	RRCID ->	136773	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7423	PERF.	5546 - 6476			
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	39	1	477	3	N	-0-			-0-
10		627 N	627	-0-	-0-	-0-	47	1	580	3	N	-0-			-0-
11		584 N	584	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	N	-0-			-0-
12		557 N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	N	-0-			-0-
01		527 N	525	-0-	-2	-0-	39	1	486	3	N	-0-			-0-
*02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		213	RRCID ->	136827	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5440 - 6538			
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-			-0-
12		11 N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
01		12 N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02		28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J. S. ET AL		WELL #:		23	RRCID ->	137375	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	7506	PERF.	5176 - 6888			
09		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3			N	-0-			-0-
10		1829 N	1542	-0-	-287	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-			-0-
12		1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-			-0-
02		1456 N	1410	-0-	-46	-0-	1410	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		214	RRCID ->	138291	COMPL. DATE	09/19/1990	TOTAL DEPTH	7390	PERF.	6534 - 6610			
09		3000 N	3927	-0-	927	6223	298	1	3629	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	4032	-0-	932	7155	300	1	3732	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	3887	-0-	887	8042	294	1	3593	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	3981	-0-	881	8923	293	1	3688	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	3915	-0-	815	9738	289	1	3626	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	3553	-0-	753	10491	263	1	3290	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #:		216	RRCID ->	138295	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	5504 - 5752			
09		3000 N	2544	-0-	-456	64190	193	1	2351	3	N	-0-			-0-
10		3100 N	2622	-0-	-478	63712	195	1	2427	3	N	-0-			-0-
11		3000 N	2532	-0-	-468	63244	192	1	2340	3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2596	-0-	-504	62740	191	1	2405	3	N	-0-			-0-
01		3100 N	2541	-0-	-559	62181	188	1	2353	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2306	-0-	-494	61687	171	1	2135	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
DRYDEN, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 138421		COMPL. DATE 05/18/1995		TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	3	N	-0-	-0-	-0-
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	3	N	-0-	-0-	-0-
11	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3	N	-0-	-0-	-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	3	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3	N	-0-	-0-	-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3	N	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY CO.		WELL #: 5 C		RRCID -> 139912		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 217		RRCID -> 143623		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 218		RRCID -> 143748		COMPL. DATE 12/29/1992		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 220		RRCID -> 144075		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812			
09	3480 X	3322	-0-	-158	-0-	3322	3	N	-0-	-0-	-0-
10	3596 X	2434	-0-	-1162	-0-	2434	3	N	-0-	-0-	-0-
11	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	3601	3	N	-0-	-0-	-0-
12	3441 X	1287	-0-	-2154	-0-	1287	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3441 X	2090	-0-	-1351	-0-	2090	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3248 X	1850	-0-	-1398	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 13		RRCID -> 144975		COMPL. DATE 04/15/1993		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510			
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	69	1	64 3	N	-0-	-0-
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	73	1	67 3	N	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	76	1	70 3	N	-0-	-0-
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	71	1	66 3	N	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	71	1	65 3	N	-0-	-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	60	1	55 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 228		RRCID -> 146678		COMPL. DATE 09/16/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659			
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	119	1	1450 3	N	-0-	-0-
10	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	1525 3	N	-0-	-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	121	1	1471 3	N	-0-	-0-
12	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	118	1	1489 3	N	-0-	-0-
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	116	1	1456 3	N	-0-	-0-
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	106	1	1329 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035											
WARDNER, G.P.				WELL #: 227	RRCID -> 147157	COMPL. DATE 10/04/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6530	- 6629						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 223	RRCID -> 147397	COMPL. DATE 03/22/1995	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7091	- 7291						
09	450 N	324	-0-	-126	-0-	324	3			N	-0-				-0-
10	434 N	78	-0-	-356	-0-	78	3			N	-0-				-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-				-0-
12	341 N	193	-0-	-148	-0-	193	3			N	-0-				-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-				-0-
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 233	RRCID -> 148913	COMPL. DATE 06/24/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5678	- 5692						
09	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-				-0-
10	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-				-0-
11	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-				-0-
12	589 N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-				-0-
01	589 N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-				-0-
02	532 N	189	-0-	-343	-0-	189	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 189	RRCID -> 148954	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 6298	- 6494						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 226	RRCID -> 149062	COMPL. DATE 05/03/1997	TOTAL DEPTH 7338	PERF. 5773	- 6575						
09	840 N	836	-0-	-4	-0-	63	1	773	3	N	-0-				-0-
10	806 N	784	-0-	-22	-0-	58	1	726	3	N	-0-				-0-
11	748 N	748	-0-	-0-	-0-	57	1	691	3	N	-0-				-0-
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	72	1	911	3	N	-0-				-0-
01	775 N	740	-0-	-35	-0-	55	1	685	3	N	-0-				-0-
02	700 N	663	-0-	-37	-0-	49	1	614	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 238-F	RRCID -> 149765	COMPL. DATE 05/13/1994	TOTAL DEPTH 7846	PERF. 7106	- 7111						
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-				-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-				-0-
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-				-0-
01	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-				-0-
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.				WELL #: 237	RRCID -> 150043	COMPL. DATE 04/12/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6892	- 6896						
09	150 N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-				-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-				-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	11	1	135	3	N	-0-				-0-
12	155 N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-				-0-
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	10	1	127	3	N	-0-				-0-
02	140 N	129	-0-	-11	-0-	10	1	119	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
WARDNER, G. P.		WELL #: 225		RRCID -> 150044		COMPL. DATE 05/02/1994			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	BALANCE
09	570 N	506	-0-	-64	-0-	506	3			N	-0-			-0-
10	589 N	229	-0-	-360	-0-	229	3			N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
12	527 N	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-			-0-
01	217 N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-			-0-
02	196 N	164	-0-	-32	-0-	164	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 231-D		RRCID -> 150529		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458					
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
10	31 N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	119	1	1497	3	N	-0-			-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-			-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 224		RRCID -> 150534		COMPL. DATE 01/10/1998			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4564 - 5226					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 239		RRCID -> 150568		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208					
09	3000 N	1771	-0-	-1229	61688	134	1	1637	3	N	-0-			-0-
10	3100 N	2279	-0-	-821	60867	169	1	2110	3	N	-0-			-0-
11	3000 N	1926	-0-	-1074	59793	146	1	1780	3	N	-0-			-0-
12	3100 N	1598	-0-	-1502	58291	118	1	1480	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	1725	-0-	-1375	56916	127	1	1598	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	2990	-0-	190	57106	221	1	2769	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 236		RRCID -> 152538		COMPL. DATE 10/10/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5778 - 5784					
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	N	-0-			-0-
10	192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	3	N	-0-			-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-			-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	13	1	162	3	N	-0-			-0-
02	224 N	160	-0-	-64	-0-	12	1	148	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 241		RRCID -> 160201		COMPL. DATE 11/07/1996			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6680 - 6687					
09	90 N	78	-0-	-12	-0-	6	1	72	3	N	-0-			-0-
10	93 N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	N	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-			-0-
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
01	93 N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY		WELL #: F 16		RRCID -> 160665		COMPL. DATE 10/04/1996			TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5700 - 5812					
09	90 N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	3	N	-0-			-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-			-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	3	N	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	N	-0-			-0-
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
WARDNER, G. P.		WELL #: 247		RRCID -> 161144		COMPL. DATE 06/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5758 - 5780		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	400	-0-	-200	-0-	30 1	370 3	N	-0-	-0-
10	558 N	341	-0-	-217	-0-	25 1	316 3	N	-0-	-0-
11	215 N	215	-0-	-0-	-0-	16 1	199 3	N	-0-	-0-
12	403 N	183	-0-	-220	-0-	13 1	170 3	N	-0-	-0-
01	341 N	132	-0-	-209	-0-	10 1	122 3	N	-0-	-0-
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	12 1	156 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 246		RRCID -> 161151		COMPL. DATE 01/02/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6366 - 6370		
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329 3		N	-0-	-0-
10	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-	-0-
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-	-0-
12	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 3		N	-0-	-0-
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-	-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 245		RRCID -> 161156		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 248		RRCID -> 161308		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006		
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	12 1	151 3	N	-0-	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	12 1	146 3	N	-0-	-0-
11	169 N	169	-0-	-0-	-0-	13 1	156 3	N	-0-	-0-
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13 1	159 3	N	-0-	-0-
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15 1	185 3	N	-0-	-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 3	N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 243		RRCID -> 161417		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742		
09	2040 N	1956	-0-	-84	-0-	1956 3		N	-0-	-0-
10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3		N	-0-	-0-
11	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1933 3		N	-0-	-0-
12	2015 N	1943	-0-	-72	-0-	1943 3		N	-0-	-0-
01	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	1909 3		N	-0-	-0-
02	1792 N	1661	-0-	-131	-0-	1661 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 250		RRCID -> 161815		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281		
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	6 1	70 3	N	-0-	-0-
10	93 N	52	-0-	-41	-0-	4 1	48 3	N	-0-	-0-
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
12	93 N	12	-0-	-81	-0-	1 1	11 3	N	-0-	-0-
01	62 N	13	-0-	-49	-0-	1 1	12 3	N	-0-	-0-
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1 1	19 3	N	-0-	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 14		RRCID -> 162227		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 258		RRCID -> 163736		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	N	-0-
11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	3	N	-0-
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	N	-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	81	3	N	-0-
02	84 N	73	-0-	-11	-0-	5	1	68	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 256		RRCID -> 164077		COMPL. DATE 01/25/2010		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	115 N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	3	N	-0-
12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	2	1	31	3	N	-0-
02	112 N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	3	N	-0-

U.C.L.I.		WELL #: 15		RRCID -> 165366		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	17	1	206	3	N	-0-
10	252 N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	3	N	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	N	-0-
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	16	1	201	3	N	-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	14	1	172	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 253		RRCID -> 165449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	305	3	N	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	21	1	267	3	N	-0-
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	317	3	N	-0-
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	24	1	306	3	N	-0-
01	224 N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	N	-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	13	1	159	3	N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 260		RRCID -> 166788		COMPL. DATE 01/10/1998		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DRYDEN, J.W.		WELL #: 13 F		RRCID -> 172733		COMPL. DATE 02/03/1998		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 263		RRCID -> 174341		COMPL. DATE 09/23/1999		TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846			
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035									
WARDNER, G. P.		WELL #: 267		RRCID -> 174887		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-
10	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3	N	-0-		-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3	N	-0-		-0-
12	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	3	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	N	-0-		-0-
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	82	3	N	-0-		-0-

CAGE, W. T. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175449		COMPL. DATE 11/13/1999		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098			
09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-		-0-
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-		-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3	N	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3	N	-0-		-0-
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 234 D		RRCID -> 175596		COMPL. DATE 11/01/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632			
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152 3	N	-0-	-0-
10	186 N	173	-0-	-13	-0-	13	1	160 3	N	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176 3	N	-0-	-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161 3	N	-0-	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131 3	N	-0-	-0-
02	168 N	106	-0-	-62	-0-	8	1	98 3	N	-0-	-0-

BERTRAM HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 175674		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878			
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	616	1	569 3	N	-0-	-0-
10	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	696	1	645 3	N	-0-	-0-
11	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	670	1	618 3	N	-0-	-0-
12	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	706	1	653 3	N	-0-	-0-
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	671	1	622 3	N	-0-	-0-
*02	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	585	1	542 3	N	-0-	-0-

GRUENE, O. A.		WELL #: 25		RRCID -> 175676		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 268		RRCID -> 176252		COMPL. DATE 01/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166			
09	360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3		N	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-	-0-
01	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3		N	-0-	-0-
02	308 N	292	-0-	-16	-0-	292	3		N	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 17		RRCID -> 176360		COMPL. DATE 01/19/1999		TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	282	1	260 3	N	-0-	-0-
10	504 N	504	-0-	-0-	-0-	262	1	242 3	N	-0-	-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	236	1	219 3	N	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	262	1	243 3	N	-0-	-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	231	1	214 3	N	-0-	-0-
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	217	1	201 3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
U.C.L.I.		WELL #: 16		RRCID -> 180508		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	49 1	598 3	N	-0-	-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	47 1	590 3	N	-0-	-0-
11	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47 1	567 3	N	-0-	-0-
12	682 N	631	-0-	-51	-0-	46 1	585 3	N	-0-	-0-
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	47 1	592 3	N	-0-	-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	42 1	529 3	N	-0-	-0-

WOFFORD, BUSH "D"		WELL #: 5		RRCID -> 180516		COMPL. DATE 12/07/2000		TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164		
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3		N	-0-	-0-

KEESE		WELL #: 1		RRCID -> 181646		COMPL. DATE 02/27/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968		
09	150 N	11	-0-	-139	-0-	11 3		N	-0-	-0-
10	155 N	8	-0-	-147	-0-	8 3		N	-0-	-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		N	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3		N	-0-	-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-	-0-
02	140 N	24	-0-	-116	-0-	24 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 298		RRCID -> 182754		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332		
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 3		N	-0-	-0-
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		N	-0-	-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-	-0-
01	11 N	8	-0-	-3	-0-	8 3		N	-0-	-0-
02	10 N	6	-0-	-4	-0-	6 3		N	-0-	-0-

MOSLEY-DRYDEN "A"		WELL #: 5		RRCID -> 182793		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091		
09	60 N	16	-0-	-44	-0-	16 3		N	-0-	-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 3		N	-0-	-0-
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-	-0-
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		N	-0-	-0-
01	15 N	7	-0-	-8	-0-	7 3		N	-0-	-0-
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6 3		N	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 310		RRCID -> 183144		COMPL. DATE 03/06/2002		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592		
09	1710 N	1602	-0-	-108	-0-	121 1	1481 3	N	-0-	-0-
10	1767 N	1660	-0-	-107	-0-	123 1	1537 3	N	-0-	-0-
11	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	116 1	1412 3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1518	-0-	-125	-0-	112 1	1406 3	N	-0-	-0-
01	1674 N	1475	-0-	-199	-0-	109 1	1366 3	N	-0-	-0-
02	1428 N	1349	-0-	-79	-0-	100 1	1249 3	N	-0-	-0-

DRYDEN, J. W.		WELL #: 16		RRCID -> 183464		COMPL. DATE 05/30/2001		TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550		
09	120 N	72	-0-	-48	-0-	72 3		N	-0-	-0-
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	94 3		N	-0-	-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-	-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3		N	-0-	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102 3		N	-0-	-0-
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	101 3		N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
CAGE		WELL #: C 2		RRCID -> 183850		COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	3000	N	1891	-0-	-1109	5220	1891	3		N	-0-				-0-
10	3100	N	2021	-0-	-1079	4141	2021	3		N	-0-				-0-
11	3000	N	1854	-0-	-1146	2995	1854	3		N	-0-				-0-
12	3100	N	1086	-0-	-2014	981	1086	3		N	-0-				-0-
01	2755	N	1774	-0-	-981	-0-	1774	3		N	-0-				-0-
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	1506	3		N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 251		RRCID -> 189546		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308						
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-				-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-				-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-				-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-				-0-
01	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	3		N	-0-				-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 277		RRCID -> 189665		COMPL. DATE 06/20/2002			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620						
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-			-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	3	N	-0-			-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-			-0-
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	3	N	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 311		RRCID -> 197027		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570						
09	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	172	1	2099	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	173	1	2159	3	N	-0-			-0-
11	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	170	1	2070	3	N	-0-			-0-
12	2356	N	2309	-0-	-47	-0-	170	1	2139	3	N	-0-			-0-
01	2325	N	2271	-0-	-54	-0-	168	1	2103	3	N	-0-			-0-
02	2100	N	2064	-0-	-36	-0-	153	1	1911	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 313		RRCID -> 197706		COMPL. DATE 10/08/2003			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014						
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	128	1	1564	3	N	-0-			-0-
10	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	129	1	1606	3	N	-0-			-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	126	1	1532	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1710	-0-	-26	-0-	126	1	1584	3	N	-0-			-0-
01	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	120	1	1501	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1429	-0-	-111	-0-	106	1	1323	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 312		RRCID -> 199156		COMPL. DATE 09/07/2003			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551						
09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	94	1	1148	3	N	-0-			-0-
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	96	1	1194	3	N	-0-			-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	94	1	1145	3	N	-0-			-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	96	1	1204	3	N	-0-			-0-
01	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	95	1	1194	3	N	-0-			-0-
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	86	1	1081	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 320		RRCID -> 200293		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552						
09	3120	X	2964	-0-	-156	-0-	225	1	2739	3	N	-0-			-0-
10	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	230	1	2863	3	N	-0-			-0-
11	3120	X	2988	-0-	-132	-0-	226	1	2762	3	N	-0-			-0-
12	3162	X	3068	-0-	-94	-0-	226	1	2842	3	N	-0-			-0-
01	3100	X	2976	-0-	-124	-0-	220	1	2756	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2745	-0-	-55	-0-	203	1	2542	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
U.C.L.I.		WELL #: 19		RRCID -> 200294		COMPL. DATE 01/29/2004			TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	11	1	134	3	N	-0-		-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	11	1	137	3	N	-0-		-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-		-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	10	1	133	3	N	-0-		-0-
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	11	1	139	3	N	-0-		-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	10	1	127	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 317		RRCID -> 200374		COMPL. DATE 01/05/2010			TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515					
09	3000	N	2470	-0-	-530	23358	187	1	2283	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	2497	-0-	-603	22755	186	1	2311	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	2409	-0-	-591	22164	182	1	2227	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	2489	-0-	-611	21553	183	1	2306	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	2445	-0-	-655	20898	181	1	2264	3	N	-0-		-0-
02	2800	N	2200	-0-	-600	20298	163	1	2037	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 316		RRCID -> 201234		COMPL. DATE 03/19/2004			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552					
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	125	1	1519	3	N	-0-		-0-
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	124	1	1550	3	N	-0-		-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	3	N	-0-		-0-
12	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	123	1	1543	3	N	-0-		-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	119	1	1493	3	N	-0-		-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	104	1	1304	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 321		RRCID -> 201235		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 314		RRCID -> 201248		COMPL. DATE 04/20/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618					
09	3000	N	1780	-0-	-1220	3701	135	1	1645	3	N	-0-		-0-
10	3100	N	2443	-0-	-657	3044	182	1	2261	3	N	-0-		-0-
11	3000	N	2450	-0-	-550	2494	185	1	2265	3	N	-0-		-0-
12	3100	N	2480	-0-	-620	1874	182	1	2298	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	2443	-0-	-657	1217	180	1	2263	3	N	-0-		-0-
02	2800	N	2243	-0-	-557	660	166	1	2077	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 315		RRCID -> 201962		COMPL. DATE 04/19/2004			TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544					
09	1470	N	1372	-0-	-98	-0-	104	1	1268	3	N	-0-		-0-
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	104	1	1297	3	N	-0-		-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	101	1	1236	3	N	-0-		-0-
12	1426	N	1368	-0-	-58	-0-	101	1	1267	3	N	-0-		-0-
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	97	1	1220	3	N	-0-		-0-
02	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	90	1	1131	3	N	-0-		-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 20		RRCID -> 202138		COMPL. DATE 05/17/2004			TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556					
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	10	1	10	3	N	-0-		-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	10	1	10	3	N	-0-		-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	3	N	-0-		-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-		-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	16	1	14	3	N	-0-		-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	11	1	10	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035											
WARDNER, G. P.		WELL #: 319		RRCID -> 202139		COMPL. DATE 05/04/2004			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	3	N	-0-	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	15	1	185	3	N	-0-	-0-	-0-
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	N	-0-	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	14	1	182	3	N	-0-	-0-	-0-
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 323		RRCID -> 202841		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580				
09	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	243	1	2965	3	N	-0-	-0-	1
10	3193 X	2121	-0-	-1072	-0-	158	1	1963	3	N	-0-	-0-	1
11	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	254	1	3101	3	N	-0-	-0-	1
12	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	278	1	3500	3	N	-0-	-0-	1
01	3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	269	1	3376	3	N	-0-	-0-	1
02	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	242	1	3025	3	N	-0-	-0-	1

WARDNER, G. P.		WELL #: 326		RRCID -> 203064		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776				
09	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	89	1	1085	3	N	-0-	-0-	-0-
10	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	89	1	1102	3	N	-0-	-0-	-0-
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	90	1	1103	3	N	-0-	-0-	-0-
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	87	1	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
*02	1064 N	979	-0-	-85	-0-	72	1	907	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 324		RRCID -> 203226		COMPL. DATE 07/29/2004			TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138				
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	31	1	383	3	N	-0-	-0-	-0-
10	456 N	456	-0-	-0-	-0-	34	1	422	3	N	-0-	-0-	-0-
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	N	-0-	-0-	-0-
12	434 N	419	-0-	-15	-0-	31	1	388	3	N	-0-	-0-	-0-
01	465 N	408	-0-	-57	-0-	30	1	378	3	N	-0-	-0-	-0-
02	392 N	380	-0-	-12	-0-	28	1	352	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 325		RRCID -> 203241		COMPL. DATE 06/09/2004			TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	163					N	-0-	-0-	-0-

BUTTS, J. B.		WELL #: 22		RRCID -> 203516		COMPL. DATE 08/15/2004			TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6420 - 6560				
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	428	1	396	3	N	-0-	-0-	-0-
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	421	1	390	3	N	-0-	-0-	-0-
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	404	1	374	3	N	-0-	-0-	-0-
12	773 N	773	-0-	-0-	-0-	401	1	372	3	N	-0-	-0-	-0-
01	744 N	744	-0-	-0-	-0-	386	1	358	3	N	-0-	-0-	-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	326	1	302	3	N	-0-	-0-	-0-

WARDNER G. P		WELL #: 230 F		RRCID -> 203536		COMPL. DATE 10/02/2003			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035												
DRYDEN, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 204118		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-			-0-
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-			-0-
11	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3		N	-0-			-0-
12	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3		N	-0-			-0-
01	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3		N	-0-			-0-
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3		N	-0-			-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 327		RRCID -> 204120		COMPL. DATE 08/28/2004			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008					
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-		-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	Y	-0-		-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	-0-		-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 318		RRCID -> 204257		COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5160 - 6584					
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	143	1	1745	3	N	-0-		-0-
10	1984	N	1941	-0-	-43	-0-	144	1	1797	3	N	-0-		-0-
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	142	1	1730	3	N	-0-		-0-
12	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	141	1	1774	3	N	-0-		-0-
01	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	140	1	1753	3	N	-0-		-0-
02	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	127	1	1584	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 328		RRCID -> 204441		COMPL. DATE 09/11/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 5330 - 7018					
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	32	1	395	3	N	-0-		-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	3	N	-0-		-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	3	N	-0-		-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	28	1	356	3	N	-0-		-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	3	N	-0-		-0-
*02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	27	1	333	3	N	-0-		-0-

WARDNER G P		WELL #: 330		RRCID -> 204909		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6834 - 6915					
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	14	1	173	3	N	-0-		-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	14	1	172	3	N	-0-		-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	10	1	124	3	N	-0-		-0-
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	5	1	65	3	N	-0-		-0-
01	186	N	50	-0-	-136	-0-	4	1	46	3	N	-0-		-0-
*02	112	N	30	-0-	-82	-0-	2	1	28	3	N	-0-		-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 332		RRCID -> 205610		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5216 - 6544					
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	133	1	1627	3	N	-0-		-0-
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	129	1	1610	3	N	-0-		-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	122	1	1488	3	N	-0-		-0-
12	1829	N	1612	-0-	-217	-0-	119	1	1493	3	N	-0-		-0-
01	1736	N	1530	-0-	-206	-0-	113	1	1417	3	N	-0-		-0-
02	1512	N	487	-0-	-1025	-0-	36	1	451	3	N	-0-		-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 331		RRCID -> 205656		COMPL. DATE 05/10/2010			TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6001 - 6078					
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-		-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-		-0-
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-		-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-		-0-
01	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-		-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	N	-0-		-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
WARDNER G.P.		WELL #: 333		RRCID -> 205956		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	271	1	3583	3	N	-0-				-0-
10	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	275	1	3698	3	N	-0-				-0-
11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	268	1	3534	3	N	-0-				-0-
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	256	1	3478	3	N	-0-				-0-
01	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	255	1	3449	3	N	-0-				-0-
02	3332 X	3280	-0-	-52	-0-	226	1	3054	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 335		RRCID -> 206010		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602						
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	42	1	513	3	N	-0-				-0-
10	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	549	3	N	-0-				-0-
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53	1	649	3	N	-0-				-0-
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	3	N	-0-				-0-
01	780 N	780	-0-	-0-	-0-	58	1	722	3	N	-0-				-0-
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 337		RRCID -> 206076		COMPL. DATE 12/14/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4822 - 6500						
09	3000 N	3225	-0-	225	137910	244	1	2981	3	N	-0-				-0-
10	3100 N	3323	-0-	223	138133	247	1	3076	3	N	-0-				-0-
11	3000 N	3204	-0-	204	138337	243	1	2961	3	N	-0-				-0-
12	3100 N	3314	-0-	214	138551	244	1	3070	3	N	-0-				-0-
01	3100 N	3297	-0-	197	138748	244	1	3053	3	N	-0-				-0-
*02	2800 N	2967	-0-	167	138915	219	1	2748	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 336		RRCID -> 206079		COMPL. DATE 12/20/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4860 - 6580						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-				-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 334		RRCID -> 206459		COMPL. DATE 11/19/2004			TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4810 - 6834						
09	4170 X	4092	-0-	-78	-0-	310	1	3782	3	N	-0-				-0-
10	4309 X	4168	-0-	-141	-0-	310	1	3858	3	N	-0-				-0-
11	4170 X	4012	-0-	-158	-0-	304	1	3708	3	N	-0-				-0-
12	4247 X	4151	-0-	-96	-0-	305	1	3846	3	N	-0-				-0-
01	4216 X	4118	-0-	-98	-0-	304	1	3814	3	N	-0-				-0-
02	3808 X	3700	-0-	-108	-0-	274	1	3426	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 339		RRCID -> 206626		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5454 - 6626						
09	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				-0-
10	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	98	1	1232	3	N	-0-				-0-
01	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	150	1	1882	3	N	-0-				-0-
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	129	1	1617	3	N	-0-				-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 338		RRCID -> 206689		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 6895 PERF. 5434 - 6576						
09	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	382	1	4657	3	N	-0-				-0-
10	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	386	1	4810	3	N	-0-				-0-
11	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	382	1	4664	3	N	-0-				-0-
12	5177 X	5135	-0-	-42	-0-	378	1	4757	3	N	-0-				-0-
01	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	386	1	4840	3	N	-0-				-0-
02	4676 X	4673	-0-	-3	-0-	346	1	4327	3	N	-0-				-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY		WELL #: 19		RRCID -> 207924		COMPL. DATE 01/24/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6096 - 6260						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	82	1	995	3	N	-0-			-0-
10	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	80	1	1001	3	N	-0-			-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	77	1	943	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	76	1	963	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	989	-0-	-96	-0-	73	1	916	3	N	-0-			-0-
02	952	N	895	-0-	-57	-0-	66	1	829	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 270		RRCID -> 208059		COMPL. DATE 02/15/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5180 - 6256						
09	840	N	818	-0-	-22	-0-	62	1	756	3	N	-0-			-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	63	1	780	3	N	-0-			-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	61	1	744	3	N	-0-			-0-
12	837	N	792	-0-	-45	-0-	58	1	734	3	N	-0-			-0-
01	837	N	761	-0-	-76	-0-	56	1	705	3	N	-0-			-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	51	1	634	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P.		WELL #: 340		RRCID -> 208217		COMPL. DATE 01/07/2005			TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4822 - 6554						
09	3030	X	2964	-0-	-66	-0-	225	1	2739	3	N	-0-			-0-
10	3131	X	3051	-0-	-80	-0-	227	1	2824	3	N	-0-			-0-
11	3030	X	2935	-0-	-95	-0-	222	1	2713	3	N	-0-			-0-
12	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	225	1	2838	3	N	-0-			-0-
01	3069	X	2990	-0-	-79	-0-	221	1	2769	3	N	-0-			-0-
02	2772	X	2711	-0-	-61	-0-	200	1	2511	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 344		RRCID -> 208753		COMPL. DATE 05/11/2010			TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6048 - 6382						
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	58	1	713	3	N	-0-			-0-
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	59	1	735	3	N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	56	1	679	3	N	-0-			-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	59	1	737	3	N	-0-			-0-
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	58	1	724	3	N	-0-			-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	52	1	657	3	N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 20		RRCID -> 209063		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7070 PERF. 5047 - 6288						
09	780	N	725	-0-	-55	-0-	55	1	670	3	N	-0-			-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	56	1	695	3	N	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	56	1	681	3	N	-0-			-0-
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	N	-0-			-0-
01	744	N	724	-0-	-20	-0-	53	1	671	3	N	-0-			-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	51	1	634	3	N	-0-			-0-

WARDNER G.P.		WELL #: 342		RRCID -> 209093		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 6855 PERF. 5286 - 6006						
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	19	1	227	3	N	-0-			-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	16	1	193	3	N	-0-			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	16	1	190	3	N	-0-			-0-
12	248	N	182	-0-	-66	-0-	13	1	169	3	N	-0-			-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	N	-0-			-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J S ET AL		WELL #: 69		RRCID -> 209175		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5206 - 7040						
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-			-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.// 86508 170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035													
TEXON ROYALTY		WELL #: 21		RRCID -> 209193		COMPL. DATE 03/30/2005			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	701	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	775 N	769	-0-	-6	-0-	-0-	57	1	712	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	775 N	752	-0-	-23	-0-	-0-	56	1	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	700 N	681	-0-	-19	-0-	-0-	50	1	631	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 348		RRCID -> 209788		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580						
09	2130 N	2065	-0-	-65	-0-	-0-	156	1	1909	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2201 N	2114	-0-	-87	-0-	-0-	157	1	1957	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1	1850	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2139 N	2036	-0-	-103	-0-	-0-	150	1	1886	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	-0-	147	1	1839	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1876 N	1777	-0-	-99	-0-	-0-	131	1	1646	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 23		RRCID -> 209873		COMPL. DATE 05/16/2005			TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942						
09	2580 X	2528	-0-	-52	-0-	-0-	192	1	2336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	-0-	168	1	2098	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	203	1	2474	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	2453	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2604 X	2589	-0-	-15	-0-	-0-	191	1	2398	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	2492 X	2328	-0-	-164	-0-	-0-	172	1	2156	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #: 22		RRCID -> 210053		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946						
09	420 N	404	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	-0-	30	1	373	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	332	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	403 N	359	-0-	-44	-0-	-0-	26	1	333	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	347	-0-	-56	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 341		RRCID -> 211334		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526						
09	10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	10 N	2	-0-	-8	-0-	-0-	2	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	12 N	3	-0-	-9	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7 N	3	-0-	-4	-0-	-0-	3	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

ELLIFF, J. S.		WELL #: 71		RRCID -> 214179		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

WARDNER, G. P.		WELL #: 355		RRCID -> 219644		COMPL. DATE 04/24/2006			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603						
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	668	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	744 N	739	-0-	-5	-0-	-0-	55	1	684	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	665	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	740	-0-	-4	-0-	-0-	55	1	685	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	672 N	655	-0-	-17	-0-	-0-	48	1	607	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		//CONT.//		86508 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NUECES			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035									
CAGE W. T. A		WELL #:		4	RRCID ->	223758	COMPL. DATE	11/25/2006	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	5206 - 5634	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3	N	-0-			-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3	N	-0-			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3	N	-0-			-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3	N	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	3	N	-0-			-0-

WARDNER G. P.		WELL #:		136	RRCID ->	226982	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	9626	PERF.	6338 - 6652	
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	380	1	4631	3	N	-0-	-0-
10	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	390	1	4857	3	N	-0-	-0-
11	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	365	1	4455	3	N	-0-	-0-
12	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	342	1	4306	3	N	-0-	-0-
01	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	377	1	4731	3	N	-0-	-0-
02	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	346	1	4339	3	N	-0-	-0-

TEXON ROYALTY		WELL #:		25	RRCID ->	229018	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5572 - 6611	
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	78	1	947	3	N	-0-	-0-
10	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	79	1	981	3	N	-0-	-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	78	1	948	3	N	-0-	-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	78	1	979	3	N	-0-	-0-
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	78	1	971	3	N	-0-	-0-
02	952	N	948	-0-	-4	-0-	70	1	878	3	N	-0-	-0-

U. C. L. I.		WELL #:		20	RRCID ->	229041	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6646 - 5988	
09	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	152	1	1858	3	N	-0-	-0-
10	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	153	1	1904	3	N	-0-	-0-
11	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	148	1	1810	3	N	-0-	-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	149	1	1869	3	N	-0-	-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	145	1	1814	3	N	-0-	-0-
*02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	130	1	1623	3	N	-0-	-0-

JONES		WELL #:		7	RRCID ->	229972	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	6956	PERF.	7012 - 7026	
09	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	3		N	-0-		-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3		N	-0-		-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3		N	-0-		-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-		-0-
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3		N	-0-		-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	363	3		N	-0-		-0-

DRYDEN		WELL #:		18	RRCID ->	230509	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	6734 - 7242	
09	690	N	496	-0-	-194	-0-	496	3		N	-0-		-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-		-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-		-0-
01	713	N	300	-0-	-413	-0-	300	3		N	-0-		-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3		N	-0-		-0-

U. C. L. I.		WELL #:		21	RRCID ->	231975	COMPL. DATE	10/08/2007	TOTAL DEPTH	6912	PERF.	5230 - 6524	
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	28	1	337	3	N	-0-	-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	28	1	347	3	N	-0-	-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	27	1	331	3	N	-0-	-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	27	1	341	3	N	-0-	-0-
01	372	N	360	-0-	-12	-0-	27	1	333	3	N	-0-	-0-
*02	336	N	320	-0-	-16	-0-	24	1	296	3	N	-0-	-0-

STRATTON (CONSOLIDATED)		URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		BUTTS, J. B.		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	10150 - 11120		
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
09	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WARDNER, G.P.															
						WELL #:	133	RRCID ->	240185	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9797	PERF.	6406 - 6216
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-			-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	3	N	-0-			-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-			-0-
BUTTS, J. B.															
						WELL #:	16	RRCID ->	242891	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	6149 - 6498
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	3	N	-0-			-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	2	1	3	3	N	-0-			-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
12	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
01	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL															
						WELL #:	78	RRCID ->	259795	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	5778 - 6236
09	1020	N	882	-0-	-138	-0-	882	3			N	-0-			-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
11	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-			-0-
12	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	3			N	-0-			-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL															
						WELL #:	74	RRCID ->	260472	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6212 - 6650
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-			-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL															
						WELL #:	75	RRCID ->	261029	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6390 - 6678
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-			-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-			-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-
ELLIFF, J S ET AL															
						WELL #:	76	RRCID ->	261067	COMPL. DATE	04/04/2011	TOTAL DEPTH	7120	PERF.	5856 - 6336
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-			-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-			-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-			-0-
01	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
 ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

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
09	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

09	390 N	312	-0-	-78	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	403 N	310	-0-	-93	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310 N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
01	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280 N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 329 RRCID -> 290506 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4962 - 6442

09	3000 N	3496	-0-	496	17532	265	1	3231	3	N	-0-					169
10	3100 N	3391	-0-	291	17823	252	1	3139	3	N	-0-					169
11	3000 N	2246	-0-	-754	17069	170	1	2076	3	N	-0-					169
12	3100 N	3798	-0-	698	17767	279	1	3519	3	N	-0-					169
01	3100 N	3877	-0-	777	18544	286	1	3591	3	N	-0-					169
02	2800 N	1920	-0-	-880	17664	142	1	1778	3	N	-0-					169

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
 URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
 GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

09	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
 SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
 UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	150					N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD)		//CONT.//		86508 441	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NUECES		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
ELLIFF, MABEL				WELL #: A 13	RRCID -> 165064	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 1510	PERF. 1088	- 1092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIFF, MABEL				WELL #: A 15	RRCID -> 178592	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1080	- 1083	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIFF, MABEL				WELL #: A 14	RRCID -> 178603	COMPL. DATE 08/10/2000	TOTAL DEPTH 1308	PERF. 714	- 717	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STRATTON (HET, LOWER)				86508 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
WARDNER, G. P.				WELL #: 111 D	RRCID -> 040601	COMPL. DATE 10/19/1966	TOTAL DEPTH 6870	PERF. N/A		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
STRONG (SAENZ 7320)				86717 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: STARR		
ALPHA OIL & GAS LLC				015111						
SAENZ, VICENTE -STATE -C-				WELL #: 6	RRCID -> 077240	COMPL. DATE 12/31/1978	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
STUDEBAKER (LOWER FRIO)				86805 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WILLACY		
NADCF RECOVERY GROUP, INC.				598932						
STUDEBAKER, JAMES R.				WELL #: 1	RRCID -> 203187	COMPL. DATE 03/17/2003	TOTAL DEPTH 16000	PERF. 14124	- 15316	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116

SUEMAUR (FRIO 4080)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 235 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 RRCID -> 150758 COMPL. DATE 08/01/1994 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4083 - 4091

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4400)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L & L CO. -B-

86934 250 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 137129 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4424 - 4428

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

SUEMAUR (FRIO 4470)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

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
09	DLQ G-10	42	-0-	42	75	5	1	34	2	Y	3	3	1			14
						3	9									
10	191 N	116	-0-	-75	-0-	3	1	28	2	Y	77	91	1			-0-
						85	9									
11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	69	69	1			-0-
						76	9									
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	26	2	Y	76	76	1			-0-
						84	9									
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	3	1	28	2	Y	64	64	1			-0-
						70	9									
02	112 N	82	-0-	-30	-0-	3	1	11	2	Y	62	52	1			10
						68	9									

SUEMAUR (FRIO 4670)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

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

SUEMAUR (FRIO 4900)
SMITH PRODUCTION INC.
YTURRIA L&L CO. -B-

86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
789662
WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

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

SULLIVAN CITY (GARZA)		87039 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376									
SAENZ, G.F.		WELL #:	2	RRCID ->	115132	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5115 - 5174	
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
09		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
10		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2	N	-0-	-0-	
11		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
12		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2	N	-0-	-0-	
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	N	-0-	-0-	
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-	-0-	

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L)		87039 590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
ESCUDO OIL & GAS, LLC		254264								
RICHARDS, G. L.		WELL #:	1	RRCID ->	199384	COMPL. DATE	12/23/2003	TOTAL DEPTH	9004	PERF. 6150 - 6290
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
RIVERA, ISABEL		254264								
		WELL #:	2	RRCID ->	170955	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	6186	PERF. 5820 - 5930
09	9 N		9	-0-	-0-	B	9 2	Y	-0-	1
10	DLQ G-10		10	-0-	-0-	B	10 2	Y	-0-	1
11	DLQ G-10		13	-0-	-0-	B	13 2	Y	-0-	1
12	DLQ G-10		14	-0-	-0-	B	14 2	Y	-0-	1
01	DLQ G-10		8	-0-	-0-	B	8 2	Y	-0-	1
02	DLQ G-10		6	-0-	-0-	B	6 2	Y	-0-	1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)		87039 602		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HIDALGO		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
STEEN, BETTY		WELL #:	3	RRCID ->	273008	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 5000 - 5002
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34829	N	-0-	25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34829	N	-0-	25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34829	N	-0-	25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34829	N	-0-	25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		34829	N	-0-	25
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-		34829	N	-0-	25

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
SAENZ, G.F.		254264								
		WELL #:	1	RRCID ->	106821	COMPL. DATE	12/19/1998	TOTAL DEPTH	6346	PERF. 5706 - 5860
09	858 N		858	-0-	-0-		858 2	N	-0-	129
10	918 N		918	-0-	-0-		918 2	N	-0-	129
11	1205 N		1205	-0-	-0-		1205 2	N	-0-	129
12	1301 N		1301	-0-	-0-		1301 2	N	-0-	129
01	757 N		757	-0-	-0-		757 2	N	-0-	129
02	532 N		532	-0-	-0-		532 2	N	-0-	129

RIVERA, ISABEL		905376		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
		254264								
		WELL #:	1	RRCID ->	126235	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5842 - 5882
09	34 N		34	-0-	-0-		34 2	Y	-0-	13
10	DLQ G-10		36	-0-	-0-		36 2	Y	-0-	13
11	DLQ G-10		48	-0-	-0-		48 2	Y	-0-	13
12	DLQ G-10		51	-0-	-0-		51 2	Y	-0-	13
01	DLQ G-10		30	-0-	-0-		30 2	Y	-0-	13
02	DLQ G-10		21	-0-	-0-		21 2	Y	-0-	13

SULLIVAN CITY (VICKSBURG 5065)			87039 625		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HIDALGO				
KEBO OIL & GAS, INC.			453170											
STEEN, BETTY			WELL #:	10	RRCID ->	262472	COMPL. DATE	02/17/2011	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5158 - 5166		
M	ALLOW 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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (2975)			87039 688		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
FARGO OIL & GAS, LLC			261666											
CHAPA, V. G.			WELL #:	2A	RRCID ->	052810	COMPL. DATE	06/29/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67

SULLIVAN CITY (3500)			87039 731		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HIDALGO				
LTS OIL & GAS			511745											
FLORES, FEBRONIO			WELL #:	3	RRCID ->	045389	COMPL. DATE	12/04/1968	TOTAL DEPTH	4508	PERF.	3483 - 3496		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUN			87122 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
GEO. H. SPEER			WELL #:	26	RRCID ->	277036	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	4019 - 4022		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN (B RINCON)			87122 046		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.			460054											
SPEER, GEO. H.			WELL #:	19	RRCID ->	126744	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7410 - 7424		
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-

SUN (D-1)		87122 161		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
TRIAD O&G, LLC		101140										
MONTALVO, N. R.		WELL #:	44	RRCID ->	062767	COMPL. DATE	05/23/1975	TOTAL DEPTH	7801 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H. STATE -D-		WELL #:	6	RRCID ->	236414	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 4740 - 4748			
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-
SUN (D-1 B)		87122 184		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	25	RRCID ->	256495	COMPL. DATE	04/19/2010	TOTAL DEPTH	5551 PERF. 4568 - 4790			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-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-
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	27	RRCID ->	256496	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL DEPTH	7108 PERF. 4562 - 4648			
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-
SUN (D-3-D)		87122 215		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
SPEER, GEO. H.		WELL #:	8	RRCID ->	066290	COMPL. DATE	04/26/1976	TOTAL DEPTH	4968 PERF. N/A			
09	T. A.	3114	-0-	3114	10309	3114	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	1956	-0-	1956	12265	1956	2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	1267	-0-	1267	13532	1267	2	Y	-0-			-0-
12	7192	611	-0-	-6581	6951	611	2	Y	-0-			-0-
01	7192	2368	-0-	-4824	2127	2368	2	Y	-0-			-0-
02	1736	1550	-0-	-186	1941	1550	2	Y	-0-			-0-
SUN (D-4)		87122 276		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR				
KILLAM OIL CO., LTD.		460054										
MCKINNEY, AMANDA		WELL #:	38	RRCID ->	257905	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6895 PERF. 4790 - 4808			
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-

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
 KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
 MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

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	262	-0-	262	262	262	2	Y	-0-			-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR

TRIAD O&G, LLC 101140
 MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

09	870 N	688	-0-	-182	-0-	688	2	N	-0-			33
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2	N	-0-			33
11	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2	N	-0-			33
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	651	2	N	-0-			33
01	1240 N	288	-0-	-952	-0-	288	2	N	-0-			33
*02	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2	N	-0-			33

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN (G-1)		87122 598		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H.		WELL #:	21	RRCID ->	256217	COMPL. DATE	04/07/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 4968 - 6834
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN (5530)		87122 897		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H. ST. 'B'		WELL #:	28ST	RRCID ->	281260	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL DEPTH	6707	PERF. 5558 - 5562
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN (5680)		87122 905		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
GEO. H. SPEER - STATE 'B'		WELL #:	31	RRCID ->	277517	COMPL. DATE	03/10/2014	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5545 - 5552
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1398	2	8	9	31
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1526	2	3	9	34
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	35
12	1457 N	1106	-0-	-351	-0-	1102	2	4	9	38
01	1519 N	1175	-0-	-344	-0-	1174	2	1	9	39
02	1288 N	1171	-0-	-117	-0-	1163	2	8	9	46

SUN (6550 VICKSBURG)		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
SPEER, GEO. H. ST "B"		WELL #:	26	RRCID ->	163655	COMPL. DATE	08/19/2014	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 4582 - 4778
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. ST. "B"		87122 915		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: STARR		
		460054								
		WELL #:	29	RRCID ->	266026	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	6735	PERF. 6524 - 6542
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN, EAST (G-39)		87123 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR		
MERIT ENERGY COMPANY		561136								
PENA, EMMA ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	252012	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	9715	PERF. 6412 - 6480
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-2-A)
KILLAM OIL CO., LTD.
DE GARZA, C. L.

87124 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
460054
WELL #: 31 RRCID -> 138830 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 4552 - 4559

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
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-

SUN, NORTH (C-3-C)
TEXAS, LES & CO.
GARZA, RUBEN

87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
846666
WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2)
KILLAM OIL CO., LTD.
MONTALVO, I.V. -C-

87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
460054
WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

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-

MONTALVO, I. V. -C-

WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D)
INLAND RECYCLING, LLC
LAUREL, C.

87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
424632
WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD.
I.V. MONTALVO 'C'

460054
WELL #: 55 RRCID -> 298182 COMPL. DATE 05/04/2023 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4654 - 4657

09	0	2698	-0-	2698	24645	2698	2	Y	-0-							-0-
10	29132	2899	-0-	-26233	-0-	2899	2	Y	-0-							-0-
11	2803	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2	Y	-0-							-0-
12	3959	2863	-0-	-1096	-0-	2863	2	Y	-0-							-0-
01	4343	3055	-0-	-1288	-0-	3055	2	Y	-0-							-0-
02	1596	-0-	-0-	-1596	-0-			Y	-0-							-0-

SUN, NORTH (DX-G)		87124 289		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #: 11		RRCID -> 181437		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 8568		PERF. N/A				
M	O	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
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #: 46		RRCID -> 275791		COMPL. DATE 09/18/2014		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4680 - 4686				
09	2280	N	1591	-0-	-689	-0-	1591	2		Y	-0-			-0-
10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2		Y	-0-			-0-
11	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		Y	-0-			-0-
12	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2		Y	-0-			-0-
01	2077	N	1639	-0-	-438	-0-	1639	2		Y	-0-			-0-
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		Y	-0-			-0-
SUN, NORTH (F-4-D)		87124 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
DE GARZA, C. L.		WELL #: 35		RRCID -> 154349		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 5586 - 5593				
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-
SUN, NORTH (GARZA)		87124 517		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
GARZA-MONTALVO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 014459		COMPL. DATE 10/19/1955		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4295 - 4305				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
GARZA, C. L. DE		WELL #: 1		RRCID -> 053819		COMPL. DATE 01/24/1942		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
LAUREL, D.		WELL #: 6		RRCID -> 060445		COMPL. DATE 12/02/1974		TOTAL DEPTH 6705		PERF. N/A				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUN, NORTH (GARZA)		//CONT.//		87124 517	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: STARR							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
DE GARZA, C. L.		WELL #:		27	RRCID ->	060468	COMPL. DATE	11/28/1974	TOTAL DEPTH	6255	PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		28	RRCID ->	126939	COMPL. DATE	03/27/1988	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 4326 - 4350			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT		WELL #:		37	RRCID ->	130461	COMPL. DATE	03/24/1989	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4252 - 4293			
09	1860 #	1555	-0-	-305	-0-	1552	2	3 9	Y	3	16 1			2
10	1891 #	1638	-0-	-253	-0-	1637	2	1 9	Y	1	2 1			1
11	1830 #	1366	-0-	-464	-0-	1366	2		Y	-0-	1 1			-0-
12	1767 #	1427	-0-	-340	-0-	1427	2		Y	-0-				-0-
01	1643 #	1342	-0-	-301	-0-	1342	2		Y	-0-				-0-
02	1484 #	1213	-0-	-271	-0-	1199	2	14 9	Y	13	11 1			2

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960)		87124 682		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
LAUREL, D.		WELL #:		17	RRCID ->	209781	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 7842 - 7875			
09	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	1151	2	54 9	Y	49	36 1			152
10	1457 N	1343	-0-	-114	-0-	1246	2	97 9	Y	88	42 1			198
11	1410 N	1269	-0-	-141	-0-	1214	2	55 9	Y	50	25 1			223
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1272	2	57 9	Y	52	206 1			69
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1240	2	69 9	Y	63	32 1			100
02	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1132	2	86 9	Y	78	57 1			121

SUN, NORTH (5030)		87124 796		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
MONTALVO HEIRS 'B'		WELL #:		3	RRCID ->	277543	COMPL. DATE	03/13/2017	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 4842 - 4846			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	158				N	-0-				-0-

SUN, NORTH (5400)		87124 828		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: STARR								
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I. V. MONTALVO 'C'		WELL #:		49	RRCID ->	290549	COMPL. DATE	03/10/2021	TOTAL DEPTH	6842	PERF. 5476 - 5482			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

SUN, NORTH (5470)		87124 834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	63	RRCID ->	290360	COMPL. DATE	11/13/2020	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5496 - 5499				
M	O	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
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-

MONTALVO 'B' (NORTH) UNIT		87124 834		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
		460054												
I.V. MONTALVO 'A'		WELL #:	20	RRCID ->	298005	COMPL. DATE	10/18/2021	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5412 - 5416				
O	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
09	6600 X	5223	-0-	-1377	-0-	5143	2	80	9	Y	73	63	1	151
10	6634 X	5280	-0-	-1354	-0-	5214	2	66	9	Y	60	32	1	179
11	6420 X	4744	-0-	-1676	-0-	4643	2	101	9	Y	92	51	1	220
12	5735 X	4692	-0-	-1043	-0-	4596	2	96	9	Y	87	247	1	60
01	5456 X	4199	-0-	-1257	-0-	4078	2	121	9	Y	110	95	1	75
02	4872 X	4618	-0-	-254	-0-	4535	2	83	9	Y	75	82	1	68

SUN, NORTH (5810)		87124 878		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
I.V. MONTALVO 'C'		WELL #:	55	RRCID ->	287193	COMPL. DATE	01/17/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 4654 - 4657				
O	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
09	15570 X	12627	-0-	-2943	-0-	12448	2	179	9	Y	163	280	1	56
10	16089 X	10835	-0-	-5254	-0-	10723	2	112	9	Y	102	57	1	101
11	10230 X	8952	-0-	-1278	-0-	8822	2	130	9	Y	118	77	1	142
12	13051 X	6089	-0-	-6962	-0-	5999	2	90	9	Y	82	78	1	146
01	13051 X	1330	-0-	-11721	-0-	1302	2	28	9	Y	25	48	1	123
02	11788 X	908	-0-	-10880	-0-	904	2	4	9	Y	4	20	1	107

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 5966 - 5972				
O	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
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SUN, NORTH (6070)		87124 891		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: STARR						
KILLAM OIL CO., LTD.		460054												
N.R. MONTALVO		WELL #:	2	RRCID ->	286012	COMPL. DATE	05/17/2019	TOTAL DEPTH	6614	PERF. 5966 - 5972				
O	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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SUN, NORTH (6350)		87124 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
IMP OIL		423066													
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID -> 191690		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 7305		PERF. 6138 - 6160					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				52
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016															

INLAND RECYCLING, LLC		424632		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR							
LAUREL, C.		WELL #:		RRCID -> 112498		COMPL. DATE 08/24/1984		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6358 - 6386					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER)		87556 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
MILLER		WELL #:		RRCID -> 164098		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5758 - 5769					
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-

T-BIRD (QUEEN CITY)		87842 765		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG							
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		784823													
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 173300		COMPL. DATE 04/02/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9488 - 9508					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7				17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	14	1		11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9				20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	16	1		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2				12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1				13

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT		WELL #:		RRCID -> 174010		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9482 - 9487					
09	T. A.	2778	-0-	2778	6564	2767	1	11	9	Y	10				25
10	T. A.	1694	-0-	1694	8258	1681	1	13	9	Y	12	21	1		16
11	T. A.	4732	-0-	4732	12990	4716	1	1	3	Y	14				30
12	T. A.	1612	-0-	1612	14602	1602	1	10	9	Y	9	24	1		15
01	14861 X	259	-0-	-14602	-0-	255	1	4	9	Y	4				19
*02	102 X	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	Y	2				21

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC //CONT.// 784823
 CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M	O	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
09		T. A.	1972	-0-	1972	2580	1963	1	9	9	Y	8					21
10		T. A.	1928	-0-	1928	4508	1917	1	11	9	Y	10		17	1		14
11		T. A.	1907	-0-	1907	6415	1894	1	13	9	Y	12					26
12		T. A.	2189	-0-	2189	8604	2181	1	8	9	Y	7		21	1		12
01		9843 X	1239	-0-	-8604	-0-	1235	1	1	3	Y	3					15
							3	9									
*02		142 X	142	-0-	-0-	-0-	140	1	2	9	Y	2					17

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

09		T. A.	353	-0-	353	1243	349	1	4	9	Y	4					11
10		T. A.	1038	-0-	1038	2281	1032	1	6	9	Y	5		9	1		7
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	2281	-0-	-0-			Y	6					13
12		T. A.	234	-0-	234	2515	230	1	4	9	Y	4		11	1		6
01		2767 X	252	-0-	-2515	-0-	250	1	2	9	Y	2					8
*02		261 X	261	-0-	-0-	-0-	260	1	1	9	Y	1					9

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180274 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9548 - 9607

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					24
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12		20	1		16
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9		24	1		14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					20

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181379 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9633

09		T. A.	335	-0-	335	335	325	1	10	9	Y	9					22
10		T. A.	295	-0-	295	630	283	1	12	9	Y	11		18	1		15
11		T. A.	343	-0-	343	973	330	1	13	9	Y	12					27
12		T. A.	159	-0-	159	1132	150	1	9	9	Y	8		22	1		13
01		1183 X	51	-0-	-1132	-0-	48	1	3	9	Y	3					16
*02		257 X	257	-0-	-0-	-0-	255	1	2	9	Y	2					18

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-BIRD (QUEEN CITY)		//CONT.//		87842 765	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JIM HOGG		
SINGLE BARREL OIL AND GAS LLC		//CONT.//		784823								
CHEVRON-THUNDERBIRD #7		GAS UNIT	WELL #:	13	RRCID ->	185502	COMPL. DATE	02/11/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9554 - 9614
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
09	T. A.		147	-0-	147	265	136 1	11 9	Y	10		25
10	T. A.		573	-0-	573	838	560 1	13 9	Y	12	21 1	16
11	T. A.		406	-0-	406	1244	391 1	15 9	Y	14		30
12	T. A.		160	-0-	160	1404	150 1	10 9	Y	9	24 1	15
01	T. A.		174	-0-	174	1578	170 1	4 9	Y	4		19
02	T. A.		297	-0-	297	1875	295 1	2 9	Y	2		21

CHEVRON-THUNDERBIRD #2		GAS UNIT	WELL #:	15	RRCID ->	232248	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9438 - 9496
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	11		27
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	22 1	18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	15		33
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	10	27 1	16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4		20
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2		22

CHEVRON-THUNDERBIRD #1		GAS UNIT	WELL #:	14	RRCID ->	238409	COMPL. DATE	12/12/2007	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9462 - 9530
09	T. A.		462	-0-	462	650	454 1	8 9	Y	7		17
10	T. A.		660	-0-	660	1310	651 1	9 9	Y	8	14 1	11
11	T. A.		476	-0-	476	1786	465 1	11 9	Y	10		21
12	T. A.		267	-0-	267	2053	260 1	7 9	Y	6	17 1	10
01	2343 X		290	-0-	-2053	-0-	287 1	3 9	Y	3		13
*02	76 X		76	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	Y	1		14

T PATCH (REKLAW OSO)				88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,				102824								
LAS ESCOBAS		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	204949	COMPL. DATE	10/22/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7852 - 7953
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
10	1 N		-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-		97
11	4 N		-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-		97
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
*01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		97

LAS ESCOBAS		GAS UNIT	WELL #:	2	RRCID ->	207406	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7907 - 7986
09	720 N		-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		104
10	173 N		173	-0-	-0-	-0-	45 1	128 2	N	-0-		104
11	419 N		419	-0-	-0-	-0-	93 1	326 2	N	-0-		104
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104
*01	186 N		-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-		104
02	392 N		-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		104

COOPER FOUNDATION		GAS UNIT	WELL #:	1	RRCID ->	209900	COMPL. DATE	06/02/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8750 - 9010
09	10500 X		8560	-0-	-1940	-0-	8409 2	151 9	Y	137	165 1	153
10	11138 X		11138	-0-	-0-	-0-	10887 2	251 9	Y	228	177 1	204
11	9570 X		8797	-0-	-773	-0-	8640 2	157 9	Y	143	166 1	181
12	9858 X		9840	-0-	-18	-0-	9611 2	229 9	Y	208	177 1	212
*01	11129 X		8428	-0-	-2701	-0-	8229 2	199 9	Y	181	167 1	127
02	8428 X		8428	-0-	-0-	-0-	8229 2	199 9	Y	181	167 1	127

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: STARR		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		//CONT.//		102824								
LAS ESCOBAS		WELL #:		5	RRCID ->	211276	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7612 - 7904
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-							62
10		T. A.	-0-	-0-	-0-							62
11		T. A.	4	-0-	4		1 1		3 2			62
12		T. A.	-0-	-0-	-0-							62
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-							62
02		4 X	-0-	-0-	-4							62

COOPER FOUNDATION		WELL #:		4	RRCID ->	215177	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8354 - 8899
09		540 N	540	-0-	-0-		531 2		9 9	Y		4
10		599 N	599	-0-	-0-		585 2		14 9	Y		7
11		567 N	567	-0-	-0-		557 2		10 9	Y		5
12		558 N	244	-0-	-314		238 2		6 9	Y		6
*01		637 N	637	-0-	-0-		622 2		15 9	Y		1
02		637 N	637	-0-	-0-		622 2		15 9	Y		1

HORNADAY		WELL #:		1	RRCID ->	234898	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7837 - 7877
09		2227 N	2227	-0-	-0-		375 1		1846 2	Y		73
10		2311 N	2311	-0-	-0-		366 1		1945 2	Y		73
11		1494 N	1494	-0-	-0-		282 1		1212 2	Y		73
12		1953 N	790	-0-	-1163		154 1		626 2	Y		82
*01		1953 N	987	-0-	-966		381 1		602 2	Y		96
02		987 N	987	-0-	-0-		381 1		602 2	Y		96

CANALES, EDUARDO		WELL #:		1	RRCID ->	242255	COMPL. DATE	08/16/2008	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8172 - 8264
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N		145
10		2089 N	2089	-0-	-0-		534 1		1538 2	N		160
11		1428 N	1428	-0-	-0-		313 1		1094 2	N	171 1	8
12		1473 N	1473	-0-	-0-		416 1		1057 2	N		8
01		1862 N	1862	-0-	-0-		545 1		1278 2	N		43
02		1260 N	1112	-0-	-148		344 1		757 2	N		53

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		WELL #:		412178	RRCID ->	208309	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8375 - 8936
SOUTHWEST TEXAS CORP "A"				1								
09		7470 X	6997	-0-	-473		807 1		6153 2	Y		54
10		7719 X	4325	-0-	-3394		811 1		3490 2	Y		76
11		8220 X	7076	-0-	-1144		904 1		6106 2	Y		136
12		8494 X	4484	-0-	-4010		784 1		3681 2	Y	133 1	20
01		8494 X	5364	-0-	-3130		755 1		4561 2	Y		64
02		7906 X	7906	-0-	-0-		778 1		7039 2	Y		145

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178												
SOUTHWEST TEXAS CORP "B"		WELL #:		2	RRCID ->	208311	COMPL. DATE	01/30/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8586 -	8717				
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP.		WELL #:		1 A	RRCID ->	208681	COMPL. DATE	03/04/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8872 -	9001				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
SOUTHWEST TEXAS CORP "C"		WELL #:		3	RRCID ->	208781	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8703 -	8915				
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	188	2	Y	1				16
							1	9								
10	217 N	195	-0-	-22	-0-	-0-	37	1	157	2	Y	1				17
							1	9								
11	240 N	62	-0-	-178	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-				17
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					Y	-0-				17
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					Y	-0-				17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				17
SOUTHWEST TEXAS CORP "D"		WELL #:		4	RRCID ->	209457	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8639 -	8858				
09	1650 X	1360	-0-	-290	-0-	-0-	157	1	1196	2	Y	6				40
							7	9								
10	1302 X	983	-0-	-319	-0-	-0-	184	1	793	2	Y	5				45
							6	9								
11	1410 X	1200	-0-	-210	-0-	-0-	153	1	1036	2	Y	10				55
							11	9								
12	1395 N	1230	-0-	-165	-0-	-0-	215	1	1009	2	Y	5	35	1		25
							6	9								
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	904	2	Y	8				33
							9	9								
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	-0-	139	1	1256	2	Y	15				48
							17	9								
SOUTHWEST TEXAS CORP "E"		WELL #:		5	RRCID ->	212173	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8707 -	8816				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-				8
02	T. A.	9	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-				8
COOPER FOUNDATION		WELL #:		2	RRCID ->	212176	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8372 -	9014				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				63
01	T. A.	567	-0-	567	-0-	-0-	554	2	13	9	Y	12	17	1		58
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	567				Y	-0-				58

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	143	1	972	2	Y	8	18	1			95
						9	9									
10	434 N	334	-0-	-100	-0-	47	1	284	2	Y	3	6	1			92
						3	9									
11	420 N	218	-0-	-202	-0-	35	1	182	2	Y	1					93
						1	9									
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	237	1	1732	2	Y	20	29	1			84
						22	9									
01	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	338	1	2427	2	Y	35	39	1			80
						39	9									
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	111	1	754	2	Y	10					90
						11	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.	1567	-0-	1567	1567	221	1	1332	2	Y	13					23
						14	9									
02	T. A.	422	-0-	422	1989	42	1	376	2	Y	4					27
						4	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 215176 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8394 - 8481

09	10590 X	9843	-0-	-747	-0-	1255	1	8507	2	Y	74	156	1			131
						81	9									
10	13051 X	9921	-0-	-3130	-0-	1384	1	8451	2	Y	78	167	1			42
						86	9									
11	12630 X	8223	-0-	-4407	-0-	1316	1	6857	2	Y	45					87
						50	9									
12	13051 X	10469	-0-	-2582	-0-	1247	1	9110	2	Y	102	151	1			38
						112	9									
01	11532 X	9192	-0-	-2340	-0-	1108	1	7957	2	Y	115	129	1			24
						127	9									
02	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	1165	1	7927	2	Y	103					127
						113	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

09	T. A.	136	-0-	136	395	16	1	120	2	Y	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	395					Y	-0-					7
02	395 X	-0-	-0-	-395	-0-					Y	-0-					7

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178									
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		9	RRCID ->	228238	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8546 - 8750	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	589	-0-	-71	-0-	68	1	518	2	Y	3		8
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	3	9			Y	-0-		8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		8
12	620 N	495	-0-	-125	-0-	87	1	406	2	Y	2	10 1	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	2	9			Y	-0-		-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	5	2	Y	-0-		-0-
						1	1			Y	-0-		-0-
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		11	RRCID ->	274423	COMPL. DATE	05/25/2014	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8620 - 9030	
09	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	154	1	1176	2	N	13	163 1	22
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	14	9			N	15		37
11	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	239	1	1028	2	N	15		37
12	1240 N	1062	-0-	-178	-0-	17	9			N	20		57
01	1240 N	852	-0-	-388	-0-	164	1	1109	2	N	20		57
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	22	9			N	10		67
						185	1	866	2	N	10		67
						11	9			N	15		82
						119	1	716	2	N	15		82
						17	9			N	30		112
						133	1	1205	2	N	30		112
						33	9			N	30		112
SOUTHWEST TEXAS CORP. D		WELL #:		13	RRCID ->	274867	COMPL. DATE	06/28/2014	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8780 - 8934	
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		80
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5		85
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	156	2	N	5		90
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	6	9			N	5		95
						4	1	38	2	N	5		95
						6	9			N	5		95
EIA PROPERTIES		WELL #:		5	RRCID ->	275310	COMPL. DATE	08/13/2014	TOTAL DEPTH	8987	PERF.	8629 - 8760	
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	64	1	431	2	N	4	8 1	81
10	651 N	573	-0-	-78	-0-	4	9			N	5	10 1	76
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	80	1	487	2	N	5		76
12	527 N	224	-0-	-303	-0-	6	9			N	4		80
01	558 N	538	-0-	-20	-0-	111	1	579	2	N	4		80
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	4	9			N	2	3 1	79
						27	1	195	2	N	2		79
						2	9			N	7	8 1	78
						65	1	465	2	N	7		78
						8	9			N	8		86
						88	1	601	2	N	8		86
						9	9			N	8		86

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926														
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 1		12 2	N	5			75
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-		6 9			N	-0-			75
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			75
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2 2			N	-0-			75
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			75
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-		51 1	462 2		N	25			100
							28 9							
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954														
DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332														
09	450 N	315	-0-	-135	-0-		315 2			N	-0-			3
10	434 N	281	-0-	-153	-0-		281 2			N	-0-			3
11	330 N	323	-0-	-7	-0-		323 2			N	-0-			3
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-		353 2			N	-0-			3
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-		376 2			N	-0-			3
*02	351 N	351	-0-	-0-	-0-		351 2			N	-0-			3
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330														
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-		58 1	416 2		N	-0-			-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-		65 1	375 2		N	-0-			-0-
11	450 N	446	-0-	-4	-0-		63 1	383 2		N	-0-			-0-
12	465 N	465	-0-	-0-	-0-		68 1	397 2		N	-0-			-0-
01	434 N	404	-0-	-30	-0-		69 1	335 2		N	-0-			-0-
*02	420 N	318	-0-	-102	-0-		67 1	251 2		N	-0-			-0-
GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460														
09	659 N	659	-0-	-0-	-0-		81 1	578 2		N	-0-			-0-
10	606 N	606	-0-	-0-	-0-		89 1	517 2		N	-0-			-0-
11	660 N	584	-0-	-76	-0-		83 1	501 2		N	-0-			-0-
12	682 N	635	-0-	-47	-0-		92 1	543 2		N	-0-			-0-
01	620 N	586	-0-	-34	-0-		100 1	486 2		N	-0-			-0-
*02	532 N	478	-0-	-54	-0-		100 1	378 2		N	-0-			-0-
GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

T PATCH (REKLAW OSO)		//CONT.//		88031 370	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: STARR			
MORTIMER PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		589954								
EL PATON		WELL #:		2	RRCID ->	242315	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6953 - 7089
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-		-0-
10	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2		N	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-		-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2		N	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		N	-0-		-0-
*02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2		N	-0-		-0-

EL PATON		WELL #:		1R	RRCID ->	246922	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	6402	PERF.	6940 - 7058
09	1020 N	249	-0-	-771	-0-	128	2	121	9	N	110	32
10	1054 N	852	-0-	-202	-0-	834	2	18	9	N	16	48
11	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-	48
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-	48
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-	48
*02	1204 N	1171	-0-	-33	-0-	1171	2			N	-0-	48

BOWERS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	251146	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	7499	PERF.	6162 - 7200
09	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-	-0-
10	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-	-0-
11	870 N	640	-0-	-230	-0-	640	2			N	-0-	-0-
12	775 N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-	-0-
*02	588 N	462	-0-	-126	-0-	462	2			N	-0-	-0-

BOWERS TRUST		WELL #:		2	RRCID ->	252976	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6188 - 6219
09	2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	2			N	-0-	-0-
10	2015 X	1839	-0-	-176	-0-	1839	2			N	-0-	-0-
11	2070 X	1933	-0-	-137	-0-	1933	2			N	-0-	-0-
12	2294 X	1972	-0-	-322	-0-	1972	2			N	-0-	-0-
01	2294 X	2120	-0-	-174	-0-	2120	2			N	-0-	-0-
*02	1792 N	1227	-0-	-565	-0-	1227	2			N	-0-	-0-

GARZA HEIRS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	275498	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	6662	PERF.	6378 - 6450
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	90	1	642	2	N	-0-	-0-
10	601 N	601	-0-	-0-	-0-	88	1	513	2	N	-0-	-0-
11	750 N	550	-0-	-200	-0-	78	1	472	2	N	-0-	-0-
12	744 N	623	-0-	-121	-0-	91	1	532	2	N	-0-	-0-
01	589 N	551	-0-	-38	-0-	94	1	457	2	N	-0-	-0-
*02	504 N	443	-0-	-61	-0-	93	1	350	2	N	-0-	-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		88103 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 U	RRCID ->	014509	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	N/A
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 M	RRCID ->	014530	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		25 L	RRCID ->	014535	COMPL. DATE	12/30/1959	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7			Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		26	RRCID ->	081950	COMPL. DATE	06/28/1999	TOTAL DEPTH	9348	PERF. 8046 - 8310	
09	T. A.	1269	-0-	1269	1304	48 1	1221 2	Y	-0-			-0-
10	T. A.	876	-0-	876	2180	17 1	859 2	Y	-0-			-0-
11	T. A.	6	-0-	6	2186	6 2		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2186			Y	-0-			-0-
01	2191 X	5	-0-	-2186	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		28	RRCID ->	083952	COMPL. DATE	07/25/1996	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 7308 - 7418	
09	1170 N	643	-0-	-527	-0-	24 1	610 2	Y	8	6 1		3
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	11 1	583 2	Y	3	5 1		1
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	15 1	711 2	Y	4	4 1		1
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	22 1	947 2	Y	5	4 1		2
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	17 1	699 2	Y	1	3 1		-0-
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	14 1	411 2	Y	1	1 1		-0-

CHESTNUT, F.E. UNIT "R"		WELL #:		2	RRCID ->	092396	COMPL. DATE	11/24/1980	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8638 - 8658	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
BELL, EVERETT R G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	109288	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10694 - 10884	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE	
09	1560 N	1533	-0-	-27	-0-	91	1	1301	2	Y	128	150 1	32
						141	9						
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	84	1	1388	2	Y	161	82 1	111
						177	9						
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	82	1	1361	2	Y	147	198 1	60
						162	9						
12	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	86	1	1393	2	Y	158	123 1	95
						174	9						
01	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	81	1	1371	2	Y	162	194 1	63
						178	9						
02	1456 N	1450	-0-	-6	-0-	70	1	1277	2	Y	94	117 1	40
						103	9						

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	118477	COMPL. DATE	08/23/1985	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10980 - 11082
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-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	126836	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7271 - 7814
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-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	146572	COMPL. DATE	10/10/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	5056 - 5100
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

CHAPA, DAVID		WELL #:		1	RRCID ->	158276	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6761 - 6791
09	810 N	654	-0-	-156	-0-	25	1	627	2	Y	2	2
						2	9					
10	837 N	764	-0-	-73	-0-	15	1	748	2	Y	1	3
						1	9					
11	810 N	723	-0-	-87	-0-	15	1	707	2	Y	1	2 1
						1	9					
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	2	Y	-0-	2 1
01	775 N	619	-0-	-156	-0-	15	1	604	2	Y	-0-	-0-
02	672 N	551	-0-	-121	-0-	18	1	533	2	Y	-0-	-0-

 TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	2227	-0-	-4163	-0-	83 1	2121 2	Y	21			62
						23 9						
10	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	110 1	5591 2	Y	12			74
						13 9						
11	5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	123 1	5809 2	Y	26	49 1		51
						29 9						
12	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	132 1	5718 2	Y	41	45 1		47
						45 9						
01	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	138 1	5528 2	Y	52			99
						57 9						
02	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	136 1	3991 2	Y	52	80 1		71
						57 9						

 ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

09	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	45 1	1158 2	Y	8			8
						9 9						
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	27 1	1355 2	Y	5			13
						6 9						
11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	28 1	1318 2	Y	14	9 1		18
						15 9						
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	30 1	1305 2	Y	28	16 1		30
						31 9						
01	1364 N	1258	-0-	-106	-0-	30 1	1191 2	Y	34			64
						37 9						
02	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	40 1	1162 2	Y	35	52 1		47
						39 9						

 WEST, TEMPLE W. WELL #: 19 RRCID -> 163834 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 6738 - 6756

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 2	Y	-0-			-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	7 1	335 2	Y	-0-			-0-
11	303 N	303	-0-	-0-	-0-	6 1	297 2	Y	-0-			-0-
12	217 N	153	-0-	-64	-0-	3 1	150 2	Y	-0-			-0-
01	326 N	326	-0-	-0-	-0-	8 1	318 2	Y	-0-			-0-
02	224 N	75	-0-	-149	-0-	2 1	73 2	Y	-0-			-0-

 CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

09	901 X	901	-0-	-0-	-0-	34 1	860 2	Y	6			8
						7 9						
10	744 X	733	-0-	-11	-0-	14 1	715 2	Y	4			12
						4 9						
11	540 X	429	-0-	-111	-0-	9 1	416 2	Y	4	8 1		8
						4 9						
12	930 X	517	-0-	-413	-0-	12 1	503 2	Y	2	7 1		3
						2 9						
01	930 X	628	-0-	-302	-0-	15 1	607 2	Y	5			8
						6 9						
02	840 X	366	-0-	-474	-0-	12 1	351 2	Y	3	6 1		5
						3 9						

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 174685		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09	1710 N	1168	-0-	-542	-0-	42	1	1073	2	Y	48		109				
10	T. A.	2300	-0-	2300	2300	53	9	2183	2	Y	67		176				
11	T. A.	1458	-0-	1458	3758	74	9	1350	2	Y	73	117 1	132				
12	T. A.	797	-0-	797	4555	80	9	757	2	Y	21	117 1	36				
01	5302 X	747	-0-	-4555	-0-	17	1	706	2	Y	21		57				
02	921 X	921	-0-	-0-	-0-	23	9	858	2	Y	31	46 1	42				
						29	1										
						34	9										
FRED W. VOLZ SR. UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 175815		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
CHAPA GAS UNIT										WELL #: 8		RRCID -> 175818		COMPL. DATE 10/06/1999		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-				
HALSTEAD										WELL #: 1		RRCID -> 176472		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7410 - 7452	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
WEST, TEMPLE W.										WELL #: 8		RRCID -> 179287		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6150 - 6300	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
WEST, TEMPLE W.										WELL #: 36 T		RRCID -> 179288		COMPL. DATE 01/25/2001		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6823 - 7044	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-				

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
CHESTNUT, F. E.		WELL #: 4		RRCID -> 182921		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7332 - 7406		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	7 1	187 2	Y	-0-	-0-
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	3 1	177 2	Y	-0-	-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	3 1	147 2	Y	-0-	-0-
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	5 1	198 2	Y	5	3 1
						6 9				2
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-	2 1
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	217 2	Y	2	1 1
						2 9				1

A. LONGORIA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183936		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8198 - 8228		
09	720 N	577	-0-	-143	-0-	38 1	539 2	Y	-0-	40 1
10	651 N	622	-0-	-29	-0-	36 1	586 2	Y	-0-	-0-
11	630 N	580	-0-	-50	-0-	33 1	547 2	Y	-0-	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	39 1	634 2	Y	-0-	-0-
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	37 1	627 2	Y	-0-	-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	30 1	543 2	Y	-0-	-0-

CHESTNUT, F. E.		WELL #: 5		RRCID -> 185848		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7384 - 7394		
09	390 N	326	-0-	-64	-0-	12 1	314 2	Y	-0-	-0-
10	434 N	227	-0-	-207	-0-	4 1	223 2	Y	-0-	-0-
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	11 1	512 2	Y	-0-	-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	10 1	433 2	Y	-0-	-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	8 1	312 2	Y	-0-	-0-
02	476 N	302	-0-	-174	-0-	10 1	292 2	Y	-0-	-0-

CHAPA, DAVID		WELL #: 9		RRCID -> 187970		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 190280		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 194223		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410		
09	0 N	-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-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST, TEMPLE W.		WELL #:		42	RRCID ->	206846	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	8018	PERF.	7692 - 7938			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		44	RRCID ->	208347	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7309 - 7917			
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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		47	RRCID ->	221575	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	7261	PERF.	5988 - 6060			
09	1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	71 1	1825 2	Y	39	25 1					14
						43 9									
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14 1					-0-
11	T. A.	1855	-0-	1855	1855	38 1	1803 2	Y	13	10 1					3
						14 9									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1855			Y	-0-	3 1					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1855			Y	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1855			Y	-0-						-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		4WI	RRCID ->	224898	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	6585	PERF.	4697 - 4730			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	227035	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	7536 - 7570			
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-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		2WI	RRCID ->	232797	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	6679	PERF.	6370 - 6536			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
CHAPA GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	234304	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	7331	PERF.	6330 - 6718		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHAPA GAS UNIT		WELL #:		0011	RRCID ->	236951	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6592 - 7292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	237378	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9455 - 9968
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		56	RRCID ->	240366	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	8163	PERF.	6446 - 7961
09	3180 X	3044	-0-	-136	-0-	110 1	2811 2	N	112	107	1	41
						123 9						
10	3286 X	3268	-0-	-18	-0-	61 1	3091 2	N	105	122	1	24
						116 9						
11	3180 X	2968	-0-	-212	-0-	59 1	2810 2	N	90	92	1	22
						99 9						
12	3131 X	2891	-0-	-240	-0-	63 1	2732 2	N	87	73	1	36
						96 9						
01	3255 X	2848	-0-	-407	-0-	67 1	2689 2	N	84	101	1	19
						92 9						
02	2940 X	2479	-0-	-461	-0-	79 1	2313 2	N	79	71	1	27
						87 9						

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		57	RRCID ->	242175	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	6645 - 8285
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	6 1	159 2	N	-0-			-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 2	N	-0-			-0-
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	3 1	142 2	N	-0-			-0-
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	6 1	269 2	N	-0-			-0-
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	5 1	220 2	N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	9 1	250 2	N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WEST TEMPLE W		WELL #:		62	RRCID ->	243688	COMPL. DATE	10/17/2008	TOTAL DEPTH	8609	PERF.	6367 -	8465	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #:		59	RRCID ->	245377	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	7714 -	7896	
09	116 N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
10	93 N	7	-0-	-86	-0-	6	2	1	9	N	1	1	1	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	1	1	1	-0-
						1	9							
12	148 N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	3	2	1	1
						3	9							
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	N	2	3	1	-0-
						2	9							
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	5	3	1	2
						6	9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		55	RRCID ->	247697	COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	8134	PERF.	6467 -	7650	
09	2430 N	2215	-0-	-215	-0-	81	1	2084	2	N	45	43	1	16
						50	9							
10	2356 N	2318	-0-	-38	-0-	44	1	2228	2	N	42	49	1	9
						46	9							
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	44	1	2100	2	N	37	37	1	9
						41	9							
12	2294 N	2218	-0-	-76	-0-	49	1	2132	2	N	34	29	1	14
						37	9							
01	2325 N	1991	-0-	-334	-0-	47	1	1907	2	N	34	40	1	8
						37	9							
02	2044 N	1422	-0-	-622	-0-	46	1	1342	2	N	31	28	1	11
						34	9							

WEST TEMPLE W		WELL #:		88	RRCID ->	248302	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6997 -	7078	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		52	RRCID ->	248543	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6376 -	7510	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
WEST TEMPLE W		WELL #:		1WI	RRCID ->	249397	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	6605	PERF.	6389 -	6548		
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WEST TEMPLE W		WELL #:		58	RRCID ->	251650	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6319 -	8390	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	52874	-0-	52874	52874	1015	1	51538	2	N	292	226	1	66
						321	9							
11	14B2 EXT	50859	-0-	50859	103733	1045	1	49541	2	N	248	254	1	60
						273	9							
12	14B2 EXT	45514	-0-	45514	149247	1020	1	44310	2	N	167	158	1	69
						184	9							
01	184783 X	35536	-0-	-149247	-0-	859	1	34531	2	N	133	171	1	31
						146	9							
02	22657 X	22657	-0-	-0-	-0-	744	1	21815	2	N	89	89	1	31
						98	9							

LONGORIA, A. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	253351	COMPL. DATE	07/08/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7756 -	9297	
09	1440 N	633	-0-	-807	-0-	41	1	580	2	N	11	13	1	3
						12	9							
10	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	86	1	1421	2	N	15	7	1	11
						17	9							
11	1410 N	1382	-0-	-28	-0-	78	1	1287	2	N	15	20	1	6
						17	9							
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	82	1	1330	2	N	16	12	1	10
						18	9							
01	1519 N	1328	-0-	-191	-0-	73	1	1238	2	N	15	19	1	6
						17	9							
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	69	1	1255	2	N	10	12	1	4
						11	9							

ETHYL L. CARTER ET AL G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	253980	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	11719	PERF.	10366 -	10694	
09	4590 X	4094	-0-	-496	-0-	260	1	3694	2	N	127	149	1	32
						140	9							
10	4557 X	4255	-0-	-302	-0-	234	1	3845	2	N	160	81	1	111
						176	9							
11	4410 X	4056	-0-	-354	-0-	222	1	3672	2	N	147	198	1	60
						162	9							
12	4464 X	4189	-0-	-275	-0-	233	1	3782	2	N	158	123	1	95
						174	9							
01	4247 X	3973	-0-	-274	-0-	212	1	3583	2	N	162	194	1	63
						178	9							
02	3836 X	3582	-0-	-254	-0-	181	1	3298	2	N	94	117	1	40
						103	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WEST TEMPLE W		WELL #: 78		RRCID -> 254227		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097	
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	BALANCE
09	1350 N	1251	-0-	-99	-0-	46 1	22	21 1	8
						24 9			
10	1333 N	1297	-0-	-36	-0-	25 1	21	24 1	5
						23 9			
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	26 1	17	18 1	4
						19 9			
12	1302 N	1256	-0-	-46	-0-	28 1	18	15 1	7
						20 9			
01	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	28 1	17	20 1	4
						19 9			
02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	40 1	15	14 1	5
						17 9			

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 60		RRCID -> 256156		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956	
09	31256 X	8518	-0-	-22738	-0-	315 1	125	79 1	46
						138 9			
10	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	97 1	110	131 1	25
						121 9			
11	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	104 1	101	102 1	24
						111 9			
12	6890 X	6890	-0-	-0-	-0-	153 1	83	73 1	34
						91 9			
01	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	154 1	135	138 1	31
						149 9			
02	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	178 1	129	116 1	44
						142 9			

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 87		RRCID -> 262711		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008	
09	2670 N	1957	-0-	-713	-0-	74 1	-0-		-0-
						41 1			-0-
10	2666 N	2116	-0-	-550	-0-	41 1	-0-		-0-
						42 1			-0-
11	2370 N	2051	-0-	-319	-0-	42 1	-0-		-0-
						57 1			-0-
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	57 1	-0-		-0-
						60 1			-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-		-0-
						71 1			-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	71 1	-0-		-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 81		RRCID -> 263069		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 6640 - 8248	
09	3000 N	3589	-0-	589	589	134 1	24	15 1	9
						26 9			
10	3100 N	3842	-0-	742	1331	71 1	141	118 1	32
						155 9			
11	3000 N	2028	-0-	-972	359	40 1	95	104 1	23
						105 9			
12	359 X	-0-	-0-	-359	-0-		-0-	23 1	-0-
									-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-		-0-		-0-
									-0-
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	96 1	44	29 1	15
						48 9			

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 82		RRCID -> 263252		COMPL. DATE 12/17/2013		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6670 - 8294	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-		-0-
									-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		-0-		-0-
									-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-
									-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	7 1	-0-		-0-
						3 1			-0-
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	3 1	-0-		-0-
						5 1			-0-
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5 1	-0-		-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
WEST, TEMPLE W.		WELL #: 86		RRCID -> 263253		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OLIVAREZ, M.L. ETAL		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 263255		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH 11780 PERF.10090 - 10288	
09	660	N	254	-0-	-406	-0-	17 1	237 2	N	-0-	-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24 1	389 2	N	-0-	-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27 1	447 2	N	-0-	-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18 1	295 2	N	-0-	-0-
01	403	N	356	-0-	-47	-0-	20 1	336 2	N	-0-	-0-
02	448	N	368	-0-	-80	-0-	19 1	349 2	N	-0-	-0-

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 90		RRCID -> 263280		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6710 - 6837				
09	870	N	753	-0-	-117	-0-	27 1	681 2	N	41	40 1	15
							45 9					
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	9 1	470 2	N	30	38 1	7
							33 9					
11	810	N	557	-0-	-253	-0-	11 1	520 2	N	24	25 1	6
							26 9					
12	775	N	744	-0-	-31	-0-	16 1	691 2	N	34	26 1	14
							37 9					
01	527	N	402	-0-	-125	-0-	9 1	370 2	N	21	30 1	5
							23 9					
02	532	N	258	-0-	-274	-0-	8 1	235 2	N	14	14 1	5
							15 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 85		RRCID -> 263295		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134				
09	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	187 1	4783 2	N	126	107 1	46
							139 9					
10	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	97 1	4941 2	N	169	177 1	38
							186 9					
11	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	89 1	4204 2	N	169	166 1	41
							186 9					
12	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	101 1	4404 2	N	169	140 1	70
							186 9					
01	5270	X	4180	-0-	-1090	-0-	97 1	3898 2	N	168	199 1	39
							185 9					
02	4760	X	3653	-0-	-1107	-0-	115 1	3370 2	N	153	139 1	53
							168 9					

WEST, TEMPLE W.		WELL #: 66		RRCID -> 267244		COMPL. DATE 04/25/2012		TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380							
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED)		//CONT.//		88103 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		6	RRCID ->	267330	COMPL. DATE	08/30/2012	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8706 - 10032		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	132	1	1874	2	N	13	15	1	3
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	14	9	2163	2	N	16	8	1	11
11	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	131	1	2095	2	N	15	20	1	6
12	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	18	9	2570	2	N	16	12	1	10
01	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	127	1	2436	2	N	15	19	1	6
02	2100 N	1218	-0-	-882	-0-	17	9	1147	2	N	7	10	1	3
						63	1							
						8	9							
EVERETT BELL GAS UNIT II		WELL #:		7	RRCID ->	268721	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	10179	PERF.	8132 - 10272		
09	4920 X	2203	-0-	-2717	-0-	145	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	3844 X	3315	-0-	-529	-0-	190	1	3125	2	N	-0-			-0-
11	3720 X	2124	-0-	-1596	-0-	121	1	2003	2	N	-0-			-0-
12	3317 X	2908	-0-	-409	-0-	169	1	2739	2	N	-0-			-0-
01	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	178	1	3003	2	N	-0-			-0-
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	166	1	3022	2	N	-0-			-0-
WEST TEMPLE W		WELL #:		61	RRCID ->	268747	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	6560 - 8341		
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	30	1	771	2	N	36	32	1	13
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	40	9	612	2	N	35	40	1	8
11	567 N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	516	2	N	36	35	1	9
12	868 N	578	-0-	-290	-0-	39	9	529	2	N	34	29	1	14
01	651 N	191	-0-	-460	-0-	11	1	182	2	N	4	17	1	1
02	532 N	39	-0-	-493	-0-	40	9	35	2	N	3	3	1	1
						5	1							
						4	9							
						1	1							
						3	9							
WEST TEMPLE W		WELL #:		63	RRCID ->	268845	COMPL. DATE	04/25/2012	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7076 - 8336		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	269077	COMPL. DATE	02/17/2013	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7500 - 9595		
09	1020 N	722	-0-	-298	-0-	46	1	647	2	N	26	30	1	7
10	744 N	714	-0-	-30	-0-	29	9	641	2	N	31	16	1	22
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	N	30	40	1	12
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	34	9	668	2	N	32	25	1	19
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	33	39	1	13
02	756 N	736	-0-	-20	-0-	33	9	679	2	N	18	23	1	8
						41	1							
						35	9							
						42	1							
						36	9							
						37	1							
						20	9							

TABASCO (CONSOLIDATED)			//CONT.// 88103 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
AMYX BELL GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 270606		COMPL. DATE 10/25/2013			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9658 - 9980		
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	

09	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	192 1	2733 2	N	13	15 1	3	
						14 9						
10	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	171 1	2808 2	N	16	8 1	11	
						18 9						
11	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	168 1	2780 2	N	15	20 1	6	
						17 9						
12	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	176 1	2853 2	N	16	12 1	10	
						18 9						
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	168 1	2829 2	N	15	19 1	6	
						17 9						
02	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	125 1	2270 2	N	8	11 1	3	
						9 9						

BELL, EVERETT R. G.U.			WELL #: 4		RRCID -> 270809		COMPL. DATE 09/01/2013			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10294 - 10784		

09	2610 N	2365	-0-	-245	-0-	155 1	2210 2	N	-0-		-0-	
						14 9						
10	2666 N	2575	-0-	-91	-0-	147 1	2428 2	N	-0-		-0-	
						10 9						
11	2520 N	1887	-0-	-633	-0-	108 1	1779 2	N	-0-		-0-	
						10 9						
12	2449 N	1803	-0-	-646	-0-	105 1	1698 2	N	-0-		-0-	
						17 9						
01	2573 N	1892	-0-	-681	-0-	106 1	1786 2	N	-0-		-0-	
						11 9						
02	1764 N	1638	-0-	-126	-0-	85 1	1553 2	N	-0-		-0-	

PAGE, ROY C GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 271571		COMPL. DATE 08/25/2013			TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566		

09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	55 1	781 2	N	13	15 1	10	
						14 9						
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	50 1	819 2	N	9	8 1	11	
						10 9						
11	911 N	911	-0-	-0-	-0-	51 1	843 2	N	15	20 1	6	
						17 9						
12	970 N	970	-0-	-0-	-0-	55 1	897 2	N	16	12 1	10	
						18 9						
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	55 1	933 2	N	15	19 1	6	
						17 9						
02	902 N	902	-0-	-0-	-0-	46 1	845 2	N	10	12 1	4	
						11 9						

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 271608		COMPL. DATE 11/25/2013			TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994		

09	2190 N	1925	-0-	-265	-0-	120 1	1708 2	N	88		191	
						97 9						
10	1984 N	1917	-0-	-67	-0-	108 1	1777 2	N	29		220	
						32 9						
11	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	112 1	1844 2	N	68	182 1	106	
						75 9						
12	1984 N	1954	-0-	-30	-0-	109 1	1769 2	N	69		175	
						76 9						
01	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	110 1	1859 2	N	54		229	
						59 9						
02	1904 N	1843	-0-	-61	-0-	94 1	1716 2	N	30		259	
						33 9						

WEST TEMPLE W			WELL #: 84		RRCID -> 280265		COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890		

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TABASCO (X)		88103 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		130426									
CARD - HGWC & I DISTRICT 6		WELL #:	1	RRCID ->	128055	COMPL. DATE	06/22/1988	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8815 - 8868
M	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
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAFT (4000)		88119 528		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
CORRIENTE OPERATING COMPANY LLC		179819									
MAYO		WELL #:	91H	RRCID ->	269588	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	3925	PERF.	4248 - 4915
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-		N	-0-			-0-
10	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	133 1	1105 2	N	-0-		-0-
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	174 1	761 2	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	58 1	585 2	N	-0-		-0-
*02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	191 1	1664 2	N	-0-		-0-

TAFT (6150 FRIO)		88119 726		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
TEXAS, LES & CO.		846666									
WILLIAMS, JAMES P.		WELL #:	4	RRCID ->	120991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	4150 - 4170
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800)		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
LA DUQUESA		WELL #:	1	RRCID ->	211541	COMPL. DATE	06/26/2005	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	10452 - 10464
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			92
12	14B2 EXT	526	-0-	526	526	526 2		N	-0-		92
01	14B2 EXT	526	-0-	526	1052	526 2		N	-0-		92
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1052			N	NO RPT		92

BORDERTOWN ENERGY RESOURCES, LLC		100804		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
RESENDEZ		029657									
		WELL #:	1	RRCID ->	210373	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11332	PERF.	10512 - 10782
09	1200 X	398	-0-	-802	-0-	398 2		N	-0-		51
10	1240 X	354	-0-	-886	-0-	354 2		N	-0-		51
11	1200 X	419	-0-	-781	-0-	419 2		N	-0-		51
12	620 X	418	-0-	-202	-0-	418 2		N	-0-	20 1	31
01	620 X	130	-0-	-490	-0-	130 2		N	-0-		31
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-			N	-0-		31

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
GOMEZ		029657									
		WELL #:	2	RRCID ->	174955	COMPL. DATE	03/13/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10302 - 10544
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		15

OIL AND GAS DIVISION

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.//		88137 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.//		412178														
GOMEZ		WELL #: 1		RRCID -> 175131		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497								
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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000)		88191 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WEBB								
CHANDLER OIL & GAS, LLC		144355														
MOOS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 237106		COMPL. DATE 09/15/2010		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162)		88360 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA								
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023														
J.M. CUELLAR NE		WELL #: 1		RRCID -> 221232		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TECOLOTE, WEST (2200)		88632 461		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS								
LIVE OAK RESERVES, INC.		503944														
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178225		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2370 - 2374								
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011																
TERESA (3110)		88866 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM WELLS								
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC		911925														
SHEPHERD, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 077735		COMPL. DATE 07/20/1978		TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAKER, A. J. HRS		WELL #: 7		RRCID -> 095076		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
 MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

09	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
11	15 N	10	-0-	-5	-0-	10	3			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	10					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
11	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	175	-0-	175	175	175	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	175					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-			-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	75	-0-	75	75	75	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	75					Y	NO RPT			-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 8 RRCID -> 095077 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3109 - 3127

09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	275	-0-	275	275	275	3			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	275					Y	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS (L SAND)			89070 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG G.U. IV			WELL #: 5			RRCID -> 142383			COMPL. DATE 09/08/1992			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8236 - 8292		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
CNG G.U. IV			WELL #: 6			RRCID -> 144367			COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8128 - 8422		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (O SAND)			89070 340			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG III			WELL #: 2			RRCID -> 181955			COMPL. DATE 03/04/2001			TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8423 - 8529		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (P SAND)			89070 345			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG GAS UNIT IV			WELL #: 7T			RRCID -> 222989			COMPL. DATE 07/30/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
TEXAN GARDENS (R SAND)			89070 360			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HIDALGO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
CNG IV			WELL #: 7T			RRCID -> 182138			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)				89072 290	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY				561136											
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U				WELL #: 1	RRCID -> 101292	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 15084	PERF.11269	- 11306						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

BOREN GU				WELL #: 6	RRCID -> 164785	COMPL. DATE 03/28/1997	TOTAL DEPTH 14240	PERF.11940	- 12898						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

R & R ROYALTY				WELL #: 4	RRCID -> 171165	COMPL. DATE 11/02/1998	TOTAL DEPTH 14679	PERF.11350	- 13752						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	577	2	N	9	6	1	82
							10	9							
10	651	N	621	-0-	-30	-0-	70	1	534	2	N	15	20	1	77
							17	9							
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	72	1	566	2	N	18	11	1	84
							20	9							
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	584	2	N	24	23	1	85
							26	9							
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	74	1	572	2	N	22	23	1	84
							24	9							
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	65	1	504	2	N	17	17	1	83
							19	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 3	RRCID -> 171721	COMPL. DATE 12/29/1998	TOTAL DEPTH 14150	PERF.11617	- 13877						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	148	1	1355	2	N	-0-			25
10	1550	N	1012	-0-	-538	-0-	118	1	894	2	N	-0-			25
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	171	1	1349	2	N	-0-			25
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	186	1	1515	2	N	-0-			25
01	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	169	1	1317	2	N	-0-			25
02	1428	N	1208	-0-	-220	-0-	137	1	1071	2	N	-0-			25

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU				WELL #: 6	RRCID -> 173956	COMPL. DATE 12/23/1998	TOTAL DEPTH 14100	PERF.10946	- 13942						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	335	1	3058	2	N	17			182
							19	9							
10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	398	1	3022	2	N	12			194
							13	9							
11	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	383	1	3017	2	N	3			197
							3	9							
12	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	378	1	3083	2	N	-0-			197
01	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	395	1	3073	2	N	3			200
							3	9							
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	362	1	2819	2	N	12			212
							13	9							

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.)		//CONT.//		89072 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136											
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID -> 178755		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 14300	PERF.11148 - 11400					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	3480 X	3084	-0-	-396	-0-	-0-	302	1	2753	2	N	26	9	1	220
							29	9							
10	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	4432	2	N	27	33	1	214
							30	9							
11	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	-0-	538	1	4242	2	N	29	19	1	224
							32	9							
12	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	-0-	572	1	4665	2	N	40	37	1	226
							44	9					1	8	
01	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	-0-	581	1	4522	2	N	38	37	1	225
							42	9						2	8
02	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	-0-	506	1	3941	2	N	27	28	1	221
							30	9						3	8

COATES "C"		WELL #:		2	RRCID -> 181587		COMPL. DATE 01/09/2000		TOTAL DEPTH 13600	PERF.11246 - 11540		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID -> 191851		COMPL. DATE 08/02/2002		TOTAL DEPTH 14000	PERF.11708 - 11739		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		7	RRCID -> 230362		COMPL. DATE 08/07/2007		TOTAL DEPTH 14350	PERF.11498 - 14168		
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		10	RRCID -> 243547		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH 14220	PERF.11150 - 11440			
09	1740 N	1087	-0-	-653	-0-	-0-	105	1	962	2	N	18	146
							20	9					
10	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	1831	2	N	1	147
							1	9					
11	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-	206	1	1622	2	N	-0-	147
12	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	1663	2	N	1	147
							1	9					
01	1829 N	1584	-0-	-245	-0-	-0-	179	1	1394	2	N	10	156
							11	9					
*02	1652 N	1272	-0-	-380	-0-	-0-	144	1	1126	2	N	2	155
							2	9					

 TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

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
09	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	722	1	6588	2	N	158	192	1		67
						174	9								
10	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	876	1	6652	2	N	97	35	1		129
						107	9								
11	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	802	1	6328	2	N	216	198	1		147
						238	9								
12	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	795	1	6491	2	N	244	222	1	1 8	168
						268	9								
01	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	824	1	6414	2	N	202	225	1	2 8	143
						222	9								
02	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	745	1	5810	2	N	134	30	1	3 8	244
						147	9								

 R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	1				1
						1	9								
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	1	1	1		1
						1	9								
01	5 N	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1		1
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-				1

 FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	1		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1		2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

 R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170599 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.12365 - 15444

09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	139	1	1268	2	N	6	2	1		144
						7	9								
10	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	169	1	1285	2	N	7	9	1		142
						8	9								
11	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	162	1	1278	2	N	8	5	1		145
						9	9								
12	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	160	1	1304	2	N	11	10	1		146
						12	9								
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	170	1	1321	2	N	9	10	1		145
						10	9								
02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	152	1	1182	2	N	8	8	1		145
						9	9								

 R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136									
FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID ->	172753	COMPL. DATE	04/03/1999	TOTAL DEPTH	14750	PERF.10958 - 11200		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	164	1	1500	2	N	23		146
10	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	25	9	1408	2	N	42		188
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	46	9	1510	2	N	18		206
12	1736 N	1712	-0-	-24	-0-	185	1	1509	2	N	16	184 1	38
01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	191	1	1513	2	N	27		65
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	30	9	1446	2	N	19		84
						21	9						
FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	172768	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	15000	PERF.11560 - 11646		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
R & R ROYALTY		WELL #:		5	RRCID ->	173000	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12392 - 13166		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	173948	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11709 - 11739		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU		WELL #:		8	RRCID ->	178757	COMPL. DATE	11/07/1999	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11453 - 11692		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	179255	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11750 - 11929		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1)		//CONT.//		89072 295	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136							
EDINBURG IMPR. ASSOC. G.U.		WELL #:		4	RRCID -> 225849	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.12075	- 12220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)				89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY				561136							
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 163928	COMPL. DATE 07/21/1998	TOTAL DEPTH 14688	PERF.13062	- 13392		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		3	RRCID -> 164095	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 14150	PERF.13217	- 13877	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		4	RRCID -> 165312	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL DEPTH 14050	PERF.12075	- 13620		
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	37 1	341 2	N	-0-	265
10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	169 1	1284 2	N	-0-	265
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	226 1	1779 2	N	-0-	265
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	194 1	1583 2	N	-0-	265
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	145 1	1125 2	N	-0-	265
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	92 1	719 2	N	-0-	265

FLORES, R.		WELL #:		1	RRCID -> 168702	COMPL. DATE 03/04/1998	TOTAL DEPTH 15980	PERF.13046	- 13494	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

FLORES, R.		WELL #:		5	RRCID -> 169940	COMPL. DATE 07/18/1998	TOTAL DEPTH 14750	PERF.13221	- 13962	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T)		//CONT.//		89072 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HIDALGO				
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136								
FLORES, R.		WELL #:		3	RRCID ->	170483	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13130 - 13537	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		1	RRCID ->	170635	COMPL. DATE	05/10/1998	TOTAL DEPTH	15968	PERF.13249 - 13754	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		4	RRCID ->	170861	COMPL. DATE	09/13/1998	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13530 - 14353	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		5	RRCID ->	170946	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	13850	PERF.11430 - 13615	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU		WELL #:		6	RRCID ->	171557	COMPL. DATE	06/17/1999	TOTAL DEPTH	14100	PERF.13502 - 13942	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R & R ROYALTY		WELL #:		6	RRCID ->	173349	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	16160	PERF.11588 - 14162	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FLORES, R.		WELL #:		2	RRCID ->	173856	COMPL. DATE	06/03/1998	TOTAL DEPTH	15176	PERF.12959 - 13699	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
 EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 8 RRCID -> 175275 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11148 - 13628

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	141	1	1287	2	N	12	7	1			202
						13	9									
10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	204	1	1553	2	N	18	24	1			196
						20	9									
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	213	1	1676	2	N	57	189	1			64
						63	9									
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	261	1	2130	2	N	44	24	1	4	8	80
						48	9									
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	244	1	1896	2	N	48	24	1	8	8	96
						53	9									
02	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	251	1	1955	2	N	41	19	1	17	8	101
						45	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
 MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 15444

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD)		89078 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
MERIT ENERGY COMPANY		561136									
EIA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 191087		COMPL. DATE 07/21/2002		TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	101 X	101	-0-	-0-	-0-	6	1 95 2	N	-0-		79
10	941 X	941	-0-	-0-	-0-	45	1 896 2	N	-0-		79
11	1050 X	282	-0-	-768	-0-	14	1 268 2	N	-0-		79
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34	1 432 2	N	-0-		79
01	930 N	494	-0-	-436	-0-	35	1 459 2	N	-0-		79
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	23	1 307 2	N	-0-		79

EIA "A"		WELL #: 3		RRCID -> 194496		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9206 - 9654			
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	57	1 975 2	N	-0-		190
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	49	1 979 2	N	-0-		190
11	973 N	973	-0-	-0-	-0-	48	1 925 2	N	-0-		190
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	79	1 1008 2	N	-0-		190
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	74	1 984 2	N	-0-		190
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	63	1 840 2	N	-0-		190

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO			
ATLAS OPERATING LLC		036587									
GARCIA, E.		WELL #: 1 C		RRCID -> 088170		COMPL. DATE 09/25/1979		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2A		RRCID -> 118847		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

AMXX UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120343		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		21
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT		21

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 1 B		RRCID -> 121793		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
HIDALGO - WILLACY		WELL #: 6 B		RRCID -> 123683		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394								
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					25
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					25

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8 B		RRCID -> 123927		COMPL. DATE 03/13/1987		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 124604		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 8111								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY		WELL #: B 12 U		RRCID -> 129817		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					34
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					34

HIDALGO-WILLACY		WELL #: B 12 L		RRCID -> 129819		COMPL. DATE 12/08/1988		TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550								
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 134566		COMPL. DATE 07/06/1990		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 1		RRCID -> 136530		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587							
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 136872		COMPL. DATE 12/22/1990		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 6		RRCID -> 138427		COMPL. DATE 11/20/1991		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	65
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	65

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 139097		COMPL. DATE 07/28/1991		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	Y	NO RPT	-0-

WILLACY, HIDALGO		WELL #: 15B		RRCID -> 145306		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 14B		RRCID -> 154878		COMPL. DATE 04/26/1995		TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 17B		RRCID -> 154939		COMPL. DATE 07/23/1995		TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8062 - 8257	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	56
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC.		WELL #: 5		RRCID -> 162029		COMPL. DATE 01/15/1997		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
SWANTNER		WELL #: 1		RRCID -> 163103		COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536								
M	O	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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					96
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					96

SWANTNER		WELL #: 2		RRCID -> 165168		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 3		RRCID -> 174158		COMPL. DATE 07/07/1999		TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 181498		COMPL. DATE 09/15/2000		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7B		RRCID -> 185276		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 15B		RRCID -> 190899		COMPL. DATE 08/14/2002		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					27
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					27

HIDALGO WILLACY		WELL #: 5B		RRCID -> 191634		COMPL. DATE 07/30/2002		TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610								
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
HIDLAGO - WILLACY		WELL #: 3A		RRCID -> 192340		COMPL. DATE 11/02/2002		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	183
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	183

TEXAN GARDENS		WELL #: 1		RRCID -> 193802		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8428 - 8549								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	147

GARCIA, E.		WELL #: 1		RRCID -> 194526		COMPL. DATE 03/18/2003		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 194585		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8069 - 8334								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION		WELL #: 5		RRCID -> 194619		COMPL. DATE 12/18/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 7		RRCID -> 214119		COMPL. DATE 03/27/2005		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8344 - 8370								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 5		RRCID -> 214154		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	19

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
HIDALGO-WILLACY		WELL #: 13B		RRCID -> 214703		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494								
M	O	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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					20

ZAMORA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 215852		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 2		RRCID -> 216141		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					21
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					21
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					21
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					21
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					21

ZAMORA "S" SAND GU		WELL #: 3		RRCID -> 218791		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY		WELL #: 2B		RRCID -> 219531		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					20
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					20

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 1B		RRCID -> 220491		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY "A"		WELL #: 2		RRCID -> 220504		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					13
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					13

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587														
HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 221477		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7676 - 7760								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					-0-

SWANTNER		WELL #: 3		RRCID -> 221815		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					139
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					139
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					139
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					139
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					139
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					139

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 221855		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					2

HIDALGO-WILLACY		WELL #: 8B		RRCID -> 224309		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 8586								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					81
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					81
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					81
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					81
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					81
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT					81

ZAMORA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 235222		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					16

HEARD GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 250554		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					128
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					128
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					128
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					128
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					128
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					128

HIDALGO WILLACY		WELL #: 4		RRCID -> 270569		COMPL. DATE 06/09/2013		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-					16
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT					16

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) // CONT. // 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO						
ATLAS OPERATING LLC // CONT. // 036587																
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570										COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL DEPTH 8706	PERF. 8209 - 8239				
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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: RRCID -> 270582										COMPL. DATE 08/01/2013	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7765 - 7835				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					17
PLUGGED AND ABANDONED 03/16/2022																

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748										ARCO DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 1		RRCID -> 185964	COMPL. DATE 10/20/2001	TOTAL DEPTH 14550	PERF. 8732 - 8873	
09	718 N	718	-0-	-0- B	-0-	157	1	554	2	Y	6					79
10	837 N	788	-0-	-49 B	-0-	181	1	587	2	Y	18					97
11	780 N	625	-0-	-155 B	-0-	143	1	468	2	Y	13					110
12	744 N	522	-0-	-222 B	-0-	134	1	375	2	Y	12					122
01	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	203	1	787	2	Y	7	63	1			66
02	588 N	419	-0-	-169 B	-0-	89	1	318	2	Y	11					77

HILCORP ENERGY COMPANY 386310										CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L		RRCID -> 125460	COMPL. DATE 09/12/1987	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9542 - 9664	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4										RRCID -> 131990	COMPL. DATE 09/07/1989	TOTAL DEPTH 10377	PERF. 10080 - 10225			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4										RRCID -> 144233	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 8814	PERF. 8366 - 8410			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO										
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310										
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8298 - 8575										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG GU III WELL #: 2 RRCID -> 148845 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8017 - 8208										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 3 RRCID -> 173970 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8038 - 8076										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 5 RRCID -> 173972 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6594 - 6604										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 3U RRCID -> 175151 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8028 - 8077										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330										
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.//		89081 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
CNG GAS UNIT VI		WELL #: 1		RRCID -> 220756		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 2		RRCID -> 220757		COMPL. DATE 03/27/2006		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 5		RRCID -> 220758		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 7T		RRCID -> 220873		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
CNG VI		WELL #: 2		RRCID -> 227021		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228434		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
CNG GAS UNIT IV		WELL #: 11		RRCID -> 228435		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136															
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-			26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-	3	1	23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-			23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-	1	1	22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-			22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4410					N	-0-			22

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-			198
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-			198
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-			198
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	9			207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-	184	1	23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-18993					N	-0-			23

SMITH PRODUCTION INC. 789662															
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT			-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO															
MERIT ENERGY COMPANY 561136															
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662															
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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026															
09		1170 N	1038	-0-	-132	-0-	72	1	963	2	Y	3			11
							3	9							
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	65	1	880	2	Y	2			13
							2	9							
11		1050 N	902	-0-	-148	-0-	64	1	836	2	Y	2	11	1	4
							2	9							
12		1085 N	856	-0-	-229	-0-	60	1	793	2	Y	3			7
							3	9							
01		961 N	666	-0-	-295	-0-	48	1	616	2	Y	2			9
							2	9							
02		840 N	734	-0-	-106	-0-	55	1	676	2	Y	3			12
							3	9							

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HIDALGO							
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136																	
THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000										TOTAL DEPTH 17112	PERF.16232 - 16462						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 15800	PERF.15098 - 15262						
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002										TOTAL DEPTH 16800	PERF.14039 - 15940						
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-

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003										TOTAL DEPTH 17500	PERF.16406 - 17106						
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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007										TOTAL DEPTH 16829	PERF.14096 - 14200						
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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH 16900	PERF.15140 - 16418						
09	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	616	1	8246	2	Y	-0-					1
10	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	625	1	8425	2	Y	-0-					1
11	8580	X	8285	-0-	-295	-0-	590	1	7695	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	8866	X	8817	-0-	-49	-0-	624	1	8193	2	Y	-0-					-0-
01	9041	X	9041	-0-	-0-	-0-	656	1	8385	2	Y	-0-					-0-
02	8008	X	7836	-0-	-172	-0-	590	1	7246	2	Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO														
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136														
DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682														
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	BALANCE
09		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	75	1	1000	2	Y	39		162
							43	9						
10		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	75	1	1013	2	Y	35		197
							39	9						
11		1140 N	1101	-0-	-39	-0-	76	1	994	2	Y	28	167 1	58
							31	9						
12		1147 N	1143	-0-	-4	-0-	78	1	1022	2	Y	39		97
							43	9						
01		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1016	2	Y	30		127
							33	9						
02		1036 N	991	-0-	-45	-0-	71	1	872	2	Y	44		171
							48	9						

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO														
BLUE WING ENERGY, INC. 076791														
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

THOMAS LOCKHART (2600) 89481 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
MOFFETT, LILLIAN PARR, EST OF 573629														
ARCHER PARR TRUST WELL #: 1 RRCID -> 103192 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 2606 - 2614														
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		10

THOMAS LOCKHART (3200) 89481 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
3D OIL COMPANY, LLC 953807														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 5 RRCID -> 132685 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 3238 - 3248														
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL														
3D OIL COMPANY, LLC 953807														
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOMAS LOCKHART (PETTUS 4750)			89481 950		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DUVAL						
3D OIL COMPANY, LLC			953807														
ROGERS, HERMINIA G.			WELL #: 2		RRCID -> 101684			COMPL. DATE 07/13/1989			TOTAL DEPTH 4850 PERF. 2200 - 2330						
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

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500)			89546 375		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG						
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313														
HOLBEIN-MAJOR UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 014625			COMPL. DATE 02/04/1961			TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A						

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS, TRUST -A-			WELL #: 2		RRCID -> 014629			COMPL. DATE 09/18/1960			TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A						

09		10920 X	2271	-0-	-8649	-0-	303	1	1968	3	Y	-0-					6
10		11284 X	502	-0-	-10782	-0-	63	1	439	3	Y	-0-					6
11		10830 X	460	-0-	-10370	-0-	56	1	404	3	Y	-0-					6
12		6634 X	7	-0-	-6627	-0-	7	3			Y	-0-					6
01		2356 X	597	-0-	-1759	-0-	99	1	498	3	Y	-0-					6
02		2128 X	1320	-0-	-808	-0-	257	1	1063	3	Y	-0-					6

MCLEAN, MARRS			WELL #: 3		RRCID -> 014630			COMPL. DATE 01/25/1960			TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A						

09		0 N	-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-

MCLEAN, MARRS			WELL #: 4		RRCID -> 014631			COMPL. DATE 08/03/1960			TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A						

09		780 N	113	-0-	-667	-0-	16	1	97	3	Y	-0-					1
10		341 N	128	-0-	-213	-0-	16	1	112	3	Y	-0-					1
11		173 N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	Y	-0-					1
12		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					1
01		217 N	217	-0-	-0-	-0-	37	1	180	3	Y	-0-					1
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	89	1	359	3	Y	-0-					1

TREVINO, ADOLFO			WELL #: 4		RRCID -> 014637			COMPL. DATE 01/29/1983			TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800						

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313															
HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650															
09	16650	X	3312	-0-	-13338	-0-	442	1	2870	3	Y	-0-			7
10	17205	X	3409	-0-	-13796	-0-	434	1	2975	3	Y	-0-			7
11	16650	X	2568	-0-	-14082	-0-	292	1	2276	3	Y	-0-			7
12	9393	X	12	-0-	-9381	-0-	12	3			Y	-0-			7
01	3410	X	1198	-0-	-2212	-0-	202	1	996	3	Y	-0-			7
02	3080	X	1993	-0-	-1087	-0-	385	1	1608	3	Y	-0-			7

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585															
09	14130	X	1485	-0-	-12645	-0-	198	1	1287	3	Y	-0-			7
10	14601	X	1894	-0-	-12707	-0-	240	1	1654	3	Y	-0-			7
11	14130	X	2427	-0-	-11703	-0-	280	1	2147	3	Y	-0-			7
12	7874	X	16	-0-	-7858	-0-	16	3			Y	-0-			7
01	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	287	1	1400	3	Y	-0-			7
02	2268	X	1919	-0-	-349	-0-	372	1	1547	3	Y	-0-			7

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 289692 COMPL. DATE 04/12/2019 TOTAL DEPTH 13266 PERF.10768 - 10808															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST A WELL #: 8 RRCID -> 290631 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 12822 PERF.10080 - 10110															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.//										89546 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
PONTIAC OIL, INC. TREVINO, ADOLFO										670449							
WELL #:										5		RRCID -> 014638		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19)										89546 412		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
DE LA TORRE OIL & GAS, INC OSPREY										211299							
WELL #:										3		RRCID -> 176503		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY										WELL #:		4		RRCID -> 181484		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

THOMPSONVILLE, NE. (9800)										89546 445		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
COLUMBUS ENERGY, LLC BRUNI ESTATE -D-										169313							
WELL #:										2		RRCID -> 053721		COMPL. DATE 09/10/1972		TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A	
09	4710	X	380	-0-	-4330	-0-	54	1	326	3	Y	-0-					5
10	4867	X	432	-0-	-4435	-0-	55	1	377	3	Y	-0-					5
11	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					5
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					5
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	554	1	2174	3	Y	-0-					5

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1										WELL #:		2		RRCID -> 071796		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A	
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-		

THOMPSONVILLE, NE. (10640)										89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC MCLEAN, MARRS, -C-										169313							
WELL #:										1X		RRCID -> 039291		COMPL. DATE 04/15/1966		TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A	
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-

THOMPSONVILLE, NE. (10640)		//CONT.// 89546 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 191795		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 12775 PERF.10751 - 12611			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1020	X	613	-0-	-407	-0-	87 1	526 3	Y	-0-	3
10	961	X	696	-0-	-265	-0-	88 1	608 3	Y	-0-	3
11	750	X	703	-0-	-47	-0-	84 1	619 3	Y	-0-	3
12	620	X	20	-0-	-600	-0-	20 3		Y	-0-	3
01	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	200 1	1146 3	Y	-0-	3
02	644	X	351	-0-	-293	-0-	70 1	281 3	Y	-0-	3

MCLEAN, MARRS		WELL #: 11		RRCID -> 247003		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700			
09	1560	X	286	-0-	-1274	-0-	42 1	244 3	Y	-0-	3
10	1519	X	374	-0-	-1145	-0-	47 1	327 3	Y	-0-	3
11	1380	X	333	-0-	-1047	-0-	40 1	293 3	Y	-0-	3
12	806	X	12	-0-	-794	-0-	12 3		Y	-0-	3
01	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	209 1	1039 3	Y	-0-	3
02	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	331 1	1356 3	Y	-0-	3

THOMPSONVILLE, NE. (11,300)		89546 690		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313									
MCLEAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 166269		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 189381		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515			
09	2400	N	320	-0-	-2080	-0-	45 1	275 3	Y	-0-	1
10	2759	X	329	-0-	-2430	-0-	39 1	290 3	Y	-0-	1
11	2670	X	514	-0-	-2156	-0-	59 1	455 3	Y	-0-	1
12	837	X	3	-0-	-834	-0-	3 3		Y	-0-	1
01	341	X	282	-0-	-59	-0-	47 1	235 3	Y	-0-	1
02	792	X	792	-0-	-0-	-0-	154 1	638 3	Y	-0-	1

FROST MCLEAN		WELL #: 1		RRCID -> 242188		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186			
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MARRS MCLEAN TRUST C		WELL #: 20		RRCID -> 245778		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 11208			
09	1050	X	83	-0-	-967	-0-	12 1	71 3	Y	-0-	1
10	248	N	93	-0-	-155	-0-	12 1	81 3	Y	-0-	1
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 3	Y	-0-	1
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2 3		Y	-0-	1
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	22 1	108 3	Y	-0-	1
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	27 1	110 3	Y	-0-	1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)															
COLUMBUS ENERGY, LLC															
MCLEAN, MARRS, -C-															
89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG															
169313															
WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386															
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C-															
WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390															
09	19530	X	4671	-0-	-14859	-0-	620	1	4051	3	Y	-0-			9
10	20181	X	2521	-0-	-17660	-0-	297	1	2224	3	Y	-0-			9
11	19440	X	3879	-0-	-15561	-0-	437	1	3442	3	Y	-0-			9
12	10602	X	23	-0-	-10579	-0-	23	3			Y	-0-			9
01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	1217	1	5898	3	Y	-0-			9
02	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	1883	1	7662	3	Y	-0-			9

MARRS MCLEAN TRUST -A-															
WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927															
09	7410	X	1511	-0-	-5899	-0-	210	1	1301	3	Y	-0-			5
10	7657	X	721	-0-	-6936	-0-	91	1	630	3	Y	-0-			5
11	7260	X	664	-0-	-6596	-0-	80	1	584	3	Y	-0-			5
12	4805	X	9	-0-	-4796	-0-	9	3			Y	-0-			5
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	724	1	3660	3	Y	-0-			5
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	808	1	3273	3	Y	-0-			5

HOLBEIN HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091															
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-

MARRS MCLEAN TRUST -A															
WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST															
WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064															
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-

HOLBEIN TRUST															
WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222															
09	3030	X	95	-0-	-2935	-0-	13	1	82	3	Y	-0-			1
10	3844	X	106	-0-	-3738	-0-	13	1	93	3	Y	-0-			1
11	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-			1
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-			1
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			1
02	938	X	938	-0-	-0-	-0-	188	1	750	3	Y	-0-			1

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 17		RRCID -> 178020		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2790 X	526	-0-	-2264	-0-		73 1	453 3	Y	-0-		4
10	2883 X	254	-0-	-2629	-0-		32 1	222 3	Y	-0-		4
11	2700 X	662	-0-	-2038	-0-		76 1	586 3	Y	-0-		4
12	1333 X	6	-0-	-1327	-0-		6 3		Y	-0-		4
01	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-		207 1	989 3	Y	-0-		4
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-		230 1	940 3	Y	-0-		4

HOLBEIN TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 180049		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400				
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-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 181431		COMPL. DATE 02/20/2001		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970				
09	2100 X	55	-0-	-2045	-0-		8 1	47 3	Y	-0-		1
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		199 1	1356 3	Y	-0-		1
11	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-		118 1	935 3	Y	-0-		1
12	62 N	4	-0-	-58	-0-		4 3		Y	-0-		1
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-		171 1	877 3	Y	-0-		1
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-		221 1	899 3	Y	-0-		1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 6		RRCID -> 181993		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCLEAN, MARRS TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 182753		COMPL. DATE 05/18/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538				
09	8040 X	2792	-0-	-5248	-0-		373 1	2419 3	Y	-0-		4
10	8308 X	4143	-0-	-4165	-0-		523 1	3620 3	Y	-0-		4
11	8040 X	2328	-0-	-5712	-0-		264 1	2064 3	Y	-0-		4
12	4805 X	10	-0-	-4795	-0-		10 3		Y	-0-		4
01	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-		821 1	3771 3	Y	-0-		4
02	3752 X	343	-0-	-3409	-0-		67 1	276 3	Y	-0-		4

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 184921		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908				
09	3360 X	2218	-0-	-1142	-0-		294 1	1924 3	Y	-0-		3
10	5921 X	2741	-0-	-3180	-0-		349 1	2392 3	Y	-0-		3
11	5730 X	1845	-0-	-3885	-0-		209 1	1636 3	Y	-0-		3
12	5549 X	9	-0-	-5540	-0-		9 3		Y	-0-		3
01	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-		382 1	1928 3	Y	-0-		3
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-		553 1	2261 3	Y	-0-		3

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #: 22		RRCID -> 195634		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136				
09	2940 X	989	-0-	-1951	-0-		129 1	860 3	Y	-0-		2
10	3038 X	754	-0-	-2284	-0-		91 1	663 3	Y	-0-		2
11	2610 X	1175	-0-	-1435	-0-		131 1	1044 3	Y	-0-		2
12	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-				Y	-0-		2
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-		272 1	1349 3	Y	-0-		2
02	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-		416 1	1672 3	Y	-0-		2

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.// 89546 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 4		RRCID -> 196853		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	36	-0-	-804	-0-	5 1	31 3	Y	-0-			1
10	465 N	41	-0-	-424	-0-	5 1	36 3	Y	-0-			1
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 3	Y	-0-			1
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
01	59 N	59	-0-	-0-	-0-	10 1	49 3	Y	-0-			1
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	38 1	153 3	Y	-0-			1

MARRS MCLEAN TRUST -A-		WELL #: 7		RRCID -> 211212		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060				
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-

DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299		RRCID -> 176247		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114				
OSPREY		WELL #: 1										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #: 3		RRCID -> 181799		COMPL. DATE 05/11/2000		TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OSPREY		WELL #: 2		RRCID -> 191636		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 14421 PERF.13142 - 13162				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		RRCID -> 228834		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060				
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #: 5										
09	3120 X	1644	-0-	-1476	-0-	1149 1	495 2	N	-0-			-0-
10	1953 X	846	-0-	-1107	-0-	661 1	185 2	N	-0-			-0-
11	4050 X	2050	-0-	-2000	-0-	615 1	1435 2	N	-0-			-0-
12	4185 X	816	-0-	-3369	-0-	186 1	630 2	N	-0-			-0-
01	4185 X	2394	-0-	-1791	-0-	516 1	1878 2	N	-0-			-0-
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500)		//CONT.//		89546 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
STROMAN-ARMSTRONG		WELL #:		6	RRCID ->	233964	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	14700	PERF.	13028 - 13046
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		362 N	362	-0-	-0-	-0-	253 1	109 2	N	-0-		-0-
10		856 N	856	-0-	-0-	-0-	669 1	187 2	N	-0-		-0-
11		810 N	512	-0-	-298	-0-	154 1	358 2	N	-0-		-0-
12		744 N	402	-0-	-342	-0-	92 1	310 2	N	-0-		-0-
01		837 N	659	-0-	-178	-0-	142 1	517 2	N	-0-		-0-
02		476 N	36	-0-	-440	-0-	8 1	28 2	N	-0-		-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C)				89546 753	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	150050	COMPL. DATE	05/06/1994	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	12699 - 12766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3720 X	48	-0-	-3672	-0-	7 1	41 3	Y	-0-		2
10		3658 X	2640	-0-	-1018	-0-	334 1	2306 3	Y	-0-		2
11		3540 X	1928	-0-	-1612	-0-	218 1	1710 3	Y	-0-		2
12		1953 X	9	-0-	-1944	-0-	9 3		Y	-0-		2
01		4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	757 1	3757 3	Y	-0-		2
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	613 1	2436 3	Y	-0-		2

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		14	RRCID ->	163877	COMPL. DATE	07/18/1997	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12868 - 12899
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-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		15	RRCID ->	166952	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13170 - 13200
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-

MARRS MCLEAN TRUST		WELL #:		19	RRCID ->	177420	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	13495	PERF.	13120 - 13138
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-

THOMPSONVILLE, NE. (13600)				89546 814	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JIM HOGG	
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313								
FROST MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	162683	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	14680	PERF.	13657 - 13686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1410 X	204	-0-	-1206	-0-	29 1	175 3	Y	-0-		1
10		465 N	233	-0-	-232	-0-	30 1	203 3	Y	-0-		1
11		213 N	213	-0-	-0-	-0-	26 1	187 3	Y	-0-		1
12		217 N	3	-0-	-214	-0-	3 3		Y	-0-		1
01		330 N	330	-0-	-0-	-0-	55 1	275 3	Y	-0-		1
02		669 N	669	-0-	-0-	-0-	131 1	538 3	Y	-0-		1

THOMPSONVILLE, NE. (13600)		//CONT.//		89546 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313							
MCLEAN HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	166066	COMPL. DATE	12/16/1997	TOTAL DEPTH	14067	PERF.13560 - 13572
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09		2010 X	20	-0-	-1990	-0-	3 1	17 3	Y	-0-	1
10		1054 N	21	-0-	-1033	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	1
11		30 N	19	-0-	-11	-0-	2 1	17 3	Y	-0-	1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
01		199 N	199	-0-	-0-	-0-	36 1	163 3	Y	-0-	1
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	172 1	696 3	Y	-0-	1

MCLEAN HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	173044	COMPL. DATE	05/14/1999	TOTAL DEPTH	14400	PERF.13952 - 13971
09		1470 N	21	-0-	-1449	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	1
10		775 N	21	-0-	-754	-0-	3 1	18 3	Y	-0-	1
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	2 1	16 3	Y	-0-	1
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	1
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y	-0-	1
02		707 N	707	-0-	-0-	-0-	142 1	565 3	Y	-0-	1

MCLEAN HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	185301	COMPL. DATE	07/11/2019	TOTAL DEPTH	13800	PERF.10628 - 10654
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	248			N	NO RPT	-0-

MCLEAN HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	186789	COMPL. DATE	10/12/2001	TOTAL DEPTH	13750	PERF.13528 - 13554
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HILCORP ENERGY COMPANY		386310									
PEREZ, F. E		WELL #:		1	RRCID ->	181483	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	14895	PERF.13863 - 14652
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		89546 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
DE LA TORRE OIL & GAS, INC		211299									
OSPREY		WELL #:		2	RRCID ->	176848	COMPL. DATE	10/25/1999	TOTAL DEPTH	14421	PERF.14090 - 14200
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
 DE LA TORRE OIL & GAS, INC //CONT.// 211299
 OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
F PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 169590 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13760 - 13780

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.// 89546 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JIM HOGG				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
PEREZ, F. "E"		WELL #: 1		RRCID -> 175508		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 14895		PERF.14632 - 14652				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	4170 X	4074	-0-	-96	-0-	436 1	3638 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4309 X	3989	-0-	-320	-0-	449 1	3540 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	3915	-0-	-255	-0-	425 1	3490 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4216 X	3556	-0-	-660	-0-	326 1	3230 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4216 X	4124	-0-	-92	-0-	418 1	3706 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3808 X	3534	-0-	-274	-0-	343 1	3191 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 1		RRCID -> 175742		COMPL. DATE 08/15/1999		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12926 - 12951				
09	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	337 1	2812 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1922 X	1879	-0-	-43	-0-	212 1	1667 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1860 X	903	-0-	-957	-0-	98 1	805 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	276 1	2728 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	293 1	2593 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	214 1	1991 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 2		RRCID -> 176515		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL DEPTH 15600		PERF.13932 - 14210				
09	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	568 1	4738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	682 1	5376 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	584 1	4795 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	426 1	4214 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	559 1	4959 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	487 1	4534 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 3		RRCID -> 181820		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 18571		PERF.13849 - 13864				
09	9150 X	8839	-0-	-311	-0-	946 1	7893 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	9238 X	8770	-0-	-468	-0-	988 1	7782 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8940 X	8680	-0-	-260	-0-	942 1	7738 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	9145 X	7955	-0-	-1190	-0-	730 1	7225 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	934 1	8282 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8260 X	7552	-0-	-708	-0-	732 1	6820 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182320		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 14421		PERF.14240 - 14260				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 182349		COMPL. DATE 10/04/2003		TOTAL DEPTH 16365		PERF.10355 - 14380				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PEREZ, F. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 183602		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 14206		PERF.13772 - 13782				
09	8880 X	8423	-0-	-457	-0-	902 1	7521 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	8897 X	8641	-0-	-256	-0-	973 1	7668 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	8869 X	8869	-0-	-0-	-0-	962 1	7907 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	8897 X	8192	-0-	-705	-0-	752 1	7440 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9017 X	9017	-0-	-0-	-0-	914 1	8103 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8288 X	7645	-0-	-643	-0-	741 1	6904 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700)		//CONT.//		89546 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CANTU, ANGELITA		WELL #:		1	RRCID ->	188037	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	15733	PERF.14728 - 14748	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PEREZ, F. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	197110	COMPL. DATE	08/08/2003	TOTAL DEPTH	14551	PERF.13188 - 14109	
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	59	1	496	2	N	-0-	-0-
10	549 N	549	-0-	-0-	-0-	62	1	487	2	N	-0-	-0-
11	540 N	522	-0-	-18	-0-	57	1	465	2	N	-0-	-0-
12	589 N	328	-0-	-261	-0-	30	1	298	2	N	-0-	-0-
01	558 N	457	-0-	-101	-0-	46	1	411	2	N	-0-	-0-
02	476 N	374	-0-	-102	-0-	36	1	338	2	N	-0-	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		89893 800		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824										
STAGGS, JULIE-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	197049	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	12073	PERF.10638 - 10838	
09	1080 N	850	-0-	-230	-0-	127	1	723	2	N	-0-	82
10	1116 N	953	-0-	-163	-0-	208	1	745	2	N	-0-	82
11	1020 N	845	-0-	-175	-0-	235	1	610	2	N	-0-	82
12	868 N	852	-0-	-16	-0-	258	1	594	2	N	-0-	82
*01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	N	8	90
						9	9					
02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	N	8	90
						9	9					

MARSHALL-STATE		WELL #:		1	RRCID ->	199123	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10684 - 11442	
09	3030 X	-0-	-0-	-3030	-0-				Y	-0-		49
10	2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-				Y	-0-		49
11	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-				Y	-0-		49
12	1085 X	-0-	-0-	-1085	-0-				Y	-0-		49
*01	62 X	9	-0-	-53	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	49
02	9 X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-	49

MARSHALL STATE		WELL #:		6	RRCID ->	201335	COMPL. DATE	04/14/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10682 - 11667	
09	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	552	1	3143	2	Y	-0-	72
10	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	745	1	2674	2	Y	-0-	72
11	4260 X	3604	-0-	-656	-0-	1003	1	2601	2	Y	-0-	72
12	4402 X	3434	-0-	-968	-0-	1041	1	2393	2	Y	-0-	72
*01	4402 X	2495	-0-	-1907	-0-	635	1	1850	2	Y	9	86
						10	9					
02	3444 X	2495	-0-	-949	-0-	635	1	1850	2	Y	9	86
						10	9					

MARSHALL STATE		WELL #:		8	RRCID ->	202273	COMPL. DATE	05/10/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11492 - 11711	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-				Y	-0-		14
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				Y	-0-		14
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
*01	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	14
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	2	Y	-0-	14

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832												
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
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	4
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	4
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4
*01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	4
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-	4

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788												
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3
10	279 N	137	-0-	-142	-0-	30	1	107	2	Y	-0-	3
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	52	1	136	2	Y	-0-	3
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	44	1	101	2	Y	-0-	3
*01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	1	4
						1	9					
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	59	1	173	2	Y	1	4
						1	9					

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498												
09	227 X	227	-0-	-0-	-0-	34	1	193	2	Y	-0-	29
10	310 N	266	-0-	-44	-0-	58	1	208	2	Y	-0-	29
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	123	1	319	2	Y	-0-	29
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	95	1	219	2	Y	-0-	29
*01	372 N	54	-0-	-318	-0-	14	1	40	2	Y	-0-	29
02	336 N	54	-0-	-282	-0-	14	1	40	2	Y	-0-	29

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308												
09	120 N	55	-0-	-65	-0-	9	1	46	2	N	-0-	38
10	200 N	200	-0-	-0-	-0-	31	1	169	2	N	-0-	38
11	150 N	84	-0-	-66	-0-	14	1	70	2	N	-0-	38
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	38
*01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	38
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	38

TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022												
09	781 X	781	-0-	-0-	-0-	126	1	655	2	Y	-0-	99
10	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	376	1	2018	2	Y	-0-	99
11	1530 N	905	-0-	-625	-0-	151	1	754	2	Y	-0-	99
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	99
*01	2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	2	128
02	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	2	128

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	112
10	T. A.	2505	-0-	2505	2505	219	1	2286	2	Y	-0-	112
11	T. A.	4286	-0-	4286	6791	474	1	3812	2	Y	-0-	112
12	9447 X	2656	-0-	-6791	-0-	371	1	2285	2	Y	-0-	112
*01	2541 X	2541	-0-	-0-	-0-	316	1	2225	2	Y	-0-	108
02	4004 X	1973	-0-	-2031	-0-	232	1	1737	2	Y	4	112
						4	9					

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4230 X	4162	-0-	-68	-0-	437	1	3689	2	N	33					75
10	4464 X	4293	-0-	-171	-0-	459	1	3816	2	N	16	16	1			75
11	4320 X	4019	-0-	-301	-0-	423	1	3566	2	N	27	7	1			95
12	4464 X	4205	-0-	-259	-0-	453	1	3740	2	N	11	10	1			96
01	4309 X	3942	-0-	-367	-0-	421	1	3486	2	N	32					128
02	3892 X	3503	-0-	-389	-0-	370	1	3114	2	N	17					145

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

09	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	251	2	N	2					99
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	20	1	165	2	N	1	1	1			99
11	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	N	-0-	1	1			98
12	372 N	372	-0-	-0-	-0-	40	1	331	2	N	1	1	1			98
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	309	2	N	1					99
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	30	1	257	2	N	101					200

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

09	2430 X	2242	-0-	-188	-0-	235	1	1982	2	N	23					87
10	2449 X	2240	-0-	-209	-0-	239	1	1990	2	N	10	9	1			88
11	2310 X	2201	-0-	-109	-0-	231	1	1952	2	N	16	3	1			101
12	2387 X	2221	-0-	-166	-0-	240	1	1979	2	N	2	5	1			98
01	2387 X	2156	-0-	-231	-0-	229	1	1897	2	N	27					125
02	2100 X	1727	-0-	-373	-0-	182	1	1530	2	N	14					139

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

09	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	281	1	2368	2	N	14					32
10	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	288	1	2394	2	N	-0-	10	1			22
11	2670 N	2607	-0-	-63	-0-	275	1	2323	2	N	8	3	1			27
12	2759 N	2690	-0-	-69	-0-	291	1	2399	2	N	-0-	6	1			21
01	2697 N	2595	-0-	-102	-0-	278	1	2304	2	N	12					33
02	2436 N	2396	-0-	-40	-0-	254	1	2141	2	N	1					34

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3630 X	3492	-0-	-138	-0-	368	1	3103	2	N	19			150
10	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	387	1	3223	2	N	-0-	14	1	136
11	3630 X	3489	-0-	-141	-0-	368	1	3108	2	N	12	3	1	145
12	3751 X	3551	-0-	-200	-0-	384	1	3167	2	N	-0-	9	1	136
01	3689 X	3343	-0-	-346	-0-	358	1	2968	2	N	15			151
02	3248 X	3243	-0-	-5	-0-	344	1	2898	2	N	1			152

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

09	4950 X	4719	-0-	-231	-0-	495	1	4181	2	N	39			158
10	5022 X	4800	-0-	-222	-0-	513	1	4270	2	N	15	18	1	155
11	4830 X	4597	-0-	-233	-0-	485	1	4094	2	N	16	110	1	61
12	4991 X	4737	-0-	-254	-0-	510	1	4212	2	N	14	11	1	64
01	4960 X	4110	-0-	-850	-0-	438	1	3630	2	N	38			102
02	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	495	1	4170	2	N	4			106

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

09	810 N	793	-0-	-17	-0-	83	1	703	2	N	6			146
10	899 N	731	-0-	-168	-0-	78	1	647	2	N	5	6	1	145
11	870 N	660	-0-	-210	-0-	70	1	588	2	N	2	14	1	133
12	806 N	400	-0-	-406	-0-	43	1	357	2	N	-0-	2	1	131
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	93	1	769	2	N	4			135
02	616 N	395	-0-	-221	-0-	42	1	351	2	N	2			137

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			71
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1	27
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			35

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	367	-0-	-203	-0-	39	1	327	2	N	1		109
10	589 N	441	-0-	-148	-0-	47	1	391	2	N	3	2 1	110
11	570 N	430	-0-	-140	-0-	45	1	383	2	N	2	99 1	13
12	433 N	433	-0-	-0-	-0-	47	1	386	2	N	-0-	1 1	12
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	N	2		14
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	N	1		15

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

09	1230 N	897	-0-	-333	-0-	94	1	792	2	N	10		33
10	992 N	943	-0-	-49	-0-	100	1	829	2	N	13	4 1	42
11	942 N	942	-0-	-0-	-0-	99	1	833	2	N	9	1 1	50
12	982 N	982	-0-	-0-	-0-	105	1	865	2	N	11	2 1	59
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	100	1	831	2	N	7		66
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	92	1	778	2	N	9		75

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

09	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-		7
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	N	-0-		7
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-		7
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-		7
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	3	1	25	2	N	1		8
02	28 N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-		8

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

09	690 N	334	-0-	-356	-0-	35	1	295	2	N	4		65
10	651 N	395	-0-	-256	-0-	39	1	322	2	N	31	6 1	90
11	630 N	241	-0-	-389	-0-	25	1	215	2	N	1	51 1	40
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	35	1	289	2	N	-0-	1 1	39
01	403 N	208	-0-	-195	-0-	22	1	185	2	N	1		40
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	239	2	N	1		41

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) HILCORP ENERGY COMPANY VAQUILLAS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

VAQUILLAS		WELL #: 14H		RRCID -> 263289		COMPL. DATE 10/02/2010				TOTAL DEPTH 9392		PERF. 9830		- 12705		
09	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	111	1	937	2	N	6					101
10	914 N	914	-0-	-0-	-0-	98	1	815	2	N	1	4	1			98
11	960 N	947	-0-	-13	-0-	100	1	844	2	N	3	2	1			99
12	1085 N	869	-0-	-216	-0-	94	1	775	2	N	-0-	2	1			97
01	899 N	487	-0-	-412	-0-	52	1	433	2	N	2					99
02	896 N	322	-0-	-574	-0-	34	1	287	2	N	1					100

VAQUILLAS		WELL #: 16H		RRCID -> 264308		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9940		- 14157		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

VAQUILLAS		WELL #: 18H		RRCID -> 265594		COMPL. DATE 09/03/2011				TOTAL DEPTH 9647		PERF. 10158		- 14400		
09	7710 X	7621	-0-	-89	-0-	797	1	6729	2	N	86					312
10	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	866	1	7204	2	N	-0-	217	1			95
11	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	837	1	7058	2	N	25	6	1			114
12	8096 X	8096	-0-	-0-	-0-	874	1	7220	2	N	2	20	1			96
01	8060 X	7959	-0-	-101	-0-	833	1	6899	2	N	206					302
02	7392 X	7144	-0-	-248	-0-	758	1	6383	2	N	3					305

VAQUILLAS		WELL #: 17H		RRCID -> 265755		COMPL. DATE 12/16/2011				TOTAL DEPTH 9564		PERF. 9444		- 13471		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					87
10	5 N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					87
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					87

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. DE LA GARZA		WELL #: 412178 1		RRCID -> 176819		COMPL. DATE 02/11/2000				TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9343		- 9883		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					102
11	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	42					144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					144

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178														
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271														
M	ALLOW 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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-		2 2	5 1	15 2	N	-0-			18

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	6	-0-	6	6		6 2			Y	-0-			-0-
11	T. A.	276	-0-	276	282		123 1	153 2		Y	-0-			-0-
12	360 X	78	-0-	-282	-0-		2 1	76 2		Y	-0-			-0-
01	6 X	6	-0-	-0-	-0-		6 2			Y	-0-			-0-
02	252 N	5	-0-	-247	-0-		1 1	4 2		Y	-0-			-0-

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-		102 1	127 2		N	-0-			107
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-		10 1	336 2		N	-0-			107
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			107
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-		52 1	174 2		N	-0-			107

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			88

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
 GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	539						Y	-0-				21
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	539						Y	-0-				21
11	T. A.	6	-0-	6	545	1	1	5	2		Y	-0-				21
12	T. A.	276	-0-	276	821	39	1	237	2		Y	-0-				21
01	T. A.	177	-0-	177	998	22	1	155	2		Y	-0-				21
02	T. A.	431	-0-	431	1429	51	1	379	2		Y	1				22
						1	9									

NORVEHC WELL #: 1H RRCID -> 228977 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10500 - 12120

09	3000 N	6987	-0-	3987	3987	402	1	6585	2		Y	-0-				217
10	3100 N	206	-0-	-2894	1093	34	1	172	2		Y	-0-				217
11	1162 N	69	-0-	-1093	-0-	14	1	55	2		Y	-0-				217
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-				217
01	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-						Y	-0-				217
02	1932 X	41	-0-	-1891	-0-	4	1	37	2		Y	-0-				217

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				37
11	T. A.	2773	-0-	2773	2773	1237	1	1536	2		Y	-0-				37
12	T. A.	1746	-0-	1746	4519	50	1	1696	2		Y	-0-				37
01	T. A.	522	-0-	522	5041	522	2				Y	-0-				37
02	6516 X	1475	-0-	-5041	-0-	339	1	1136	2		Y	-0-				37

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				60

PEREZ-MOGLIA G. U. WELL #: 1H RRCID -> 245002 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10634 - 14000

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				143
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				143
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				143
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				143
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				143
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				143

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178												
NORVEHC WELL #: 3H RRCID -> 250851 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 9801 PERF.10320 - 13480												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE

09		110 X	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	Y	55
10		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	283	1	1435	2	Y	55
11		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	342	1	1329	2	Y	55
12		1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	297	1	1448	2	Y	55
01		806 N	139	-0-	-667	-0-	23	1	116	2	Y	55
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	179	1	1818	2	Y	55

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202
10		T. A.	206	-0-	206	206	206	2			Y	202
11		T. A.	3212	-0-	3212	3418	1433	1	1779	2	Y	202
12		4523 X	1105	-0-	-3418	-0-	31	1	1074	2	Y	202
01		1166 X	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			Y	202
02		2996 X	1047	-0-	-1949	-0-	241	1	806	2	Y	202

SMITH PRODUCTION INC. 789662												
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454												
09		3150 X	2971	-0-	-179	-0-	658	1	2310	2	Y	19
							3	9				
10		3255 X	2946	-0-	-309	-0-	788	1	2155	2	Y	20
							3	9				
11		3150 X	2653	-0-	-497	-0-	610	1	2041	2	Y	18
							2	9				
12		3069 X	2862	-0-	-207	-0-	614	1	2245	2	Y	14
							3	9				
01		3069 X	2866	-0-	-203	-0-	597	1	2267	2	Y	14
							2	9				
02		2772 X	2260	-0-	-512	-0-	418	1	1839	2	Y	13
							3	9				

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014												
09		6060 X	5339	-0-	-721	-0-	1167	1	4098	2	Y	4
							74	9				
10		5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	1496	1	4089	2	Y	19
							90	9				
11		5430 X	5107	-0-	-323	-0-	1158	1	3876	2	Y	19
							73	9				
12		5611 X	5445	-0-	-166	-0-	1152	1	4212	2	Y	28
							81	9				
01		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	1168	1	4430	2	Y	40
							78	9				
02		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	1175	1	5166	2	Y	27
							51	9				

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
BILLINGS B		WELL #: 2		RRCID -> 186883		COMPL. DATE 08/26/2008			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 X	340	-0-	-200	-0-	75	1	265	2	Y	-0-			4
10	589 N	343	-0-	-246	-0-	92	1	251	2	Y	-0-			4
11	450 N	325	-0-	-125	-0-	75	1	250	2	Y	-0-			4
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	123	1	448	2	Y	-0-			4
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	57	1	215	2	Y	-0-			4
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	116	1	509	2	Y	-0-			4

BILLINGS A		WELL #: 2		RRCID -> 188055		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11079 - 11194					
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	192	1	672	2	Y	1	1	1	1
10	1054 N	932	-0-	-122	-0-	249	1	682	2	Y	1			2
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	202	1	676	2	Y	1	1	1	2
12	899 N	776	-0-	-123	-0-	166	1	609	2	Y	1	1	1	2
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	219	1	830	2	Y	1			3
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	167	1	736	2	Y	1	1	1	3

UNION RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 188672		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 12035 PERF.10890 - 10912					
09	990 N	906	-0-	-84	-0-	201	1	705	2	Y	-0-			-0-
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	296	1	809	2	Y	-0-			-0-
11	939 N	939	-0-	-0-	-0-	216	1	723	2	Y	-0-			-0-
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	298	1	1087	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	252	1	957	2	Y	-0-			-0-
02	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	204	1	896	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS A		WELL #: 3		RRCID -> 189376		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150					
09	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	1106	1	3883	2	Y	1	1	1	9
10	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	1487	1	4065	2	Y	1			10
11	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	1035	1	3465	2	Y	1	1	1	10
12	4867 X	3722	-0-	-1145	-0-	799	1	2922	2	Y	1	1	1	10
01	4867 X	4267	-0-	-600	-0-	890	1	3376	2	Y	1	1	1	10
02	4396 X	2819	-0-	-1577	-0-	522	1	2296	2	Y	1	1	1	10

BILLINGS B		WELL #: 3		RRCID -> 189426		COMPL. DATE 06/14/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044					
09	2220 N	2097	-0-	-123	-0-	461	1	1621	2	Y	14	18	1	10
10	2232 N	2029	-0-	-203	-0-	540	1	1477	2	Y	11	8	1	13
11	2190 N	2013	-0-	-177	-0-	461	1	1541	2	Y	10	15	1	8
12	2170 N	2029	-0-	-141	-0-	433	1	1582	2	Y	13	15	1	6
01	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	427	1	1620	2	Y	13	9	1	10
02	1876 N	1823	-0-	-53	-0-	335	1	1471	2	Y	15	20	1	5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662							
BILLINGS B			WELL #:		4	RRCID -> 190231			COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 11800	PERF.11153 - 11378
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
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	292	1	1025	2	Y	1	2
						1	9					2
10	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	575	1	1573	2	Y	1	1
						1	9					2
11	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	356	1	1191	2	Y	1	2
						1	9					1
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	370	1	1353	2	Y	1	2
						1	9					-0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	395	1	1500	2	Y	1	1
						1	9					-0-
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	384	1	1687	2	Y	2	2
						2	9					-0-

UNION RANCH STATE GU			WELL #:		1	RRCID -> 190647			COMPL. DATE 08/30/2002		TOTAL DEPTH 12800	PERF.11198 - 11332
09	2880 X	1681	-0-	-1199	-0-	369	1	1295	2	Y	15	15
						17	9					9
10	4092 X	2082	-0-	-2010	-0-	552	1	1507	2	Y	21	17
						23	9					13
11	3960 X	2386	-0-	-1574	-0-	545	1	1822	2	Y	17	18
						19	9					12
12	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	706	1	2582	2	Y	19	17
						21	9					14
01	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	691	1	2622	2	Y	20	17
						22	9					17
02	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	465	1	2045	2	Y	14	18
						15	9					13

BILLINGS AB GU			WELL #:		1	RRCID -> 190933			COMPL. DATE 09/13/2002		TOTAL DEPTH 11562	PERF.10592 - 11246
09	2940 X	2595	-0-	-345	-0-	569	1	1998	2	Y	25	32
						28	9					2
10	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	688	1	1880	2	Y	23	16
						25	9					9
11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	768	1	2569	2	Y	21	30
						23	9					-0-
12	3100 N	3596	-0-	496	496	766	1	2799	2	Y	28	28
						31	9					-0-
01	2387 N	1567	-0-	-820	-0-	324	1	1228	2	Y	14	10
						15	9					4
02	2156 X	1297	-0-	-859	-0-	237	1	1041	2	Y	17	21
						19	9					-0-

BILLINGS STATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 191870			COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 11300	PERF.11009 - 11074
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	308	1	1080	2	Y	2	2
						2	9					5
10	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	331	1	907	2	Y	2	1
						2	9					6
11	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	274	1	916	2	Y	1	2
						1	9					5
12	1364 N	1002	-0-	-362	-0-	215	1	785	2	Y	2	2
						2	9					5
01	1240 N	1122	-0-	-118	-0-	234	1	887	2	Y	1	1
						1	9					5
02	1120 N	925	-0-	-195	-0-	171	1	752	2	Y	2	2
						2	9					5

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)			//CONT.//		89893 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
SMITH PRODUCTION INC.			//CONT.//		789662									
BILLINGS A			WELL #:		5	RRCID ->	196856	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	11333	PERF.10930 - 10964		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	1048	1	3679	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						
10		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	1487	1	4065	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
11		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	1035	1	3465	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
12		4619 X	3427	-0-	-1192	-0-	736	1	2690	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
01		4619 X	3998	-0-	-621	-0-	834	1	3163	2	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
02		4172 X	2027	-0-	-2145	-0-	375	1	1650	2	Y	2	2 1	-0-
							2	9						

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU			WELL #:		2	RRCID ->	200503	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10662 - 12063		

09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	487	1	2772	2	Y	146	161 1	93
							161	9						
10		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	574	1	2060	2	Y	17		110
							19	9						
11		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	422	1	1094	2	Y	45		155
							50	9						
12		1949 X	1949	-0-	-0-	-0-	555	1	1276	2	Y	107	174 1	88
							118	9						
01		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	722	1	1286	2	Y	35		123
							39	9						
02		1925 X	1925	-0-	-0-	-0-	446	1	1297	2	Y	165	180 1	108
							182	9						

BENAVIDES, ARTURO-STATE			WELL #:		1	RRCID ->	200828	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	12034	PERF.10730 - 10936		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STAGGS			WELL #:		5H	RRCID ->	200851	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	13168	PERF.10863 - 13023		

09		639 N	639	-0-	-0-	-0-	96	1	543	2	Y	-0-		-0-
10		310 N	160	-0-	-150	-0-	35	1	125	2	Y	-0-		-0-
11		217 N	217	-0-	-0-	-0-	60	1	157	2	Y	-0-		-0-
12		310 N	47	-0-	-263	-0-	14	1	33	2	Y	-0-		-0-
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	454	1	808	2	Y	-0-		-0-
02		216 N	216	-0-	-0-	-0-	55	1	161	2	Y	-0-		-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU			WELL #:		5	RRCID ->	201337	COMPL. DATE	04/24/2017	TOTAL DEPTH	12200	PERF.10117 - 10136		

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES FMT		//CONT.// //CONT.//	89893 800 789662	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882																	
09		420 N	366	-0-	-54	-0-	55	1	311	2	Y	-0-					29
10		372 N	340	-0-	-32	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					29
11		360 N	359	-0-	-1	-0-	100	1	259	2	Y	-0-					29
*12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	124	1	285	2	Y	-0-					29
01		388 N	388	-0-	-0-	-0-	135	1	241	2	Y	11	12	1			27
							12	9									
02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	89	1	259	2	Y	1					28
							1	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 10180																	
09		1020 N	947	-0-	-73	-0-	142	1	805	2	Y	-0-					-0-
10		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	251	1	901	2	Y	-0-					-0-
11		1020 N	974	-0-	-46	-0-	271	1	703	2	Y	-0-					-0-
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	361	1	831	2	Y	-0-					-0-
01		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	429	1	765	2	Y	-0-					-0-
02		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	293	1	854	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456																	
09		2550 X	2189	-0-	-361	-0-	326	1	1856	2	Y	6	9	1			3
							7	9									
10		2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	648	1	2326	2	Y	4					7
							4	9									
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	774	1	2007	2	Y	5	9	1			3
							6	9									
12		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	958	1	2202	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
01		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	1264	1	2251	2	Y	33					33
							36	9									
02		2380 X	1681	-0-	-699	-0-	427	1	1243	2	Y	10	42	1			1
							11	9									

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186																	
09		3240 X	2859	-0-	-381	-0-	427	1	2432	2	Y	-0-					-0-
10		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	655	1	2347	2	Y	-0-					-0-
11		2760 X	2356	-0-	-404	-0-	656	1	1700	2	Y	-0-					-0-
12		2852 X	2119	-0-	-733	-0-	643	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01		2852 X	2078	-0-	-774	-0-	747	1	1331	2	Y	-0-					-0-
02		2576 X	2206	-0-	-370	-0-	564	1	1642	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327																	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254																	
09		1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	174	1	988	2	Y	-0-					63
10		1023 N	527	-0-	-496	-0-	115	1	412	2	Y	-0-					63
11		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	286	1	741	2	Y	-0-					63
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	359	1	826	2	Y	-0-					63
01		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	448	1	796	2	Y	-0-					63
02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	289	1	840	2	Y	-0-					63

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996										
09	3000 N	3125	-0-	125	125	467 1	2658 2	Y	-0-	-0-
10	1646 N	1521	-0-	-125	-0-	332 1	1189 2	Y	-0-	-0-
11	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	601 1	1560 2	Y	-0-	-0-
12	1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	505 1	1161 2	Y	-0-	-0-
01	1871 X	1871	-0-	-0-	-0-	673 1	1198 2	Y	-0-	-0-
02	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	474 1	1381 2	Y	-0-	-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432										
09	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	304 1	1728 2	Y	-0-	9
10	1550 N	1416	-0-	-134	-0-	309 1	1107 2	Y	-0-	9
11	1650 N	1462	-0-	-188	-0-	403 1	1046 2	Y	12	21
						13 9				
12	1705 N	1556	-0-	-149	-0-	469 1	1078 2	Y	8	29
						9 9				
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	509 1	906 2	Y	129	150 1
						142 9				8
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	430 1	1251 2	Y	14	22
						15 9				

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490										
09	3090 X	2401	-0-	-689	-0-	359 1	2042 2	Y	-0-	36
10	2759 X	2212	-0-	-547	-0-	482 1	1730 2	Y	-0-	36
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	752 1	1950 2	Y	-0-	36
12	2759 X	2705	-0-	-54	-0-	820 1	1885 2	Y	-0-	36
01	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	1091 1	1942 2	Y	16	52
						18 9				
02	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	692 1	2013 2	Y	5	20 1
						6 9				37

STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579										
09	3030 X	2686	-0-	-344	-0-	402 1	2284 2	Y	-0-	-0-
10	2294 X	1278	-0-	-1016	-0-	279 1	999 2	Y	-0-	-0-
11	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	1387 1	3596 2	Y	-0-	-0-
12	2356 X	428	-0-	-1928	-0-	130 1	298 2	Y	-0-	-0-
01	3100 N	3345	-0-	245	245	1203 1	2142 2	Y	-0-	-0-
02	2614 X	2369	-0-	-245	-0-	606 1	1763 2	Y	-0-	-0-

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350										
09	4980 X	3365	-0-	-1615	-0-	503 1	2862 2	Y	-0-	-0-
10	3813 X	2540	-0-	-1273	-0-	554 1	1986 2	Y	-0-	-0-
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	1029 1	2671 2	Y	-0-	-0-
12	3131 X	2583	-0-	-548	-0-	783 1	1800 2	Y	-0-	-0-
01	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	1051 1	1870 2	Y	-0-	-0-
02	3444 X	3204	-0-	-240	-0-	819 1	2385 2	Y	-0-	-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO)		//CONT.// 89893 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BENAVIDES FMT		WELL #: 7H		RRCID -> 222345		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1620 X	1385	-0-	-235	-0-	207	1	1178	2	Y	-0-
10	1922 N	1414	-0-	-508	-0-	308	1	1106	2	Y	-0-
11	1440 N	1341	-0-	-99	-0-	373	1	968	2	Y	-0-
12	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	418	1	961	2	Y	-0-
01	1426 N	1378	-0-	-48	-0-	496	1	882	2	Y	-0-
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	331	1	964	2	Y	-0-

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU		WELL #: 4H		RRCID -> 223352		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207			
09	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	503	1	2862	2	Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU		WELL #: 2H		RRCID -> 226089		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO		WELL #: 7		RRCID -> 226099		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT

UNION RANCH-LOPEZ		WELL #: 1 H		RRCID -> 226329		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248			
09	5100 X	4605	-0-	-495	-0-	1003	1	3521	2	N	74
						81	9				173
10	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	1336	1	3653	2	N	62
						68	9				
11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	1085	1	3631	2	N	70
						77	9				
12	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	1068	1	3903	2	N	69
						76	9				176
01	5053 X	4837	-0-	-216	-0-	991	1	3760	2	N	78
						86	9				
02	4564 X	4523	-0-	-41	-0-	824	1	3622	2	N	70
						77	9				175

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. STAGGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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

WELL #: 8H		RRCID -> 226330		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 11258		PERF.12592 - 13656								
09	2730 X	1707	-0-	-1023	-0-	251 31	1 9	1425	2	Y	28	42	1			17
10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	503 23	1 9	1806	2	Y	21					38
11	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	495 26	1 9	1286	2	Y	24	41	1			21
12	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	584 28	1 9	1342	2	Y	25	41	1			5
01	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	1919 25	1 9	3416	2	Y	23					28
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	1161 8	1 9	3377	2	Y	7	29	1			6

WELL #: 7H		RRCID -> 229091		COMPL. DATE 07/11/2007		TOTAL DEPTH 10746		PERF.10968 - 13174								
09	3030 X	2703	-0-	-327	-0-	586 58	1 9	2059	2	Y	53	68	1			21
10	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	850 64	1 9	2324	2	Y	58	39	1			40
11	2790 X	2694	-0-	-96	-0-	606 59	1 9	2029	2	Y	54	77	1			17
12	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	610 73	1 9	2231	2	Y	66	78	1			5
01	2883 X	2832	-0-	-51	-0-	579 55	1 9	2198	2	Y	50	37	1			18
02	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	474 68	1 9	2082	2	Y	62	78	1			2

WELL #: 9		RRCID -> 229572		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10914 - 10930								
09	480 N	344	-0-	-136	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	94	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	660 N	471	-0-	-189	-0-	131	1	340	2	Y	-0-					-0-
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	148	1	339	2	Y	-0-					-0-
01	434 N	386	-0-	-48	-0-	139	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	111	1	323	2	Y	-0-					-0-

WELL #: 6H		RRCID -> 229579		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF.11128 - 12334								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELL #: 3		RRCID -> 230376		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10658 - 10775								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
		WELL #:		8H	RRCID ->	232290	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	10757	PERF.11992 -	13056		
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	329	1	1157	2	N	1	1	1	21
10	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	362	1	991	2	N	1			22
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	336	1	1123	2	N	1	1	1	22
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	314	1	1149	2	N	1	1	1	22
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	222	1	840	2	N	1			23
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	1	1	1	23

STAGGS		WELL #:		10H	RRCID ->	232956	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	11246	PERF.11429 -	13380		
09	3000 N	8310	-0-	5310	5310	1242	1	7068	2	Y	-0-			3
10	3100 N	5475	-0-	2375	7685	1194	1	4281	2	Y	-0-			3
11	3000 N	3818	-0-	818	8503	1062	1	2756	2	Y	-0-			3
12	11174 X	2671	-0-	-8503	-0-	810	1	1861	2	Y	-0-			3
01	1674 X	1358	-0-	-316	-0-	489	1	869	2	Y	-0-			3
02	1512 X	668	-0-	-844	-0-	171	1	497	2	Y	-0-			3

BENAVIDES F. M. T.		WELL #:		11H	RRCID ->	233969	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10524	PERF.10529 -	12706		
09	1860 X	50	-0-	-1810	-0-	8	1	42	2	Y	-0-			-0-
10	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	606	1	2172	2	Y	-0-			-0-
11	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	557	1	1445	2	Y	-0-			-0-
12	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	364	1	838	2	Y	-0-			-0-
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	994	1	1769	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	430	1	1252	2	Y	-0-			-0-

BILLINGS RANCH		WELL #:		1H	RRCID ->	239274	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	9843	PERF.10250 -	13830		
09	4710 X	186	-0-	-4524	-0-	47	1	131	2	Y	7	13	1	63
10	2542 X	213	-0-	-2329	-0-	45	1	162	2	Y	5	4	1	64
11	660 X	421	-0-	-239	-0-	144	1	263	2	Y	13	13	1	64
12	212 X	212	-0-	-0-	-0-	65	1	137	2	Y	9	45	1	28
01	217 N	102	-0-	-115	-0-	31	1	65	2	Y	5			33
02	895 N	895	-0-	-0-	-0-	240	1	641	2	Y	13	14	1	32

BENAVIDES FMT		WELL #:		12H	RRCID ->	239566	COMPL. DATE	04/18/2008	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10520 -	13118		
09	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	174	1	989	2	Y	-0-			-0-
10	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	249	1	894	2	Y	-0-			-0-
11	1020 N	715	-0-	-305	-0-	199	1	516	2	Y	-0-			-0-
12	1209 N	956	-0-	-253	-0-	290	1	666	2	Y	-0-			-0-
01	1147 N	979	-0-	-168	-0-	352	1	627	2	Y	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	214	1	621	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	7920 X	5865	-0-	-2055	-0-	870	1	4950	2	Y	41	60	10
10	7347 X	957	-0-	-6390	-0-	201	1	722	2	Y	31		41
11	7110 X	58	-0-	-7052	-0-	5	1	14	2	Y	35	58	18
12	7130 X	67	-0-	-7063	-0-	8	1	17	2	Y	38	56	-0-
01	7006 X	39	-0-	-6967	-0-	5	1	10	2	Y	22		22
02	5488 X	28	-0-	-5460	-0-	5	1	16	2	Y	6	24	4

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	Y	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-		-0-
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	Y	-0-		-0-
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-		-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-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-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		52

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BENAVIDES, ARTURO-ST.		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	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

09	4440 X	4059	-0-	-381	-0-	607	1	3452	2	Y	-0-					24
10	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	1003	1	3595	2	Y	-0-					24
11	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	1299	1	3369	2	Y	-0-					24
12	5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	1682	1	3867	2	Y	-0-					24
01	6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	2246	1	3997	2	Y	2					26
02	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	1192	1	3467	2	Y	-0-					26

BILLINGS RANCH		WELL #: 4H		RRCID -> 248824	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 9887	PERF. 9321	-	9706							
09	5730 X	5129	-0-	-601	-0-	1339	1	3703	2	Y	79	148	1			26
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1235	1	4394	2	Y	64	52	1			38
11	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	2077	1	3808	2	Y	154	151	1			41
12	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	1900	1	4000	2	Y	109	148	1			2
01	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	2198	1	4608	2	Y	62					64
02	5906 X	5906	-0-	-0-	-0-	1560	1	4181	2	Y	150	153	1			61

BILLINGS RANCH		WELL #: 2H		RRCID -> 249328	COMPL. DATE 01/15/2009	TOTAL DEPTH 9806	PERF. 9526	-	9585							
09	600 N	101	-0-	-499	-0-	26	1	74	2	Y	1	2	1			20
10	248 N	248	-0-	-0-	-0-	54	1	192	2	Y	2	1	1			21
11	339 N	339	-0-	-0-	-0-	118	1	217	2	Y	4	4	1			21
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	133	1	279	2	Y	3	4	1			20
01	248 N	236	-0-	-12	-0-	76	1	159	2	Y	1					21
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	92	1	247	2	Y	4	4	1			21

BENAVIDES, ARTURO-STATE		WELL #: 6H		RRCID -> 249489	COMPL. DATE 05/07/2009	TOTAL DEPTH 10691	PERF.10609	-	13263							
09	450 N	422	-0-	-28	-0-	63	1	359	2	Y	-0-					42
10	432 N	432	-0-	-0-	-0-	94	1	338	2	Y	-0-					42
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	100	1	261	2	Y	-0-					42
12	434 N	400	-0-	-34	-0-	121	1	279	2	Y	-0-					42
01	434 N	349	-0-	-85	-0-	125	1	224	2	Y	-0-					42
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	100	1	290	2	Y	-0-					42

BENAVIDES F.M.T.		WELL #: 15H		RRCID -> 249545	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL DEPTH 10656	PERF.10602	-	12077							
09	840 N	808	-0-	-32	-0-	121	1	687	2	Y	-0-					-0-
10	775 N	760	-0-	-15	-0-	166	1	594	2	Y	-0-					-0-
11	810 N	788	-0-	-22	-0-	219	1	569	2	Y	-0-					-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	292	1	672	2	Y	-0-					-0-
01	775 N	705	-0-	-70	-0-	254	1	451	2	Y	-0-					-0-
02	728 N	683	-0-	-45	-0-	175	1	508	2	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
		WELL #:	9H	RRCID ->	251270	COMPL. DATE	06/07/2009	TOTAL DEPTH	10406	PERF.11404 - 12350			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

UNION RANCH		WELL #:		3H	RRCID ->	251688	COMPL. DATE	09/22/2010	TOTAL DEPTH	11095	PERF.13897 - 14210			
09	15030 X	15030	-0-	-0-	-0-	3317 65 9	1	11648	2	Y	59	59	1	80
10	16539 X	16539	-0-	-0-	-0-	4397 120 9	1	12022	2	Y	109	90	1	99
11	13317 X	13317	-0-	-0-	-0-	3042 96 9	1	10179	2	Y	87	88	1	98
12	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	2462 108 9	1	8998	2	Y	98	86	1	110
01	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	2817 103 9	1	10690	2	Y	94	79	1	125
02	6449 X	6449	-0-	-0-	-0-	1183 67 9	1	5199	2	Y	61	78	1	108

STAGGS		WELL #:		15H	RRCID ->	252175	COMPL. DATE	11/12/2009	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10850 - 11532			
09	2640 X	1951	-0-	-689	-0-	290 9 9	1	1652	2	Y	8	11	1	6
10	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	508 7 9	1	1821	2	Y	6			12
11	2400 N	1981	-0-	-419	-0-	549 8 9	1	1424	2	Y	7	11	1	8
12	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	672 8 9	1	1543	2	Y	7	13	1	2
01	2325 N	1707	-0-	-618	-0-	604 29 9	1	1074	2	Y	26			28
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	475 9 9	1	1384	2	Y	8	33	1	3

BILLINGS B		WELL #:		10H	RRCID ->	252965	COMPL. DATE	10/12/2009	TOTAL DEPTH	11019	PERF.11754 - 12836			
09	2220 X	2086	-0-	-134	-0-	455 35 9	1	1596	2	Y	32	42	1	10
10	2263 N	2126	-0-	-137	-0-	561 30 9	1	1535	2	Y	27	18	1	19
11	2160 N	1833	-0-	-327	-0-	415 28 9	1	1390	2	Y	25	36	1	8
12	2170 N	1982	-0-	-188	-0-	418 34 9	1	1530	2	Y	31	36	1	3
01	2139 N	1346	-0-	-793	-0-	274 34 9	1	1038	2	Y	31	23	1	11
02	1708 N	1548	-0-	-160	-0-	279 42 9	1	1227	2	Y	38	48	1	1

STAGGS		WELL #:		16H	RRCID ->	255407	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	10838	PERF.10718 - 13341			
09	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	397	1	2260	2	Y	-0-			-0-
10	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	545	1	1956	2	Y	-0-			-0-
11	2010 N	1855	-0-	-155	-0-	516	1	1339	2	Y	-0-			-0-
12	2759 N	2138	-0-	-621	-0-	648	1	1490	2	Y	-0-			-0-
01	2511 N	1633	-0-	-878	-0-	588	1	1045	2	Y	-0-			-0-
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	466	1	1357	2	Y	-0-			-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) SMITH PRODUCTION INC. BILLINGS B		//CONT.// 89893 800 //CONT.// 789662		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
BILLINGS B		WELL #: 11H		RRCID -> 255692		COMPL. DATE 01/12/2010				TOTAL DEPTH 11086				PERF.11216 - 12754		
09	5100 X	4715	-0-	-385	-0-	1033	1	3627	2	Y	50	64	1			39
10	5084 X	3884	-0-	-1200	-0-	1026	1	2806	2	Y	47	31	1			55
11	4830 X	3586	-0-	-1244	-0-	814	1	2726	2	Y	42	60	1			37
12	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	1119	1	4090	2	Y	53	63	1			27
01	4867 X	3897	-0-	-970	-0-	802	1	3044	2	Y	46	33	1			40
02	4396 X	1830	-0-	-2566	-0-	329	1	1446	2	Y	50	64	1			26
BILLINGS B		WELL #: 12H		RRCID -> 256253		COMPL. DATE 12/14/2010				TOTAL DEPTH 11046				PERF.10975 - 13473		
09	2730 X	2470	-0-	-260	-0-	539	1	1894	2	N	34	43	1			16
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	797	1	2180	2	N	35	23	1			28
11	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	704	1	2358	2	N	31	45	1			14
12	3131 X	2585	-0-	-546	-0-	546	1	1995	2	N	40	47	1			7
01	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	601	1	2282	2	N	31	23	1			15
02	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	602	1	2645	2	N	38	48	1			5
BILLINGS B		WELL #: 13H		RRCID -> 256289		COMPL. DATE 09/17/2010				TOTAL DEPTH 10924				PERF.10834 - 13080		
09	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	1146	1	4024	2	Y	52	67	1			18
10	5115 X	4873	-0-	-242	-0-	1290	1	3525	2	Y	53	35	1			36
11	4950 X	3818	-0-	-1132	-0-	866	1	2900	2	Y	47	68	1			15
12	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	1184	1	4326	2	Y	60	71	1			4
01	5146 X	4421	-0-	-725	-0-	911	1	3457	2	Y	48	35	1			17
02	4648 X	4054	-0-	-594	-0-	741	1	3256	2	Y	52	66	1			3
BILLINGS RANCH		WELL #: 8		RRCID -> 257806		COMPL. DATE 04/07/2017				TOTAL DEPTH 10000				PERF. 9278 - 9820		
09	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	3573	1	9876	2	Y	33	61	1			9
10	12400 X	11553	-0-	-847	-0-	2528	1	8996	2	Y	26	21	1			14
11	12000 X	8881	-0-	-3119	-0-	3110	1	5704	2	Y	61	60	1			15
12	13950 X	10870	-0-	-3080	-0-	3486	1	7337	2	Y	43	58	1			-0-
01	13950 X	6843	-0-	-7107	-0-	2201	1	4614	2	Y	25					25
02	12600 X	9793	-0-	-2807	-0-	2643	1	7084	2	Y	60	61	1			24

OIL AND GAS DIVISION

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	7980 X	6575	-0-	-1405	-0-	1736 1	4799 2	Y	36 67 1	18
10	8215 X	7557	-0-	-658	-0-	40 9	1651 1	Y	27 22 1	23
11	8787 X	8787	-0-	-0-	-0-	30 9	3074 1	Y	67 66 1	24
12	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	74 9	2901 1	Y	46 64 1	6
01	9765 X	9765	-0-	-0-	-0-	51 9	3144 1	Y	26	32
02	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	29 9	2223 1	Y	63 64 1	31
						69 9				

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	447 1	1235 2	Y	25 60 1	8
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	28 9	385 1	Y	19 16 1	11
11	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	21 9	658 1	Y	47 46 1	12
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	52 9	596 1	Y	32 44 1	-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	35 9	575 1	Y	18	18
02	1400 N	1320	-0-	-80	-0-	20 9	344 1	Y	49 50 1	17
						54 9				

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		09/10/2024						

TIGRE GRANDE (12000) 89910 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 12018 - 12748

09	3930 X	3426	-0-	-504	-0-	166 1	3260 2	N	-0-	-0-
10	4061 X	3231	-0-	-830	-0-	173 1	3058 2	N	-0-	-0-
11	3930 X	3552	-0-	-378	-0-	176 1	3376 2	N	-0-	-0-
12	3999 X	3623	-0-	-376	-0-	176 1	3447 2	N	-0-	-0-
01	3627 X	1096	-0-	-2531	-0-	146 1	950 2	N	-0-	-0-
02	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	162 1	3526 2	N	-0-	-0-

TIGRE GRANDE (12000)		//CONT.//		89910 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178									
LOPEZ				WELL #:	2A	RRCID ->	199928	COMPL. DATE	01/30/2004	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10884 - 11420
M	O	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
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

T.-C.-B. (CLAUDIA)				89945 044	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JIM WELLS					
WELDERXP LTD.				907320									
LIVINGSTON UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	132461	COMPL. DATE	10/11/1989	TOTAL DEPTH	7775	PERF.	7077 - 7087
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61)				89945 099	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG					
REMORA OPERATING, LLC				701613									
CANALES, A. T.				WELL #:	65	RRCID ->	168322	COMPL. DATE	01/13/1987	TOTAL DEPTH	10370	PERF.	N/A
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-		146 3	6 9	N	5	5 1		15
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-		149 3	6 9	N	5	5 1		15
11	120 N	101	-0-	-19	-0-		98 3	3 9	N	3	4 1		14
12	155 N	133	-0-	-22	-0-		131 3	2 9	N	2	4 1		12
01	155 N	116	-0-	-39	-0-		112 3	4 9	N	4	4 1		12
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-		135 3	4 9	N	4	5 1		11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)				89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.				253162									
KING RANCH TIJERINA				WELL #:	J125 F	RRCID ->	058528	COMPL. DATE	12/18/1973	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	N/A
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH TIJERINA				WELL #:	J132	RRCID ->	073702	COMPL. DATE	09/27/1977	TOTAL DEPTH	8915	PERF.	N/A
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-

KING RANCH TIJERINA				WELL #:	J133	RRCID ->	077639	COMPL. DATE	04/25/2002	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8330 - 8420
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162							
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		A 34	RRCID ->	077704	COMPL. DATE	02/10/1984	TOTAL DEPTH	12299	PERF. 9542 - 9561
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		9	RRCID ->	078092	COMPL. DATE	12/03/1977	TOTAL DEPTH	12023	PERF. 8884 - 8952
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1089 A	RRCID ->	152546	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9904 - 9964
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1087A	RRCID ->	155625	COMPL. DATE	08/27/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 9930 - 9947
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1138J	RRCID ->	162433	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9740 - 9940
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		1139J	RRCID ->	165931	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	11086	PERF. 9954 - 9958
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1059	RRCID ->	168385	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	12108	PERF.10742 - 10776
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

09	2460 N	2289	-0-	-171	-0-	2268	3	2	4	Y	17	19	1			8
						19	9									
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2523	3	3	4	Y	25	22	1			11
						28	9									
11	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2540	3	3	4	Y	38	22	1			27
						42	9									
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	4	Y	30	30	1			27
						33	9									
01	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
02	2324 N	-0-	-0-	-2324	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

09	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5449	3	21	4	Y	198	205	1			99
						218	9									
10	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5807	3	19	4	Y	199	206	1			92
						219	9									
11	5565 X	5565	-0-	-0-	-0-	5309	3	22	4	Y	213	151	1			154
						234	9									
12	5890 X	5685	-0-	-205	-0-	5448	3	24	4	Y	194	177	1			171
						213	9									
01	6045 X	5693	-0-	-352	-0-	5412	3	28	4	Y	230	265	1			136
						253	9									
02	5460 X	5213	-0-	-247	-0-	4972	3	22	4	Y	199	178	1			157
						219	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		812A	RRCID ->	259594	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10298 - 11140
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		802AS	RRCID ->	259787	COMPL. DATE	07/21/2011	TOTAL DEPTH	12638	PERF.	11132 - 12860
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		807J	RRCID ->	261645	COMPL. DATE	06/21/2011	TOTAL DEPTH	7420	PERF.	7264 - 7274
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-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		813	RRCID ->	261704	COMPL. DATE	09/28/2018	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	8753 - 8776
09	4230 X	3224	-0-	-1006	-0-	3156	3	6 4	Y	56	112 1	28
						62	9					
10	3937 X	3502	-0-	-435	-0-	3432	3	8 4	Y	56	58 1	26
						62	9					
11	3570 X	3126	-0-	-444	-0-	3058	3	6 4	Y	56	41 1	41
						62	9					
12	3441 X	3154	-0-	-287	-0-	3090	3	7 4	Y	52	48 1	45
						57	9					
01	3503 X	3173	-0-	-330	-0-	3096	3	8 4	Y	63	71 1	37
						69	9					
02	3164 X	2805	-0-	-359	-0-	2744	3	6 4	Y	50	47 1	40
						55	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		802	RRCID ->	261712	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	11590	PERF.	10060 - 11436
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-

OIL AND GAS DIVISION

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KLEBERG					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		829	RRCID ->	265361	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	12465	PERF.	11130	- 11750		
M O	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	EOM BALANCE
09	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	1057	3	4	4	Y	28	53	1		14
						31	9								
10	1271 N	1148	-0-	-123	-0-	1114	3	3	4	Y	28	29	1		13
						31	9								
11	1110 N	1040	-0-	-70	-0-	1003	3	4	4	Y	30	21	1		22
						33	9								
12	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	979	3	4	4	Y	26	25	1		23
						29	9								
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-	23	1		-0-
02	980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-				-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		845	RRCID ->	265943	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	10594	- 11509		
09	5040 X	4925	-0-	-115	-0-	4658	3	22	4	Y	223	243	1		111
						245	9								
10	5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	5153	3	18	4	Y	193	215	1		89
						212	9								
11	4860 X	4789	-0-	-71	-0-	4644	3	13	4	Y	120	122	1		87
						132	9								
12	5084 X	4817	-0-	-267	-0-	4683	3	15	4	Y	108	100	1		95
						119	9								
01	5363 X	5048	-0-	-315	-0-	4881	3	18	4	Y	135	150	1		80
						149	9								
02	4844 X	4580	-0-	-264	-0-	4439	3	14	4	Y	115	104	1		91
						127	9								

KING RANCH LOS INDIOS		WELL #:		858	RRCID ->	269264	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	12220	PERF.	9100	- 12212		
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		877A	RRCID ->	269733	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	9890	PERF.	9400	- 9768		
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		880A	RRCID ->	270674	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9650	- 9716		
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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162													
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 870A		RRCID -> 270753		COMPL. DATE 05/20/2013		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9428 - 9754					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	24 1	1020 3	58 9	Y	Y	53				154
10	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	29 1	1113 3	62 9	Y	Y	56	76 1			134
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	30 1	1070 3	68 9	Y	Y	62	80 1			116
12	1147 N	763	-0-	-384	-0-	7 4	701 3	37 9	Y	Y	34	88 1			62
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-	4 4			Y	Y	-0-	62 1			-0-
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-				Y	Y	-0-				-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 876A		RRCID -> 270813		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9430 - 9650					
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	28 1	1206 3	99 9	Y	Y	90				236
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	24 1	922 3	73 9	Y	Y	66	116 1			186
11	1230 N	846	-0-	-384	-0-	5 4	754 3	65 9	Y	Y	59	111 1			134
12	1395 N	976	-0-	-419	-0-	21 1	858 3	84 9	Y	Y	76	102 1			108
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	8 4			Y	Y	-0-	108 1			-0-
02	784 N	-0-	-0-	-784	-0-				Y	Y	-0-				-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 881A		RRCID -> 270829		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9587 - 9617					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 883A		RRCID -> 271622		COMPL. DATE 09/30/2013		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9764 - 9861					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 893A		RRCID -> 275301		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9398 - 9593					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
KING RANCH TIJERINA		WELL #: 892J		RRCID -> 275312		COMPL. DATE 06/07/2014		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9482 - 9613					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-				Y	Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-				-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		906J	RRCID ->	276026	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9520 - 9606
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-							-0-
10	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-							-0-
11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-							-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		914J	RRCID ->	276033	COMPL. DATE	08/24/2015	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9704 - 9732
09	12540 X	10602	-0-	-1938	-0-	160	1	10253	3	Y	160	171 1 80
						13	4	176	9			
10	12958 X	11498	-0-	-1460	-0-	168	1	11132	3	Y	168	170 1 78
						13	4	185	9			
11	12000 X	10999	-0-	-1001	-0-	160	1	10621	3	Y	186	129 1 135
						13	4	205	9			
12	10943 X	10646	-0-	-297	-0-	140	1	10315	3	Y	161	154 1 142
						14	4	177	9			
01	11501 X	9949	-0-	-1552	-0-	140	1	9598	3	Y	179	215 1 106
						14	4	197	9			
02	10388 X	9384	-0-	-1004	-0-	126	1	9072	3	Y	158	139 1 125
						12	4	174	9			

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		913J	RRCID ->	278070	COMPL. DATE	09/01/2018	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8765 - 8798
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-

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		937J	RRCID ->	286020	COMPL. DATE	09/19/2018	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8780 - 8814
09	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6309	3	4	4	Y	111	153 1 55
						122	9					
10	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	6567	3	3	4	Y	112	115 1 52
						123	9					
11	6350 X	6350	-0-	-0-	-0-	6213	3	4	4	Y	121	85 1 88
						133	9					
12	DLQ G-10	6377	-0-	6377	6377	6252	3	4	4	Y	110	101 1 97
						121	9					
01	12644 X	6267	-0-	-6377	-0-	6121	3	5	4	Y	128	149 1 76
						141	9					
02	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5603	3	4	4	Y	110	99 1 87
						121	9					

KING RANCH LAGUNA LARGA		WELL #:		1071	RRCID ->	290597	COMPL. DATE	05/01/2020	TOTAL DEPTH	12580	PERF.	10719 - 12230
09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2312	3	17	4	N	181	202 1 90
						199	9					
10	3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	2785	3	16	4	N	181	187 1 84
						199	9					
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2688	3	19	4	N	203	140 1 147
						223	9					
12	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	2779	3	21	4	N	188	170 1 165
						207	9					
01	2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	2719	3	24	4	N	224	256 1 133
						246	9					
02	2800 N	2801	-0-	1	1	2572	3	20	4	N	190	173 1 150
						209	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LOGAS ENERGY, LLC				505860							
BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		43	RRCID ->	044301	COMPL. DATE	02/24/1989	TOTAL DEPTH	8510 PERF. 6433 - 6440	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		41 L	RRCID ->	054776	COMPL. DATE	03/23/1973	TOTAL DEPTH	8576 PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

KING RANCH SEELIGSON		WELL #:		C179 F	RRCID ->	072151	COMPL. DATE	06/30/1982	TOTAL DEPTH	7718 PERF. 6728 - 6734	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		32	RRCID ->	124463	COMPL. DATE	06/09/1987	TOTAL DEPTH	7654 PERF. 7323 - 7338	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART - JONES UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	125369	COMPL. DATE	02/16/1989	TOTAL DEPTH	7569 PERF. 6171 - 6181	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

STEWART-JONES UNIT NO.2		WELL #:		7 L	RRCID ->	131954	COMPL. DATE	09/10/1989	TOTAL DEPTH	7800 PERF. 7489 - 7500	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)										//CONT.//		89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC										701613											
DETIJERINA, H. C.										WELL #: 104		RRCID -> 067217		COMPL. DATE 01/07/1983		TOTAL DEPTH 7720		PERF. 6968 - 6975			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
-----										CANALES, E.G.		WELL #: 20		RRCID -> 074454		COMPL. DATE 02/02/1995		TOTAL DEPTH 11864		PERF. 10481 - 10920	
09	DLQ	G-10	663	-0-	663	2114	631	3	32	9	Y	29	30	1			15				
10		2790 X	676	-0-	-2114	-0-	646	3	30	9	Y	27	30	1			12				
11		442 X	442	-0-	-0-	-0-	423	3	19	9	Y	17	21	1			8				
12		682 X	587	-0-	-95	-0-	567	3	20	9	Y	18	21	1			5				
01		682 X	504	-0-	-178	-0-	483	3	21	9	Y	19	22	1			2				
02		616 X	613	-0-	-3	-0-	585	3	28	9	Y	25	26	1			1				
-----										DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 44		RRCID -> 078406		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7238 - 7249	
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	656	124	3			Y	-0-					17				
10		866 N	210	-0-	-656	-0-	210	3			Y	-0-					17				
11		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					17				
12		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					17				
01		217 N	166	-0-	-51	-0-	166	3			Y	-0-					17				
02		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					17				
-----										CANALES, A.T.		WELL #: 54		RRCID -> 078856		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9922 - 10374	
09	DLQ	G-10	124	-0-	124	396	121	3	3	9	Y	3	3	1			5				
10		523 N	127	-0-	-396	-0-	124	3	3	9	Y	3	3	1			5				
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81	3	2	9	Y	2	2	1			5				
12		124 N	111	-0-	-13	-0-	109	3	2	9	Y	2	2	1			5				
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	93	3	2	9	Y	2	2	1			5				
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113	3	2	9	Y	2	3	1			4				
-----										CANALES, A. T.		WELL #: 23		RRCID -> 093346		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 10690		PERF. 9350 - 9426	
09	DLQ	G-10	359	-0-	359	1133	358	3	1	9	Y	1	1	1			-0-				
10		1501 N	368	-0-	-1133	-0-	367	3	1	9	Y	1					1				
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	240	3	1	9	Y	1	1	1			1				
12		372 N	323	-0-	-49	-0-	322	3	1	9	Y	1	1	1			1				
01		372 N	276	-0-	-96	-0-	275	3	1	9	Y	1	1	1			1				
02		334 N	334	-0-	-0-	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			1				
-----										CANALES, A. T.		WELL #: 55		RRCID -> 103567		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10683		PERF. 9389 - 9976	
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	382	121	3			Y	-0-					-0-				
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3			Y	-0-					-0-				
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-				
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-				
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-				
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					-0-				
-----										CANALES, E.G.		WELL #: 19		RRCID -> 114822		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 10198 - 10294	
09		526 N	160	-0-	-366	-0-	148	3	12	9	Y	11	16	1			42				
10		167 N	167	-0-	-0-	-0-	152	3	15	9	Y	14	15	1			41				
11		120 N	108	-0-	-12	-0-	99	3	9	9	Y	8	11	1			38				
12		155 N	139	-0-	-16	-0-	133	3	6	9	Y	5	11	1			32				
01		155 N	124	-0-	-31	-0-	113	3	11	9	Y	10	11	1			31				
02		151 N	151	-0-	-0-	-0-	137	3	14	9	Y	13	14	1			30				

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613										
CANALES, E.G.		WELL #: 23		RRCID -> 119379		COMPL. DATE 12/02/1985		TOTAL DEPTH 12118		PERF.10588 - 10626		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	417	-0-	417	1314	417 3		Y	-0-			3
10	1742 N	428	-0-	-1314	-0-	428 3		Y	-0-	1 1		2
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		Y	-0-			2
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	375 3		Y	-0-			2
01	434 N	320	-0-	-114	-0-	320 3		Y	-0-			2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 3		Y	-0-			2

DE TIJERINA, H.C.		WELL #: 107		RRCID -> 119842		COMPL. DATE 11/14/1985		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 7498 - 7502		
09	14B2 EXT	115	-0-	115	2711	115 3		N	-0-			-0-
10	2907 X	196	-0-	-2711	-0-	196 3		N	-0-			-0-
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 3		N	-0-			-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3		N	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 3		N	-0-			-0-

CANALES, E.G.		WELL #: 28		RRCID -> 122949		COMPL. DATE 11/25/1993		TOTAL DEPTH 10298		PERF. 9519 - 9545		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 56		RRCID -> 131363		COMPL. DATE 10/05/1993		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10184 - 10286		
09	463 N	147	-0-	-316	-0-	147 3		Y	-0-			-0-
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 3		Y	-0-			-0-
11	120 N	99	-0-	-21	-0-	99 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	132	-0-	-23	-0-	132 3		Y	-0-			-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113 3		Y	-0-			-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		Y	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 67		RRCID -> 133464		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 10445		PERF. 9396 - 9518		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 53		RRCID -> 135220		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9542 - 9854		
09	DLQ G-10	436	-0-	436	1373	436 3		Y	-0-			-0-
10	1819 N	446	-0-	-1373	-0-	446 3		Y	-0-			-0-
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		Y	-0-			-0-
12	465 N	391	-0-	-74	-0-	391 3		Y	-0-			-0-
01	434 N	334	-0-	-100	-0-	334 3		Y	-0-			-0-
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404 3		Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 64		RRCID -> 143540		COMPL. DATE 09/18/2011		TOTAL DEPTH 11396		PERF. 9420 - 9450		
09	DLQ G-10	160	-0-	160	513	156 3	4 9	Y	4	5 1		14
10	679 N	166	-0-	-513	-0-	160 3	6 9	Y	5	5 1		14
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	105 3	2 9	Y	2	3 1		13
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	141 3	2 9	Y	2	3 1		12
01	155 N	123	-0-	-32	-0-	120 3	3 9	Y	3	3 1		12
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	145 3	3 9	Y	3	4 1		11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A.T.		WELL #:		68	RRCID ->	145085	COMPL. DATE	03/12/1995	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	9382 - 10126
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	214	-0-	214	674	214	3	Y	-0-		-0-
10		893 N	219	-0-	-674	-0-	219	3	Y	-0-		-0-
11		144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	3	Y	-0-		-0-
12		217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3	Y	-0-		-0-
01		217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
02		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3	Y	-0-		-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		70	RRCID ->	145720	COMPL. DATE	12/29/2018	TOTAL DEPTH	11517	PERF.	8271 - 8318
09	DLQ	G-10	121	-0-	121	382	121	3	Y	-0-		-0-
10		506 N	124	-0-	-382	-0-	124	3	Y	-0-		-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	3	Y	-0-		-0-
12		124 N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-		-0-
01		124 N	93	-0-	-31	-0-	93	3	Y	-0-		-0-
02		113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	3	Y	-0-		-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		51	RRCID ->	145906	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9512 - 9612
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		69	RRCID ->	145914	COMPL. DATE	10/01/1995	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9793 - 10002
09	DLQ	G-10	311	-0-	311	1012	282	3	29	9	Y	26
10		1331 N	319	-0-	-1012	-0-	289	3	30	9	Y	27
11		208 N	208	-0-	-0-	-0-	189	3	19	9	Y	17
12		310 N	271	-0-	-39	-0-	253	3	18	9	Y	16
01		310 N	237	-0-	-73	-0-	216	3	21	9	Y	19
02		290 N	290	-0-	-0-	-0-	262	3	28	9	Y	25
												30
												1
												44
												41
												37
												32
												29
												28

CANALES, A. T.		WELL #:		71	RRCID ->	149013	COMPL. DATE	03/05/1996	TOTAL DEPTH	12055	PERF.	9909 - 10059
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		31	RRCID ->	150812	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10202 - 10426
09		471 N	148	-0-	-323	-0-	146	3	2	9	Y	2
10		152 N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3
11		120 N	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2
12		155 N	132	-0-	-23	-0-	131	3	1	9	Y	1
01		155 N	114	-0-	-41	-0-	112	3	2	9	Y	2
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	135	3	2	9	Y	2
												3
												1
												10
												10
												10
												9
												9
												8

CANALES, E.G.		WELL #:		29	RRCID ->	151391	COMPL. DATE	10/03/1994	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	8406 - 8436
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A.T.		WELL #: 80		RRCID -> 151642		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	DLQ	G-10	561	-0-	561	1788	548 3	13 9	Y	Y	12	15 1			33
10		2200 N	576	-0-	-1624	164	561 3	15 9	Y	Y	14	15 1			32
11		541 N	377	-0-	-164	-0-	368 3	9 9	Y	Y	8	10 1			30
12		589 N	501	-0-	-88	-0-	492 3	9 9	Y	Y	8	11 1			27
01		589 N	431	-0-	-158	-0-	420 3	11 9	Y	Y	10	11 1			26
02		522 N	522	-0-	-0-	-0-	509 3	13 9	Y	Y	12	13 1			25

CANALES, A.T.		WELL #: 86		RRCID -> 153189		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202							
09	DLQ	G-10	144	-0-	144	453	144 3		Y	Y	-0-				15
10		600 N	147	-0-	-453	-0-	147 3		Y	Y	-0-				15
11		96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 3		Y	Y	-0-				15
12		155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3		Y	Y	-0-				15
01		155 N	110	-0-	-45	-0-	110 3		Y	Y	-0-				15
02		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	Y	-0-				15

CANALES, A.T.		WELL #: 88		RRCID -> 154456		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952							
09	DLQ	G-10	159	-0-	159	510	152 3	7 9	Y	Y	6	7 1			27
10		673 N	163	-0-	-510	-0-	155 3	8 9	Y	Y	7	7 1			27
11		106 N	106	-0-	-0-	-0-	102 3	4 9	Y	Y	4	5 1			26
12		155 N	138	-0-	-17	-0-	136 3	2 9	Y	Y	2	5 1			23
01		155 N	122	-0-	-33	-0-	116 3	6 9	Y	Y	5	5 1			23
02		148 N	148	-0-	-0-	-0-	141 3	7 9	Y	Y	6	7 1			22

CANALES, A. T.		WELL #: 60		RRCID -> 154696		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 36		RRCID -> 154911		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9712 - 9719							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T.		WELL #: 66		RRCID -> 155366		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 43		RRCID -> 155388		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432							
09	DLQ	G-10	123	-0-	123	395	121 3	2 9	Y	Y	2	3 1			11
10		522 N	127	-0-	-395	-0-	124 3	3 9	Y	Y	3	3 1			11
11		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 3	2 9	Y	Y	2	2 1			11
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	109 3	1 9	Y	Y	1	2 1			10
01		124 N	95	-0-	-29	-0-	93 3	2 9	Y	Y	2	2 1			10
02		115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	Y	Y	2	3 1			9

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A.T.		WELL #:		57	RRCID ->	155931	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	10501	PERF.	8072 - 8084	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	121 3	2 9	N	2	2	3 1		12
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 3	3 9	N	3	3	3 1		12
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	81 3	2 9	N	2	2	2 1		12
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	109 3	1 9	N	1	1	2 1		11
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	93 3	2 9	N	2	2	2 1		11
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	113 3	2 9	N	2	2	3 1		10

CANALES, A. T.		WELL #:		81	RRCID ->	156611	COMPL. DATE	12/12/1995	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9846 - 10268	
09	DLQ G-10	592	-0-	592	1895	562 3	30 9	Y	27	27	30 1		33
10	2200 N	606	-0-	-1594	301	576 3	30 9	Y	27	27	30 1		30
11	698 N	397	-0-	-301	-0-	377 3	20 9	Y	18	18	21 1		27
12	620 N	520	-0-	-100	-0-	505 3	15 9	Y	14	14	21 1		20
01	620 N	452	-0-	-168	-0-	431 3	21 9	Y	19	19	22 1		17
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	522 3	28 9	Y	25	25	26 1		16

CANALES, E.G.		WELL #:		37	RRCID ->	156689	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10331 - 10500	
09	DLQ G-10	153	-0-	153	489	146 3	7 9	Y	6	6	7 1		14
10	645 N	156	-0-	-489	-0-	149 3	7 9	Y	6	6	6 1		14
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	98 3	3 9	Y	3	3	5 1		12
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	131 3	2 9	Y	2	2	5 1		9
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	112 3	4 9	Y	4	4	5 1		8
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	135 3	6 9	Y	5	5	6 1		7

CANALES, A.T.		WELL #:		84	RRCID ->	159132	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9534 - 10309	
09	DLQ G-10	191	-0-	191	602	191 3		Y	-0-	-0-			36
10	797 X	195	-0-	-602	-0-	195 3		Y	-0-	-0-			36
11	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128 3		Y	-0-	-0-			36
12	186 X	171	-0-	-15	-0-	171 3		Y	-0-	-0-			36
01	186 X	146	-0-	-40	-0-	146 3		Y	-0-	-0-			36
02	177 X	177	-0-	-0-	-0-	177 3		Y	-0-	-0-			36

CANALES, A. T.		WELL #:		87	RRCID ->	160073	COMPL. DATE	08/30/1996	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	9522 - 9584	
09	DLQ G-10	162	-0-	162	509	162 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	674 N	165	-0-	-509	-0-	165 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 3		Y	-0-	-0-			-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		83	RRCID ->	160472	COMPL. DATE	10/16/1996	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	9626 - 9814	
09	477 N	149	-0-	-328	-0-	146 3	3 9	Y	3	3	5 1		28
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149 3	6 9	Y	5	5	5 1		28
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	98 3	3 9	Y	3	3	4 1		27
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	131 3	2 9	Y	2	2	4 1		25
01	155 N	116	-0-	-39	-0-	112 3	4 9	Y	4	4	4 1		25
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	135 3	4 9	Y	4	4	5 1		24

CANALES, A. T.		WELL #:		90	RRCID ->	161661	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9409 - 9481	
09	DLQ G-10	121	-0-	121	382	121 3		Y	-0-	-0-			-0-
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124 3		Y	-0-	-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y	-0-	-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-	-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y	-0-	-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y	-0-	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613									
CANALES, E. G.		WELL #: 34		RRCID -> 164156		COMPL. DATE 08/09/1997		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	DLQ G-10	439	-0-	439	1384	439 3	Y	-0-		-0-	
10	1834 N	450	-0-	-1384	-0-	450 3	Y	-0-		-0-	
11	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3	Y	-0-		-0-	
12	465 N	394	-0-	-71	-0-	394 3	Y	-0-		-0-	
01	465 N	336	-0-	-129	-0-	336 3	Y	-0-		-0-	
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3	Y	-0-		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 89 T		RRCID -> 168564		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	

CANALES, A. T.		WELL #: 91		RRCID -> 170243		COMPL. DATE 06/27/1999		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621			
09	DLQ G-10	219	-0-	219	699	202 3	17 9	Y	15	15 1	6
10	921 N	222	-0-	-699	-0-	207 3	15 9	Y	14	15 1	5
11	145 N	145	-0-	-0-	-0-	136 3	9 9	Y	8	10 1	3
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	182 3	10 9	Y	9	11 1	1
01	217 N	166	-0-	-51	-0-	155 3	11 9	Y	10	11 1	-0-
*02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	188 3	14 9	Y	13	13 1	-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 38		RRCID -> 174381		COMPL. DATE 01/11/2019		TOTAL DEPTH 11125 PERF. 7434 - 7443			
09	DLQ G-10	182	-0-	182	579	173 3	9 9	Y	8	8 1	2
10	764 N	185	-0-	-579	-0-	177 3	8 9	Y	7	8 1	1
11	123 N	123	-0-	-0-	-0-	116 3	7 9	Y	6	6 1	1
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	155 3	6 9	Y	5	6 1	-0-
01	186 N	141	-0-	-45	-0-	133 3	8 9	Y	7	6 1	1
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	161 3	7 9	Y	6	7 1	-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 82		RRCID -> 174710		COMPL. DATE 10/02/1999		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059			
09	DLQ G-10	581	-0-	581	1852	569 3	12 9	Y	11	15 1	40
10	2200 N	598	-0-	-1602	250	583 3	15 9	Y	14	15 1	39
11	641 N	391	-0-	-250	-0-	382 3	9 9	Y	8	10 1	37
12	589 N	520	-0-	-69	-0-	512 3	8 9	Y	7	11 1	33
01	589 N	447	-0-	-142	-0-	436 3	11 9	Y	10	11 1	32
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	528 3	12 9	Y	11	13 1	30

CANALES, A. T.		WELL #: 79		RRCID -> 174842		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344			
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-		-0-
12	155 N	122	-0-	-33	-0-	122 3		N	-0-		-0-
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	104 3		N	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-		-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 85		RRCID -> 174889		COMPL. DATE 10/15/1999		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128			
09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	146 3	8 9	N	7	9 1	21
10	158 N	158	-0-	-0-	-0-	149 3	9 9	N	8	9 1	20
11	120 N	102	-0-	-18	-0-	98 3	4 9	N	4	6 1	18
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	131 3	3 9	N	3	6 1	15
01	155 N	119	-0-	-36	-0-	112 3	7 9	N	6	6 1	15
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	135 3	8 9	N	7	8 1	14

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.// 89945 105		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KLEBERG							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613													
CANALES, A. T.		WELL #: 93		RRCID -> 176156		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 7510 - 7520					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 89 C		RRCID -> 181618		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7102 - 7123					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T.		WELL #: 94		RRCID -> 203717		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 12025		PERF. 9934 - 10008					
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-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 108		RRCID -> 213827		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 9445		PERF. 8126 - 8168					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #: 109		RRCID -> 214599		COMPL. DATE 10/30/2005		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8472 - 8503					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES A. T.		WELL #: 95		RRCID -> 222835		COMPL. DATE 08/07/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 10333 - 10370					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

CANALES, E. G.		WELL #: 39		RRCID -> 222863		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 11719		PERF. 10244 - 10272					
09	480 N	150	-0-	-330	-0-	146	3	4	9	Y	4	5	1		14
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	149	3	6	9	Y	5	5	1		14
11	120 N	100	-0-	-20	-0-	98	3	2	9	Y	2	3	1		13
12	155 N	133	-0-	-22	-0-	131	3	2	9	Y	2	3	1		12
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	112	3	3	9	Y	3	3	1		12
02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	135	3	3	9	Y	3	4	1		11

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A.T.		WELL #:		97	RRCID ->	223375	COMPL. DATE	10/16/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10176	- 10593	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	257	-0-	257	820	239 3	18 9	Y		16	16 1		4
10	1080 N	260	-0-	-820	-0-	245 3	15 9	Y		14	15 1		3
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	161 3	11 9	Y		10	11 1		2
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	215 3	11 9	Y		10	11 1		1
01	248 N	194	-0-	-54	-0-	183 3	11 9	Y		10	11 1		-0-
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	222 3	15 9	Y		14	14 1		-0-

CANALES A.T.		WELL #:		96	RRCID ->	223385	COMPL. DATE	12/11/2006	TOTAL DEPTH	12048	PERF.10643	- 10979	
09	DLQ G-10	121	-0-	121	382	121 3		Y		-0-			-0-
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124 3		Y		-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y		-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y		-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y		-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y		-0-			-0-

CANALES A.T.		WELL #:		99	RRCID ->	223933	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10264	- 11510	
09	DLQ G-10	137	-0-	137	432	137 3		Y		-0-			-0-
10	572 N	140	-0-	-432	-0-	140 3		Y		-0-			-0-
11	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3		Y		-0-			-0-
12	155 N	123	-0-	-32	-0-	123 3		Y		-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105 3		Y		-0-			-0-
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		Y		-0-			-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		40	RRCID ->	225676	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10234	- 10487	
09	DLQ G-10	378	-0-	378	1211	366 3	12 9	Y		11	15 1		41
10	1601 N	390	-0-	-1211	-0-	375 3	15 9	Y		14	15 1		40
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	246 3	9 9	Y		8	10 1		38
12	403 N	337	-0-	-66	-0-	329 3	8 9	Y		7	11 1		34
01	403 N	292	-0-	-111	-0-	281 3	11 9	Y		10	11 1		33
02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	340 3	12 9	Y		11	13 1		31

CANALES, A. T.		WELL #:		98	RRCID ->	225822	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.10885	- 11122	
09	DLQ G-10	284	-0-	284	918	251 3	33 9	Y		30	30 1		7
10	1205 N	287	-0-	-918	-0-	257 3	30 9	Y		27	30 1		4
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	168 3	23 9	Y		21	21 1		4
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	225 3	21 9	Y		19	21 1		2
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	192 3	23 9	Y		21	22 1		1
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	233 3	28 9	Y		25	26 1		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		100	RRCID ->	226263	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10163	- 10898	
09	DLQ G-10	287	-0-	287	937	259 3	28 9	Y		25	30 1		44
10	1232 X	295	-0-	-937	-0-	265 3	30 9	Y		27	30 1		41
11	194 X	194	-0-	-0-	-0-	174 3	20 9	Y		18	21 1		38
12	310 X	250	-0-	-60	-0-	232 3	18 9	Y		16	21 1		33
01	310 X	219	-0-	-91	-0-	198 3	21 9	Y		19	22 1		30
02	280 X	266	-0-	-14	-0-	240 3	26 9	Y		24	26 1		28

CANALES, A. T.		WELL #:		101	RRCID ->	227509	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.10350	- 11252	
09	DLQ G-10	121	-0-	121	382	121 3		Y		-0-			-0-
10	506 N	124	-0-	-382	-0-	124 3		Y		-0-			-0-
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81 3		Y		-0-			-0-
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y		-0-			-0-
01	124 N	93	-0-	-31	-0-	93 3		Y		-0-			-0-
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3		Y		-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
CANALES, A. T.		WELL #:		102	RRCID ->	229303	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10812	- 11339	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	603 N	183	-0-	-420	-0-	152 3	31 9	Y		28	30 1		23
10	185 N	185	-0-	-0-	-0-	155 3	30 9	Y		27	30 1		20
11	150 N	122	-0-	-28	-0-	102 3	20 9	Y		18	21 1		17
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	136 3	18 9	Y		16	21 1		12
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	116 3	21 9	Y		19	22 1		9
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	141 3	26 9	Y		24	26 1		7

CANALES, A. T.		WELL #:		103	RRCID ->	229667	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9755	- 9894	
09	DLQ G-10	369	-0-	369	1209	303 3	66 9	Y		60	60 1		19
10	1578 N	369	-0-	-1209	-0-	311 3	58 9	Y		53	59 1		13
11	243 N	243	-0-	-0-	-0-	203 3	40 9	Y		36	42 1		7
12	372 N	315	-0-	-57	-0-	272 3	43 9	Y		39	43 1		3
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	232 3	46 9	Y		42	44 1		1
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-	281 3	56 9	Y		51	52 1		-0-

CANALES, E. G.		WELL #:		41	RRCID ->	234048	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11034	- 11306	
09	DLQ G-10	158	-0-	158	524	158 3		Y		-0-	9 1		87
10	695 N	171	-0-	-524	-0-	162 3	9 9	Y		8	9 1		86
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	106 3	4 9	Y		4	6 1		84
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	142 3	2 9	Y		2	6 1		80
01	186 N	128	-0-	-58	-0-	121 3	7 9	Y		6	6 1		80
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	146 3	8 9	Y		7	8 1		79

CANALES, E.G.		WELL #:		42	RRCID ->	240362	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10590	- 10605	
09	DLQ G-10	142	-0-	142	447	140 3	2 9	Y		2	2 1		8
10	592 N	145	-0-	-447	-0-	143 3	2 9	Y		2	2 1		8
11	95 N	95	-0-	-0-	-0-	94 3	1 9	Y		1	1 1		8
12	155 N	126	-0-	-29	-0-	125 3	1 9	Y		1	1 1		8
01	155 N	108	-0-	-47	-0-	107 3	1 9	Y		1	2 1		7
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129 3	1 9	Y		1	2 1		6

CANALES, A. T.		WELL #:		104	RRCID ->	241042	COMPL. DATE	11/10/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10532	- 11068	
09	DLQ G-10	541	-0-	541	1733	510 3	31 9	Y		28	30 1		18
10	2200 N	553	-0-	-1647	86	523 3	30 9	Y		27	30 1		15
11	448 N	362	-0-	-86	-0-	342 3	20 9	Y		18	21 1		12
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	459 3	18 9	Y		16	21 1		7
01	558 N	412	-0-	-146	-0-	391 3	21 9	Y		19	22 1		4
02	500 N	500	-0-	-0-	-0-	474 3	26 9	Y		24	26 1		2

CANALES, A. T.		WELL #:		105	RRCID ->	241726	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10730	- 10872	
09	DLQ G-10	537	-0-	537	1711	515 3	22 9	Y		20	21 1		9
10	2200 N	547	-0-	-1653	58	527 3	20 9	Y		18	21 1		6
11	416 N	358	-0-	-58	-0-	345 3	13 9	Y		12	15 1		3
12	558 N	477	-0-	-81	-0-	462 3	15 9	Y		14	15 1		2
01	558 N	409	-0-	-149	-0-	394 3	15 9	Y		14	15 1		1
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	478 3	19 9	Y		17	18 1		-0-

CANALES, A. T.		WELL #:		107	RRCID ->	262691	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	11578	PERF.10526	- 10548	
09	DLQ G-10	580	-0-	580	1863	527 3	53 9	Y		48	48 1		16
10	2200 N	587	-0-	-1613	250	540 3	47 9	Y		43	47 1		12
11	634 N	384	-0-	-250	-0-	353 3	31 9	Y		28	34 1		6
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	473 3	36 9	Y		33	34 1		5
01	589 N	438	-0-	-151	-0-	404 3	34 9	Y		31	35 1		1
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	489 3	45 9	Y		41	42 1		-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED)		//CONT.//		89945 105	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KLEBERG			
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352								
CANALES, P.				WELL #: 136	RRCID -> 092507	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8090 - 8168	
M	O	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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.				WELL #: 126	RRCID -> 148734	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	8101	PERF.	7634 - 7656	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.				WELL #: 123	RRCID -> 150046	COMPL. DATE	04/19/1994	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	7633 - 7647	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CANALES, P.				WELL #: 142	RRCID -> 221346	COMPL. DATE	10/02/2009	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	6908 - 6930	
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-

CANALES, P.				WELL #: 143	RRCID -> 254028	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8167 - 8969	
09	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	463	1	7158	3	Y	52	91
						57	9					
10	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	491	1	7024	3	Y	80	103 1
						88	9					
11	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	481	1	6620	3	Y	83	101 1
						91	9					
12	8773 X	8344	-0-	-429	-0-	526	1	7715	3	Y	94	115 1
						103	9					
01	8773 X	7277	-0-	-1496	-0-	499	1	6692	3	Y	78	107
						86	9					
02	7168 X	5898	-0-	-1270	-0-	393	1	5417	3	Y	80	106 1
						88	9					

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
 CANALES, P. WELL #: 144 RRCID -> 260276 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8304 - 8316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(I)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	110 1	1703 3	N	29			48
						32 9						
10	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	132 1	1893 3	N	32	48	1	32
						35 9						
11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	127 1	1750 3	N	31	42	1	21
						34 9						
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	131 1	1917 3	N	29	40	1	10
						32 9						
01	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	129 1	1725 3	N	29			39
						32 9						
02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	112 1	1542 3	N	28	38	1	29
						31 9						

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
 SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
 CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.C.B. (RICHARD W-2) 89945 238 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 137760 COMPL. DATE 01/21/1991 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7516 - 7543

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (SANFORD) 89945 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
 LOGAS ENERGY, LLC 505860
 BLUCHER, C.F.H. WELL #: 52 L RRCID -> 132230 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6096 - 6308

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 51RU RRCID -> 133220 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6293 - 6302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)
EOG RESOURCES, INC.
KING RANCH SEELIGSON

89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY
253162
WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

LOGAS ENERGY, LLC
BLUCHER, C. F. H.

505860
WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	80			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H.

WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			40
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H.

WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 12/28/2018 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6032 - 6302

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860						
STEWART - JONES UNIT NO. 2		WELL #:		7 U	RRCID -> 132035	COMPL. DATE 09/10/1989	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7028	- 7042	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	307			N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		50	RRCID -> 140078	COMPL. DATE 05/01/2019	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 7040	- 7046	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		55-L	RRCID -> 143906	COMPL. DATE 01/19/1993	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6906	- 6942	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	31
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	31

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		8	RRCID -> 148659	COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6978	- 6990	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 150651	COMPL. DATE 06/13/1994	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7064	- 7080	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		59	RRCID -> 155387	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 6182	- 6195	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		23	RRCID -> 155652	COMPL. DATE 08/31/1995	TOTAL DEPTH 7369	PERF. 6924	- 6934	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860								
BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		28	RRCID ->	162754	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	8005	PERF. 6186 - 6197	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C. F. H.		WELL #:		56	RRCID ->	166739	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6262 - 6269	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		62	RRCID ->	256165	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6942 - 6964	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BLUCHER, C.F.H.		WELL #:		61	RRCID ->	256330	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6862 - 6934	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-		72
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		72

REMORA OPERATING, LLC		701613										
DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		53	RRCID ->	014667	COMPL. DATE	11/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6949 - 6957	
09	180 N	116	-0-	-64	-0-	116	3		Y	-0-		-0-
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	3		Y	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-		-0-
01	186 N	156	-0-	-30	-0-	156	3		Y	-0-		-0-
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 U	RRCID ->	034550	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7516	PERF. 7164 - 7187	
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3		N	-0-		63
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-		63
11	150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3		N	-0-		63
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		63
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3		N	-0-		63
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-		63

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		94 U	RRCID ->	053621	COMPL. DATE	10/01/1972	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	180 N	117	-0-	-63	-0-	117 3			Y	-0-		19
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			Y	-0-		19
11	150 N	130	-0-	-20	-0-	130 3			Y	-0-		19
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 3			Y	-0-		19
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 3			Y	-0-		19
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-		19

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		4	RRCID ->	058645	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7092 - 7152	
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	119 3			Y	-0-		6
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3			Y	-0-		6
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132 3			Y	-0-		6
12	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			Y	-0-		6
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160 3			Y	-0-		6
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-		6

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		70	RRCID ->	063723	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6950 - 6962	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H. C.		WELL #:		42	RRCID ->	063927	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	7350	PERF. N/A	
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123 3			Y	-0-		-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 3			Y	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 3			Y	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 3			Y	-0-		-0-
01	217 N	165	-0-	-52	-0-	165 3			Y	-0-		-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3			Y	-0-		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		72 L	RRCID ->	069014	COMPL. DATE	10/01/1976	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DETIJERINA, H.C.		WELL #:		88 H	RRCID ->	069440	COMPL. DATE	06/11/1971	TOTAL DEPTH	7500	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		86	RRCID ->	078276	COMPL. DATE	07/05/1978	TOTAL DEPTH	7275	PERF. 7122 - 7128	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS							
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613											
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		69	RRCID ->	078612	COMPL. DATE	09/14/1978	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7231 - 7246			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		67	RRCID ->	079989	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7266	PERF.	6976 - 6988			
09	180 N	121	-0-	-59	-0-		121	3		Y	-0-	61			
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-		206	3		Y	-0-	61			
11	150 N	134	-0-	-16	-0-		134	3		Y	-0-	61			
12	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	3		Y	-0-	61			
01	217 N	163	-0-	-54	-0-		163	3		Y	-0-	61			
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	3		Y	-0-	61			

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		20	RRCID ->	083024	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	7525	PERF.	7106 - 7112			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-			

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		14	RRCID ->	088366	COMPL. DATE	06/17/1980	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7035 - 7039			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

DE TIJERINA, H C		WELL #:		7	RRCID ->	091751	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	7426	PERF.	7070 - 7074			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29			

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		94 L	RRCID ->	092379	COMPL. DATE	06/18/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7157 - 7161			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-			

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		9	RRCID ->	109787	COMPL. DATE	03/13/1984	TOTAL DEPTH	7191	PERF.	7108 - 7116			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-			

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.)		//CONT.//		89945 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS					
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613									
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		48	RRCID ->	111570	COMPL. DATE	01/10/1986	TOTAL DEPTH	7430	PERF.	5968 - 6154	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		50	RRCID ->	112566	COMPL. DATE	09/17/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6922 - 6928	
09	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3		Y	-0-			-0-
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
11	150 N	135	-0-	-15	-0-	135	3		Y	-0-			-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
01	217 N	164	-0-	-53	-0-	164	3		Y	-0-			-0-
02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		Y	-0-			-0-

CANALES, A.T.		WELL #:		16	RRCID ->	118700	COMPL. DATE	10/17/1985	TOTAL DEPTH	7475	PERF.	6975 - 6985	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		73	RRCID ->	161777	COMPL. DATE	02/01/1997	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	6975 - 6996	
09	14B2 EXT	114	-0-	114	1829	114	3		N	-0-			-0-
10	2022 X	193	-0-	-1829	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3		N	-0-			-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		57	RRCID ->	181429	COMPL. DATE	02/17/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6442 - 6455	
09	180 N	125	-0-	-55	-0-	125	3		Y	-0-			8
10	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-			8
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	3		Y	-0-			8
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			8
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3		Y	-0-			8
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		Y	-0-			8

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		92	RRCID ->	204415	COMPL. DATE	08/30/2004	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7148 - 7183	
09	180 N	120	-0-	-60	-0-	120	3		Y	-0-			30
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		Y	-0-			30
11	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3		Y	-0-			30
12	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		Y	-0-			30
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	160	3		Y	-0-			30
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			30

T-C-B (6300) 89945 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, ARTHUR A. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 138426 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6369 - 6377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B, E (20-I-4) 89946 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 809A RRCID -> 286914 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7470 - 7474

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1417			N	-0-			-0-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

09	3806 R	3806	-0-	-0-	-0-	325 1	3392 3	N	81	65	1	69
10	3725 R	3725	-0-	-0-	-0-	325 1	3385 3	N	14			83
11	3510 #	3406	-0-	-104	-0-	315 1	3082 3	N	8	61	1	30
12	3937 #	3527	-0-	-410	-0-	321 1	3175 3	N	28			58
01	3937 #	3463	-0-	-474	-0-	317 1	3091 3	N	50			108
02	3556 #	3042	-0-	-514	-0-	280 1	2742 3	N	18	62	1	64
						20 9						

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TOM EAST (13,800)													CNTY: BROOKS	
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.														
SANTA FE RANCH														
WELL #: 107													RRCID -> 188472	
COMPL. DATE 02/06/2003													TOTAL DEPTH 14858	
PERF.14382 - 14686														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE	CODE			CODE	CODE		
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2			Y	-0-			-0-	
10	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			Y	-0-			-0-	
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1253 2			Y	-0-			-0-	
12	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			Y	-0-			-0-	
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2			Y	-0-			-0-	
02	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181 2			Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH													WELL #: 106	
RRCID -> 188650													COMPL. DATE N/A	
TOTAL DEPTH 14420													PERF.13986 - 14206	
09	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	1213 1	4009 2		Y	-0-			-0-	
10	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	1180 1	2945 2		Y	-0-			-0-	
11	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	675 1	3682 2		Y	-0-			-0-	
12	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	941 1	3483 2		Y	-0-			-0-	
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	1154 1	3498 2		Y	-0-			-0-	
02	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	927 1	2950 2		Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH													WELL #: 108	
RRCID -> 189845													COMPL. DATE 05/29/2002	
TOTAL DEPTH 15000													PERF.14146 - 14683	
09	9480 X	9146	-0-	-334	-0-	2121 1	7008 2		Y	15	17 1		13	
10	9796 X	7231	-0-	-2565	-0-	2063 1	5148 2		Y	18	20 1		11	
11	9090 X	7634	-0-	-1456	-0-	1180 1	6437 2		Y	15	16 1		10	
12	9455 X	8814	-0-	-641	-0-	1873 1	6929 2		Y	11	11 1		10	
01	9455 X	9243	-0-	-212	-0-	2289 1	6930 2		Y	22	17 1		15	
02	8540 X	8085	-0-	-455	-0-	1928 1	6127 2		Y	27	17 1		25	

SANTA FE RANCH													WELL #: 120	
RRCID -> 192325													COMPL. DATE 10/15/2002	
TOTAL DEPTH 14460													PERF.13906 - 14090	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

SANTA FE RANCH													WELL #: 116	
RRCID -> 192836													COMPL. DATE 11/05/2002	
TOTAL DEPTH 14639													PERF.14210 - 14220	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

SANTA FE RANCH													WELL #: 115	
RRCID -> 193814													COMPL. DATE 08/20/2002	
TOTAL DEPTH 14368													PERF.13821 - 13960	
09	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	28755 2	162 9		Y	147	165 1		131	
10	21283 X	21283	-0-	-0-	-0-	21121 2	162 9		Y	147	155 1		123	
11	28590 X	26590	-0-	-2000	-0-	26411 2	179 9		Y	163	173 1		113	
12	30101 X	23345	-0-	-6756	-0-	23218 2	127 9		Y	115	119 1		109	
01	29884 X	23828	-0-	-6056	-0-	23577 2	251 9		Y	228	179 1		158	
02	26992 X	23469	-0-	-3523	-0-	23155 2	314 9		Y	285	181 1		262	

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13699 X	13699	-0-	-0-	-0-	1195	1	12454	3	N	45		88
						50	9						
10	13485 X	13113	-0-	-372	-0-	1138	1	11851	3	N	113	171 1	30
						124	9						
11	14910 X	12343	-0-	-2567	-0-	1137	1	11137	3	N	63		93
						69	9						
12	15407 X	12252	-0-	-3155	-0-	1121	1	11089	3	N	38	104 1	27
						42	9						
01	15407 X	13638	-0-	-1769	-0-	1265	1	12340	3	N	30		57
						33	9						
02	12796 X	12337	-0-	-459	-0-	1137	1	11131	3	N	63		120
						69	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 186882 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13964 - 14336

09	7740 X	2994	-0-	-4746	-0-	262	1	2732	3	N	-0-		75
						409	1	4260	3	N	-0-		75
10	6820 X	4669	-0-	-2151	-0-	384	1	3767	3	N	-0-		75
						450	1	4452	3	N	64	74 1	65
						70	9						
01	5952 X	4869	-0-	-1083	-0-	449	1	4380	3	N	36	75 1	26
						40	9						
02	4228 X	4206	-0-	-22	-0-	388	1	3795	3	N	21		47
						23	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

09	7170 X	6818	-0-	-352	-0-	592	1	6173	3	N	48		75
						53	9						
10	7037 X	6957	-0-	-80	-0-	607	1	6328	3	N	20		95
						22	9						
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	616	1	6038	3	N	37		132
						41	9						
12	7223 X	6680	-0-	-543	-0-	611	1	6043	3	N	24	113 1	43
						26	9						
01	7223 X	6675	-0-	-548	-0-	617	1	6021	3	N	34		77
						37	9						
02	6356 X	5804	-0-	-552	-0-	536	1	5250	3	N	16		93
						18	9						

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

09	11910 X	10641	-0-	-1269	-0-	925	1	9640	3	N	69		93
						76	9						
10	11160 X	10534	-0-	-626	-0-	923	1	9611	3	N	-0-		93
						944	1	9251	3	N	28	93 1	28
						31	9						
12	11067 X	10567	-0-	-500	-0-	966	1	9557	3	N	40		68
						44	9						
01	11067 X	10538	-0-	-529	-0-	979	1	9548	3	N	10		78
						11	9						
02	9940 X	9525	-0-	-415	-0-	881	1	8618	3	N	24		102
						26	9						

TOM EAST (13,800)		//CONT.// 90480 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175									
SANTA FE RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 188724		COMPL. DATE 03/31/2002		TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3000 X	2885	-0-	-115	-0-	246 1	2565 3	N	67	115 1	20
10	3038 X	2864	-0-	-174	-0-	74 9	250 1	N	10		30
11	3030 X	2841	-0-	-189	-0-	11 9	252 1	N	112	86 1	56
12	3131 X	2841	-0-	-290	-0-	123 9	254 1	N	65		121
01	3131 X	2970	-0-	-161	-0-	72 9	271 1	N	48	105 1	64
02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	53 9	245 1	N	72	117 1	19
						79 9					
SANTA FE RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 188728		COMPL. DATE 02/18/2002		TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376			
09	15990 X	15534	-0-	-456	-0-	1350 1	14068 3	N	105	182 1	27
10	16461 X	15346	-0-	-1115	-0-	116 9	1342 1	N	21		48
11	15930 X	14735	-0-	-1195	-0-	23 9	1359 1	N	52		100
12	16306 X	15028	-0-	-1278	-0-	57 9	1373 1	N	56	66 1	90
01	16306 X	14885	-0-	-1421	-0-	62 9	1373 1	N	108	171 1	27
02	14504 X	13025	-0-	-1479	-0-	119 9	1206 1	N	18		45
						20 9					
SANTA FE RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 189378		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982			
09	1860 X	541	-0-	-1319	-0-	47 1	494 3	N	-0-		19
10	2697 X	501	-0-	-2196	-0-	44 1	457 3	N	-0-		19
11	2610 X	480	-0-	-2130	-0-	44 1	436 3	N	-0-		19
12	2697 X	382	-0-	-2315	-0-	35 1	347 3	N	-0-		19
01	1147 X	520	-0-	-627	-0-	48 1	472 3	N	-0-		19
02	504 X	423	-0-	-81	-0-	39 1	384 3	N	-0-		19
SANTA FE RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 190284		COMPL. DATE 06/23/2002		TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TOM EAST (14,100)		90480 980		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
SANTA FE RANCH		WELL #: 23		RRCID -> 195169		COMPL. DATE 04/02/2003		TOTAL DEPTH 15935		PERF.14121 - 14958		
M O	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
09	4050 #	3913	-0-	-137	-0-	338 1	3520 3	N	50	110 1		39
						55 9						
10	4061 #	3968	-0-	-93	-0-	346 1	3601 3	N	19			58
						21 9						
11	4110 #	3853	-0-	-257	-0-	354 1	3467 3	N	29			87
						32 9						
12	4247 #	3910	-0-	-337	-0-	354 1	3506 3	N	45			132
						50 9						
01	4247 #	3827	-0-	-420	-0-	352 1	3431 3	N	40	79 1		93
						44 9						
02	3640 #	3439	-0-	-201	-0-	317 1	3103 3	N	17			110
						19 9						

TOM EAST (N-68)		90480 990		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS			
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P.		411736									
SANTA FE RANCH		WELL #: 122		RRCID -> 263084		COMPL. DATE 09/14/2011		TOTAL DEPTH 14443		PERF.10916 - 11188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

SANTA FE RANCH		WELL #: 116		RRCID -> 268614		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH 14639		PERF.13369 - 13393	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3500-C)		90483 360		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JIM WELLS			
WTXR OPERATING (TEXAS), INC.		945239									
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #: 1 C		RRCID -> 014732		COMPL. DATE 12/29/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3472 - 3482	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		-0-

TOM GRAHAM (3540)		90483 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JIM WELLS			
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089									
MOSSER & SHANKS		WELL #: 1		RRCID -> 269352		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5528		PERF. 3538 - 3540	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		1

TOM GRAHAM (3540)		//CONT.//		90483 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
MOSSER ET AL		WELL #:		1 C	RRCID -> 078833	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3600)				90483 405	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
BANKERS MORTGAGE CO.		WELL #:		1 T	RRCID -> 014741	COMPL. DATE	12/29/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3642 - 3639			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (3700)				90483 495	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
COOK TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 180608	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	5282	PERF.	3772 - 3776			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM GRAHAM (5250)				90483 870	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: JIM WELLS					
WTKR OPERATING (TEXAS), INC.				945239										
MOSSER ET AL		WELL #:		1 T	RRCID -> 078832	COMPL. DATE	06/06/1978	TOTAL DEPTH	5675	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM SHEARMAN (HALBOUTY)				90585 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178										
MARSHALL, STANLEY TRUSTEE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 148840	COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11066 - 11100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM SHEARMAN (8000)		90585 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313											
LAUREL		WELL #: 1		RRCID -> 154266		COMPL. DATE 03/02/1994		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
A.G. LONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166731		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LAUREL, A.		WELL #: 3		RRCID -> 166880		COMPL. DATE 02/15/1998		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (ESCONDIDO)		90606 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978											
LEYENDECKER - KONE		WELL #: A 1 C		RRCID -> 124811		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 7162 PERF. 5046 - 5054					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOM WALSH (GARNER)		90606 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
EOG RESOURCES, INC.		253162											
GARNER 1054 "C"		WELL #: 1		RRCID -> 171734		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9326 - 9376					
09		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		Y	-0-			-0-
10		DLQ G-10	38	-0-	38	38	38 3		Y	-0-			-0-
11		DLQ G-10	58	-0-	58	96	58 3		Y	-0-			-0-
12		DLQ G-10	73	-0-	73	169	73 3		Y	-0-			-0-
01		241 N	72	-0-	-169	-0-	72 3		Y	-0-			-0-
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 3		Y	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
GARNER 1054		WELL #: 1H		RRCID -> 217902		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	135	-0-	-345	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
10	496 N	177	-0-	-319	-0-	138	3	39	9	Y	35	30	1			5
11	240 N	146	-0-	-94	-0-	5	1	141	3	Y	-0-					5
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	3	Y	-0-					5
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	45	1	110	3	Y	-0-					5
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	44	1	97	3	Y	-0-					5

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

09	900 N	230	-0-	-670	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
10	651 N	253	-0-	-398	-0-	214	3	39	9	Y	35	29	1			6
11	330 N	177	-0-	-153	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					6
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	Y	-0-					6
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	459	1	1140	3	Y	-0-					6
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	145	1	316	3	Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MB ENERGY, LLC 100147
LAS RAICES WELL #: 1 RRCID -> 294385 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6902 - 7032

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	98	98	1			209
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					209
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					209

LAS RAICES WELL #: 2 RRCID -> 295911 COMPL. DATE 01/28/2023 TOTAL DEPTH 7208 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

FLETCHER OPERATING, LLC 273611
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	Y	-0-					66
10	DLQ G-10	87	-0-	87	87	26	1	61	2	Y	-0-					66
11	DLQ G-10	87	-0-	87	174	26	1	61	2	Y	-0-	11	1			55
12	DLQ G-10	88	-0-	88	262	25	1	60	2	Y	3					58
						3	9									
01	327 N	65	-0-	-262	-0-	15	1	50	2	Y	-0-					58
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	1					59
						1	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

09	311 N	311	-0-	-0-	-0-	102	1	209	2	Y	-0-					17
10	DLQ G-10	265	-0-	265	265	79	1	186	2	Y	-0-					17
11	DLQ G-10	265	-0-	265	530	79	1	186	2	Y	-0-					17
12	DLQ G-10	259	-0-	259	789	76	1	183	2	Y	-0-					17
01	990 N	201	-0-	-789	-0-	47	1	154	2	Y	-0-					17
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					17

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611										
WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208237		COMPL. DATE 02/22/2005			TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	572 1	1168 2	Y	-0-			17
10	DLQ G-10	1483	-0-	1483	1483	444 1	1039 2	Y	-0-			17
11	DLQ G-10	1478	-0-	1478	2961	441 1	1037 2	Y	-0-			17
12	DLQ G-10	1447	-0-	1447	4408	426 1	1021 2	Y	-0-			17
01	3100 N	1119	-0-	-1981	2427	262 1	857 2	Y	-0-			17
02	2800 N	724	-0-	-2076	351	65 1	659 2	Y	-0-			17

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208811		COMPL. DATE 03/06/2005			TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335			
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	132 1	269 2	Y	-0-			20
10	DLQ G-10	341	-0-	341	341	102 1	239 2	Y	-0-			20
11	DLQ G-10	340	-0-	340	681	102 1	238 2	Y	-0-			20
12	DLQ G-10	332	-0-	332	1013	98 1	234 2	Y	-0-			20
01	1269 N	256	-0-	-1013	-0-	60 1	196 2	Y	-0-			20
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	15 1	151 2	Y	-0-			20

REESE		WELL #: 2		RRCID -> 209820		COMPL. DATE 04/08/2005			TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422			
09	423 N	423	-0-	-0-	-0-	138 1	283 2	Y	2			20
						2 9						
10	DLQ G-10	361	-0-	361	361	107 1	252 2	Y	2			22
						2 9						
11	DLQ G-10	358	-0-	358	719	107 1	251 2	Y	-0-			22
12	DLQ G-10	350	-0-	350	1069	103 1	247 2	Y	-0-			22
*01	1342 N	273	-0-	-1069	-0-	63 1	207 2	Y	3			25
						3 9						
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	16 1	159 2	Y	1			25
						1 9						

REESE		WELL #: 1		RRCID -> 214737		COMPL. DATE 11/06/2005			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			24
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2			26
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 214738		COMPL. DATE 10/25/2005			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342			
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	371 1	757 2	Y	-0-			23
10	DLQ G-10	960	-0-	960	960	287 1	673 2	Y	-0-			23
11	DLQ G-10	958	-0-	958	1918	286 1	672 2	Y	-0-			23
12	DLQ G-10	938	-0-	938	2856	276 1	662 2	Y	-0-			23
01	3100 N	725	-0-	-2375	481	170 1	555 2	Y	-0-			23
02	950 N	469	-0-	-481	-0-	42 1	427 2	Y	-0-			23

STOKES		WELL #: 2		RRCID -> 215038		COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456			
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	189 1	387 2	Y	-0-			62
10	DLQ G-10	491	-0-	491	491	147 1	344 2	Y	-0-			62
11	DLQ G-10	493	-0-	493	984	146 1	343 2	Y	4	14 1		52
						4 9						
12	DLQ G-10	481	-0-	481	1465	141 1	338 2	Y	2			54
						2 9						
01	1836 N	371	-0-	-1465	-0-	87 1	284 2	Y	-0-			54
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	22 1	218 2	Y	-0-			54

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB									
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611															
STOKES		WELL #: 3		RRCID -> 217105		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			82	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			82	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	15	1			69	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1			72	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			72	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			73	

REESE		WELL #: 3		RRCID -> 217372		COMPL. DATE 02/15/2006		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7334 - 7384									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					5	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					6	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6	

STOKES		WELL #: 4		RRCID -> 218520		COMPL. DATE 03/02/2006		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587									
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	193	1	393	2	Y	1					15	
						1	9										
10	DLQ G-10	500	-0-	500	500	149	1	350	2	Y	1					16	
						1	9										
11	DLQ G-10	498	-0-	498	998	149	1	349	2	Y	-0-					16	
12	DLQ G-10	487	-0-	487	1485	143	1	344	2	Y	-0-					16	
01	DLQ G-10	379	-0-	379	1864	88	1	289	2	Y	2					18	
						2	9										
02	2108 N	244	-0-	-1864	-0-	22	1	222	2	Y	-0-					18	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 260742		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27	

WRIGHT-LONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 261678		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487									
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	77	1	157	2	Y	-0-					19	
10	DLQ G-10	200	-0-	200	200	60	1	140	2	Y	-0-					19	
11	DLQ G-10	199	-0-	199	399	59	1	140	2	Y	-0-					19	
12	DLQ G-10	195	-0-	195	594	57	1	138	2	Y	-0-					19	
01	DLQ G-10	151	-0-	151	745	35	1	116	2	Y	-0-					19	
02	843 N	98	-0-	-745	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					19	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978															
LONG, J. E.		WELL #: 4		RRCID -> 049505		COMPL. DATE 12/15/1970		TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A									
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	41	1	83	3	Y	-0-					-0-	
02	14 N	6	-0-	-8	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978												
GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 4		RRCID -> 052950		COMPL. DATE 06/02/1972			TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-	-0-
VT GARNER		WELL #: 2		RRCID -> 053085		COMPL. DATE 06/26/1972			TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A					
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	163	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	169	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	131	1	281	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	151	1	280	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	162	1	267	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	192	1	226	3	Y	-0-	-0-	-0-
GARNER, TULLY C.		WELL #: 4		RRCID -> 053086		COMPL. DATE 07/21/1972			TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A					
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	24	1	126	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	28	1	111	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	59	1	133	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	49	1	118	3	Y	-0-	-0-	-0-
VT GARNER		WELL #: 5		RRCID -> 053368		COMPL. DATE 08/15/1972			TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A					
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	141	1	231	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	160	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	109	1	236	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	130	1	241	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	129	1	212	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
DAWSON		WELL #: 1		RRCID -> 053887		COMPL. DATE 05/18/1972			TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A					
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	97	1	159	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	237	1	315	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	136	1	294	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	172	1	319	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	172	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	392	N	225	-0-	-167	-0-	103	1	122	3	Y	-0-	-0-	-0-
VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 054570		COMPL. DATE 02/20/1972			TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 1		RRCID -> 054571		COMPL. DATE 12/15/1971			TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	117	1	252	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	94	1	173	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	78	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	106	1	125	3	Y	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
VT JAMES, S. A. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	055057	COMPL. DATE	06/17/1972	TOTAL DEPTH	7295	PERF.	N/A	
M	O	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

09		270 N	268	-0-	-2	-0-	102 1	166 3	Y	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0-	-0-	126 1	167 3	Y	-0-			-0-
11		300 N	235	-0-	-65	-0-	75 1	160 3	Y	-0-			-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	99 1	182 3	Y	-0-			-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	79 1	131 3	Y	-0-			-0-
02		377 N	377	-0-	-0-	-0-	173 1	204 3	Y	-0-			-0-

VT FLYNN, ERMINE GASS		WELL #:		1	RRCID ->	056151	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	N/A	
09		544 N	544	-0-	-0-	-0-	206 1	338 3	N	-0-			-0-
10		562 N	562	-0-	-0-	-0-	241 1	321 3	N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0-	-0-	73 1	156 3	N	-0-			-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	-0-	225 1	417 3	N	-0-			-0-
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	266 1	439 3	N	-0-			-0-
02		439 N	439	-0-	-0-	-0-	202 1	237 3	N	-0-			-0-

VT JOHNS-STOKES UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	056152	COMPL. DATE	08/05/1973	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	N/A	
09		360 N	256	-0-	-104	-0-	97 1	159 3	Y	-0-			-0-
10		434 N	74	-0-	-360	-0-	32 1	42 3	Y	-0-			-0-
11		390 N	276	-0-	-114	-0-	88 1	188 3	Y	-0-			-0-
12		247 N	247	-0-	-0-	-0-	87 1	160 3	Y	-0-			-0-
01		239 N	239	-0-	-0-	-0-	90 1	149 3	Y	-0-			-0-
02		252 N	122	-0-	-130	-0-	56 1	66 3	Y	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	056153	COMPL. DATE	08/04/1973	TOTAL DEPTH	7371	PERF.	N/A	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-			1
11		749 N	749	-0-	-0-	-0-	238 1	511 3	Y	-0-			1
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	159 1	293 3	Y	-0-			1
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	145 1	240 3	Y	-0-			1
02		448 N	112	-0-	-336	-0-	51 1	61 3	Y	-0-			1

GARDNER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	056288	COMPL. DATE	12/21/1971	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	N/A	
09		524 N	524	-0-	-0-	-0-	139 1	385 3	Y	-0-			-0-
10		668 N	668	-0-	-0-	-0-	117 1	551 3	Y	-0-			-0-
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	108 1	398 3	Y	-0-			-0-
12		470 N	470	-0-	-0-	-0-	198 1	272 3	Y	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	60 1	440 3	Y	-0-			-0-
02		476 N	449	-0-	-27	-0-	99 1	350 3	Y	-0-			-0-

VT JOHNS, E. S.		WELL #:		7	RRCID ->	058770	COMPL. DATE	01/26/1974	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	N/A	
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	119 1	195 3	Y	-0-			2
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	129 1	171 3	Y	-0-	4		6
							4 9						
11		390 N	278	-0-	-112	-0-	88 1	190 3	Y	-0-			6
12		333 N	333	-0-	-0-	-0-	117 1	216 3	Y	-0-			6
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	129 1	213 3	Y	-0-			6
02		252 N	149	-0-	-103	-0-	68 1	81 3	Y	-0-			6

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		6	RRCID ->	062538	COMPL. DATE	06/19/1975	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	210 N	15	-0-	-195	-0-	2 1	13 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	75 1	225 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	390 N	249	-0-	-141	-0-	50 1	199 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	229 N	229	-0-	-0-	-0-	69 1	160 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	115 1	259 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	120 1	285 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		9	RRCID ->	069741	COMPL. DATE	11/24/1976	TOTAL DEPTH	7280	PERF.	N/A	
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	127 1	209 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	-0-	154 1	206 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	91 1	195 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	100 1	186 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	142 1	235 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	154 1	182 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		8	RRCID ->	070472	COMPL. DATE	02/28/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A	
09	360 N	339	-0-	-21	-0-	129 1	210 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	211 1	280 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-	119 1	256 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0-	-0-	125 1	231 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	136 1	225 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	166 1	195 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		10	RRCID ->	070642	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	N/A	
09	540 N	357	-0-	-183	-0-	135 1	222 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	496 N	429	-0-	-67	-0-	184 1	245 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	156 1	336 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	156 1	290 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	227 1	374 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	246 1	290 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		3	RRCID ->	074859	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7255	PERF.	N/A	
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	153 1	249 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	211 1	280 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	123 1	266 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	381 N	381	-0-	-0-	-0-	134 1	247 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	122 1	203 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	200 1	235 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT JAMES		WELL #:		14	RRCID ->	074861	COMPL. DATE	01/13/1978	TOTAL DEPTH	7292	PERF.	N/A	
09	421 N	421	-0-	-0-	-0-	160 1	261 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	166 1	221 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	102 1	221 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	116 1	216 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	367 N	367	-0-	-0-	-0-	138 1	229 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	153 1	180 3	Y	-0-	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		2	RRCID ->	074913	COMPL. DATE	01/15/1978	TOTAL DEPTH	7907	PERF.	N/A	
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	146 1	240 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0-	-0-	130 1	173 3	Y	-0-	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0-	-0-	69 1	148 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	89 1	165 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	68 1	113 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	101 1	120 3	Y	-0-	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
VT DAWSON		WELL #:		2		RRCID -> 075547		COMPL. DATE 03/05/1978		TOTAL DEPTH 7280		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	330	N	169	-0-	-161	-0-	64 1	105	3	Y	-0-			-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	101 1	134	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	183	-0-	-117	-0-	58 1	125	3	Y	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	82 1	151	3	Y	-0-			-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	61 1	102	3	Y	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	111 1	130	3	Y	-0-			-0-

VT BURKHOLDER		WELL #:		3		RRCID -> 075548		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 8000		PERF. N/A		
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	68 1	111	3	Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				Y	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	53 1	113	3	Y	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	59 1	98	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		5		RRCID -> 080644		COMPL. DATE 11/20/1978		TOTAL DEPTH 7325		PERF. 7103 - 7233		
09	390	N	276	-0-	-114	-0-	105 1	171	3	Y	-0-			-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	215 1	286	3	Y	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	160 1	344	3	Y	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	185 1	341	3	Y	-0-			-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	168 1	277	3	Y	-0-			-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	209 1	246	3	Y	-0-			-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		2		RRCID -> 080645		COMPL. DATE 10/05/1978		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 7562 - 7768		
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	59 1	97	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	33 1	43	3	Y	-0-			-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	52 1	112	3	Y	-0-			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	75 1	138	3	Y	-0-			-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	152 1	251	3	Y	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	130 1	154	3	Y	-0-			-0-

VT DAWSON		WELL #:		4		RRCID -> 080646		COMPL. DATE 12/05/1978		TOTAL DEPTH 7320		PERF. 7102 - 7238		
09	660	N	245	-0-	-415	-0-	93 1	152	3	Y	-0-			-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	397 1	529	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	332	-0-	-538	-0-	105 1	227	3	Y	-0-			-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	497 1	921	3	Y	-0-			-0-
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	941 1	1555	3	Y	-0-			-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	812 1	957	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		7		RRCID -> 083026		COMPL. DATE 01/24/1979		TOTAL DEPTH 7185		PERF. 6836 - 6948		
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	37 1	238	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	106 1	219	3	Y	-0-			-0-
12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	190 1	283	3	Y	-0-			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	172 1	355	3	Y	-0-			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	115 1	253	3	Y	-0-			-0-

WM JAMES TRUST		WELL #:		8		RRCID -> 086971		COMPL. DATE 02/29/1980		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 7026 - 7045		
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149 3			Y	-0-			-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	42 1	162	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	180	-0-	-60	-0-	38 1	142	3	Y	-0-			-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24 1	122	3	Y	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	80 1	119	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	29 1	114	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
WM JAMES TRUST		WELL #: 9		RRCID -> 098532		COMPL. DATE 12/04/1981			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 3	Y	-0-	-0-	-0-		
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-		Y	-0-	-0-	-0-		
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	51 1	188 3	Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	102 1	150 3	Y	-0-	-0-		
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-	-0-		

VT JAMES		WELL #: 15		RRCID -> 098535		COMPL. DATE 12/30/1981			TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 7256			
09	346 N	346	-0-	-0-	-0-	131 1	215 3	Y	-0-	-0-		
10	279 N	228	-0-	-51	-0-	98 1	130 3	Y	-0-	-0-		
11	270 N	191	-0-	-79	-0-	61 1	130 3	Y	-0-	-0-		
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	45 1	84 3	Y	-0-	-0-		
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	20 1	34 3	Y	-0-	-0-		
02	168 N	148	-0-	-20	-0-	68 1	80 3	Y	-0-	-0-		

VT JAMES		WELL #: 16		RRCID -> 098537		COMPL. DATE 12/15/1981			TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231			
09	570 N	263	-0-	-307	-0-	100 1	163 3	Y	-0-	-0-		
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-	-0-		
11	570 N	260	-0-	-310	-0-	82 1	178 3	Y	-0-	-0-		
12	522 N	522	-0-	-0-	-0-	183 1	339 3	Y	-0-	-0-		
01	560 N	560	-0-	-0-	-0-	211 1	349 3	Y	-0-	-0-		
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	198 1	233 3	Y	-0-	-0-		

VT JAMES		WELL #: 17		RRCID -> 098666		COMPL. DATE 12/18/1981			TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223			
09	480 N	259	-0-	-221	-0-	98 1	161 3	Y	-0-	-0-		
10	403 N	287	-0-	-116	-0-	123 1	164 3	Y	-0-	-0-		
11	431 N	431	-0-	-0-	-0-	137 1	294 3	Y	-0-	-0-		
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	125 1	232 3	Y	-0-	-0-		
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	122 1	201 3	Y	-0-	-0-		
02	392 N	329	-0-	-63	-0-	151 1	178 3	Y	-0-	-0-		

GARNER, JOHN NANCE		WELL #: 6		RRCID -> 111144		COMPL. DATE 04/19/1984			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944			
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	-0-		
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-		
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	5 1	10 3	Y	-0-	-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-		
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	17 1	35 3	Y	-0-	-0-		
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	-0-		

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 112499		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553			
09	300 N	161	-0-	-139	-0-	61 1	100 3	Y	-0-	-0-		
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	156 1	208 3	Y	-0-	-0-		
11	390 N	233	-0-	-157	-0-	74 1	159 3	Y	-0-	-0-		
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	153 1	283 3	Y	-0-	-0-		
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	154 1	254 3	Y	-0-	-0-		
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	181 1	214 3	Y	-0-	-0-		

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 114028		COMPL. DATE 11/21/1984			TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7544 - 7578			
09	210 N	201	-0-	-9	-0-	76 1	125 3	Y	-0-	-0-		
10	155 N	103	-0-	-52	-0-	44 1	59 3	Y	-0-	-0-		
11	270 N	236	-0-	-34	-0-	75 1	161 3	Y	-0-	-0-		
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	72 1	132 3	Y	-0-	-0-		
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	124 1	205 3	Y	-0-	-0-		
02	246 N	246	-0-	-0-	-0-	113 1	133 3	Y	-0-	-0-		

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER		WELL #:		1	RRCID ->	119160	COMPL. DATE	02/18/1985	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7110 - 7222		
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	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155					Y	-0-			-0-
11		140 N	140	-0-	-0-			45 1	95 3	Y	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0-			1 3		Y	-0-			-0-
01		26 N	26	-0-	-0-			9 1	17 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	-0-	-0-	-140					Y	-0-			-0-

LEYENDECKER "A"		WELL #:		3	RRCID ->	119704	COMPL. DATE	12/28/1985	TOTAL DEPTH	7228	PERF.	6953 - 7070		
09		396 N	396	-0-	-0-			54 1	342 3	N	-0-			-0-
10		570 N	570	-0-	-0-			120 1	450 3	N	-0-			-0-
11		579 N	579	-0-	-0-			188 1	391 3	N	-0-			-0-
12		330 N	330	-0-	-0-			133 1	197 3	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		420 N	-0-	-0-	-420					N	-0-			-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	120222	COMPL. DATE	04/15/1994	TOTAL DEPTH	7275	PERF.	7000 - 7130		
09		201 N	201	-0-	-0-			27 1	174 3	N	-0-			6
10		201 N	201	-0-	-0-			42 1	158 3	N	1			7
								1 9						
11		90 N	72	-0-	-18			23 1	49 3	N	-0-			7
12		102 N	102	-0-	-0-			41 1	61 3	N	-0-			7
01		139 N	139	-0-	-0-			45 1	94 3	N	-0-			7
02		205 N	205	-0-	-0-			64 1	141 3	N	-0-			7

VT HUNTER. LARRY T. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	120953	COMPL. DATE	04/16/1986	TOTAL DEPTH	7247	PERF.	7006 - 7092		
09		360 N	157	-0-	-203			4 1	153 3	Y	-0-			-0-
10		341 N	-0-	-0-	-341					Y	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0-			30 1	615 3	Y	-0-			-0-
12		540 N	540	-0-	-0-			30 1	510 3	Y	-0-			-0-
01		525 N	525	-0-	-0-			21 1	504 3	Y	-0-			-0-
02		563 N	563	-0-	-0-			37 1	526 3	Y	-0-			-0-

VT HUNTER, LARRY T. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	121809	COMPL. DATE	07/15/1986	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7018 - 7128		
09		630 N	548	-0-	-82			16 1	532 3	Y	-0-			-0-
10		673 N	673	-0-	-0-			34 1	639 3	Y	-0-			-0-
11		614 N	614	-0-	-0-			29 1	585 3	Y	-0-			-0-
12		523 N	523	-0-	-0-			29 1	494 3	Y	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-			20 1	492 3	Y	-0-			-0-
02		560 N	484	-0-	-76			32 1	452 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		11	RRCID ->	122398	COMPL. DATE	10/17/1986	TOTAL DEPTH	7190	PERF.	6871 - 6959		
09		270 N	216	-0-	-54			34 1	182 3	Y	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0-			90 1	271 3	Y	-0-			-0-
11		587 N	587	-0-	-0-			119 1	468 3	Y	-0-			-0-
12		680 N	680	-0-	-0-			206 1	474 3	Y	-0-			-0-
01		644 N	644	-0-	-0-			198 1	446 3	Y	-0-			-0-
02		454 N	454	-0-	-0-			134 1	320 3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER, TULLY C.		WELL #:		12	RRCID ->	122399	COMPL. DATE	10/16/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6854 - 6958		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		A 1	RRCID ->	122841	COMPL. DATE	11/15/1986	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6843 - 6960
09	1020 N	159	-0-	-861	-0-	159	3		Y	-0-		-0-
10	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903	3		Y	-0-		-0-
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-	19	1	582	3	Y	-0-	-0-
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	38	1	193	3	Y	-0-	-0-
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	83	1	206	3	Y	-0-	-0-
02	560 N	377	-0-	-183	-0-	119	1	258	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 1 T	RRCID ->	123084	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7162	PERF.	6951 - 7062
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-		-0-
10	124 N	49	-0-	-75	-0-	10	1	39	3	Y	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VT DAWSON		WELL #:		7	RRCID ->	125190	COMPL. DATE	09/11/1987	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7135 - 7300
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	61	1	101	3	Y	-0-	-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	90	1	120	3	Y	-0-	-0-
11	190 N	190	-0-	-0-	-0-	60	1	130	3	Y	-0-	-0-
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	65	1	119	3	Y	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	67	1	111	3	Y	-0-	-0-
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	286	1	337	3	Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #:		A 5	RRCID ->	125585	COMPL. DATE	08/13/1987	TOTAL DEPTH	7233	PERF.	7013 - 7129
09	443 N	443	-0-	-0-	-0-	60	1	383	3	Y	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-	-0-
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	102	1	212	3	Y	-0-	-0-
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	58	1	87	3	Y	-0-	-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	3	Y	-0-	-0-
02	252 N	203	-0-	-49	-0-	63	1	140	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		2	RRCID ->	126591	COMPL. DATE	02/10/1988	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6776 - 6888
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	63	1	403	3	Y	-0-	-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	103	1	386	3	Y	-0-	-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-	156	1	322	3	Y	-0-	-0-
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	203	1	302	3	Y	-0-	-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	167	1	345	3	Y	-0-	-0-
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	136	1	302	3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #:		1	RRCID ->	126593	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	6680 - 6788
09	210 N	98	-0-	-112	-0-	23	1	75	3	Y	-0-	-0-
10	217 N	65	-0-	-152	-0-	7	1	58	3	Y	-0-	-0-
11	210 N	60	-0-	-150	-0-	6	1	54	3	Y	-0-	-0-
12	493 N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	422	3	Y	-0-	-0-
01	318 N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	Y	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
LONG, J.E.		WELL #: 1		RRCID -> 126915		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	10 1	60 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	30 1	61 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	12 1	26 3	Y	-0-	-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B"2178		WELL #: 1		RRCID -> 126917		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7277 - 7283		
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	52 1	332 3	Y	-0-	-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	91 1	338 3	Y	-0-	-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	-0-	138 1	285 3	Y	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	59 1	88 3	Y	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	127 1	262 3	Y	-0-	-0-
02	364 N	350	-0-	-14	-0-	109 1	241 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 13		RRCID -> 127132		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830		
09	780 N	780	-0-	-0-	-0-	123 1	657 3	Y	-0-	-0-
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	256 1	772 3	Y	-0-	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	203 1	798 3	Y	-0-	-0-
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	263 1	603 3	Y	-0-	-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	329 1	742 3	Y	-0-	-0-
02	868 N	832	-0-	-36	-0-	246 1	586 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: A 2		RRCID -> 127137		COMPL. DATE 04/16/1988		TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979		
09	210 N	113	-0-	-97	-0-	113 3		Y	-0-	-0-
10	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		Y	-0-	-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	5 1	163 3	Y	-0-	-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	24 1	123 3	Y	-0-	-0-
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	51 1	127 3	Y	-0-	-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	54 1	117 3	Y	-0-	-0-

VT KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 128102		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7535 - 7774		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VT BURKHOLDER		WELL #: 4		RRCID -> 128103		COMPL. DATE 07/06/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7607 - 7651		
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	71 1	116 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-	-0-
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	85 1	184 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	71 1	118 3	Y	-0-	-0-
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-			Y	-0-	-0-

LEYENDECKER - KONE "A"		WELL #: 4		RRCID -> 128753		COMPL. DATE 09/11/1988		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
VT JAMES		WELL #: 18		RRCID -> 129238		COMPL. DATE 01/21/1989		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7113 - 7169			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	** DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	189 1	309 3	N	-0-		-0-
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	241 1	320 3	N	-0-		-0-
11	390 N	220	-0-	-170	-0-	70 1	150 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	141 1	234 3	N	-0-		-0-
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	280 1	330 3	N	-0-		-0-

LEYENDECKER - KONE		WELL #: 3		RRCID -> 133484		COMPL. DATE 11/19/1989		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154			
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

GARNER		WELL #: 1		RRCID -> 134822		COMPL. DATE 11/10/1989		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927			
09	720 N	583	-0-	-137	-0-	79 1	504 3	Y	-0-		-0-
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	175 1	654 3	Y	-0-		-0-
11	720 N	697	-0-	-23	-0-	227 1	470 3	Y	-0-		-0-
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	309 1	461 3	Y	-0-		-0-
01	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	346 1	714 3	Y	-0-		-0-
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	234 1	517 3	Y	-0-		-0-

LONG, J.E.		WELL #: 3		RRCID -> 135305		COMPL. DATE 05/27/1990		TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116			
09	20 N	20	-0-	-0-	-0-	3 1	17 3	Y	-0-		-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	10 1	20 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	17 1	36 3	Y	-0-		-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	2 1	6 3	Y	-0-		-0-

GARNER, J.N.		WELL #: 9		RRCID -> 139722		COMPL. DATE 08/16/1991		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
11	62 N	62	-0-	-0-	-0-	20 1	42 3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	33 1	68 3	Y	-0-		-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-		-0-

LONG, ARCHIE		WELL #: 407		RRCID -> 139828		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

MILLER, GWEN #1		WELL #: 1		RRCID -> 141560		COMPL. DATE 03/04/1992		TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978										
CACTUS JACK		WELL #: 2		RRCID -> 141660		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-		-0-
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	3	Y		-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	3	Y		-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	39	1	96	3	Y		-0-
02	121 N	121	-0-	-0-	-0-	38	1	83	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C. 1056		WELL #: A 3		RRCID -> 141997		COMPL. DATE 07/19/1992		TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768				
09	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		Y	-0-		-0-
10	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		Y	-0-		-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y		-0-
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	29	1	145	3	Y		-0-
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	61	1	150	3	Y		-0-
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	62	1	135	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 20		RRCID -> 141998		COMPL. DATE 07/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741				
09	180 N	123	-0-	-57	-0-	123	3		Y	-0-		-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		Y	-0-		-0-
11	180 N	112	-0-	-68	-0-	3	1	109	3	Y		-0-
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	18	1	93	3	Y		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	37	1	91	3	Y		-0-
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	53	1	116	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C. 978		WELL #: 14		RRCID -> 142012		COMPL. DATE 08/04/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876				
09	270 N	255	-0-	-15	-0-	255	3		Y	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-		-0-
11	240 N	215	-0-	-25	-0-	7	1	208	3	Y		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	34	1	172	3	Y		-0-
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	79	1	196	3	Y		-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	79	1	172	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 15		RRCID -> 142216		COMPL. DATE 08/19/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714				
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		Y	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	32	1	161	3	Y		-0-
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	61	1	151	3	Y		-0-
02	188 N	188	-0-	-0-	-0-	59	1	129	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 16		RRCID -> 142300		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730				
09	14B2 EXT	271	-0-	271	1407	271	3		Y	-0-		-0-
10	1648 N	241	-0-	-1407	-0-	241	3		Y	-0-		-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y		-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	17	1	88	3	Y		-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	53	1	133	3	Y		-0-
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	59	1	130	3	Y		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 21		RRCID -> 142302		COMPL. DATE 09/14/1992		TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835				
09	450 N	379	-0-	-71	-0-	379	3		Y	-0-		-0-
10	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		Y	-0-		-0-
11	450 N	332	-0-	-118	-0-	10	1	322	3	Y		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	54	1	277	3	Y		-0-
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	128	1	316	3	Y		-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	93	1	202	3	Y		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 22		RRCID -> 142520		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3	Y	-0-	-0-	
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	165	-0-	-75	-0-	5	1	160 3	Y	-0-	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25	1	130 3	Y	-0-	
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	52	1	129 3	Y	-0-	
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	51	1	111 3	Y	-0-	

LEYENDECKER KONE "B"		WELL #: 6		RRCID -> 142545		COMPL. DATE 08/29/1992		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133			
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	66	1	419 3	Y	-0-	
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	106	1	394 3	Y	-0-	
11	506 N	506	-0-	-0-	-0-	165	1	341 3	Y	-0-	
12	274 N	274	-0-	-0-	-0-	110	1	164 3	Y	-0-	
01	179 N	179	-0-	-0-	-0-	58	1	121 3	Y	-0-	
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	149	1	331 3	Y	-0-	

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 19		RRCID -> 142561		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696			
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3	Y	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	4	1	138 3	Y	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	31	1	78 3	Y	-0-	
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	59	1	127 3	Y	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 23		RRCID -> 142776		COMPL. DATE 10/06/1992		TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785			
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	3	Y	-0-	-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	Y	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154 3	Y	-0-	
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	21	1	108 3	Y	-0-	
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	58	1	143 3	Y	-0-	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	53	1	114 3	Y	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 24		RRCID -> 142802		COMPL. DATE 10/26/1992		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772			
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3	Y	-0-	-0-	
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	Y	-0-	-0-	
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167 3	Y	-0-	
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	20	1	103 3	Y	-0-	
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	54	1	135 3	Y	-0-	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	40	1	86 3	Y	-0-	

GARNER, TULLY C.A.		WELL #: 27		RRCID -> 142961		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6770 - 6874			
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	225	-0-	-85	-0-	225	3	Y	-0-	-0-	
11	240 N	218	-0-	-22	-0-	7	1	211 3	Y	-0-	
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	33	1	169 3	Y	-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	72	1	180 3	Y	-0-	
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	66	1	143 3	Y	-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 3		RRCID -> 142999		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793			
09	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	3	Y	-0-	-0-	
10	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	3	Y	-0-	-0-	
11	330 N	80	-0-	-250	-0-	2	1	78 3	Y	-0-	
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	58	1	292 3	Y	-0-	
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	68	1	169 3	Y	-0-	
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	63	1	136 3	Y	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
LONG, ARCHIE		WELL #: 507		RRCID -> 143068		COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	22 1	142 3	Y	-0-	-0-	
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-	-0-	
11	300 N	175	-0-	-125	-0-	57 1	118 3	Y	-0-	-0-	
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	30 1	45 3	Y	-0-	-0-	
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	19 1	38 3	Y	-0-	-0-	
02	168 N	80	-0-	-88	-0-	25 1	55 3	Y	-0-	-0-	

GARNER		WELL #: 11		RRCID -> 143138		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728		
09	210 N	193	-0-	-17	-0-	45 1	148 3	Y	-0-	-0-	
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	23 1	184 3	Y	-0-	-0-	
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	21 1	173 3	Y	-0-	-0-	
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	29 1	172 3	Y	-0-	-0-	
01	196 N	196	-0-	-0-	-0-	12 1	184 3	Y	-0-	-0-	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3		Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 26		RRCID -> 143174		COMPL. DATE 11/27/1992			TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785		
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 3		Y	-0-	-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-	-0-	
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	3 1	98 3	Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	24 1	58 3	Y	-0-	-0-	
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-	-0-	

LEYENDECKER DAWSON UNIT		WELL #: B 7		RRCID -> 143175		COMPL. DATE 10/25/1992			TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083		
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	201 1	1275 3	Y	-0-	-0-	
10	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	408 1	1524 3	Y	-0-	-0-	
11	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	644 1	1334 3	Y	-0-	-0-	
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	417 1	621 3	Y	-0-	-0-	
01	336 N	336	-0-	-0-	-0-	110 1	226 3	Y	-0-	-0-	
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	252 1	556 3	Y	-0-	-0-	

GARNER		WELL #: 10		RRCID -> 143189		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893		
09	420 N	419	-0-	-1	-0-	98 1	321 3	Y	-0-	-0-	
10	462 N	462	-0-	-0-	-0-	52 1	410 3	Y	-0-	-0-	
11	445 N	445	-0-	-0-	-0-	48 1	397 3	Y	-0-	-0-	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	18 1	109 3	Y	-0-	-0-	
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	8 1	116 3	Y	-0-	-0-	
02	392 N	20	-0-	-372	-0-	20 3		Y	-0-	-0-	

CACTUS JACK		WELL #: 4		RRCID -> 143291		COMPL. DATE 11/26/1992			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652		
09	720 N	603	-0-	-117	-0-	603 3		Y	-0-	-0-	
10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3		Y	-0-	-0-	
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	18 1	575 3	Y	-0-	-0-	
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	86 1	440 3	Y	-0-	-0-	
01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	186 1	463 3	Y	-0-	-0-	
02	568 N	568	-0-	-0-	-0-	179 1	389 3	Y	-0-	-0-	

GARNER, TULLY C.		WELL #: 31		RRCID -> 143456		COMPL. DATE 12/11/1992			TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780		
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	51 1	271 3	Y	-0-	-0-	
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	79 1	239 3	Y	-0-	-0-	
11	300 N	236	-0-	-64	-0-	48 1	188 3	Y	-0-	-0-	
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	73 1	169 3	Y	-0-	-0-	
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	96 1	215 3	Y	-0-	-0-	
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	72 1	173 3	Y	-0-	-0-	

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 143546		COMPL. DATE 12/23/1992			TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6774 - 6786							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-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-

A. LONG-MILLER UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 143571		COMPL. DATE 11/02/1992			TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 1		RRCID -> 143579		COMPL. DATE 12/24/1992			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657							
09	450 N	400	-0-	-50	-0-	94	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	52	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	389	-0-	-1	-0-	42	1	347	3	Y	-0-					-0-
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	42	1	621	3	Y	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1058"		WELL #: 2		RRCID -> 143632		COMPL. DATE 01/02/1993			TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817							
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	69	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	155 N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	20	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	3	1	15	3	Y	-0-					-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 29		RRCID -> 143744		COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785							
09	420 N	231	-0-	-189	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
11	390 N	243	-0-	-147	-0-	8	1	235	3	Y	-0-					-0-
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	138	1	344	3	Y	-0-					-0-
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	144	1	312	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 30		RRCID -> 143849		COMPL. DATE 01/08/1993			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794							
09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	14	1	437	3	Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	173	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	403 N	403	-0-	-0-	-0-	127	1	276	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 33		RRCID -> 143871		COMPL. DATE 01/20/1993			TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828							
09	150 N	89	-0-	-61	-0-	14	1	75	3	Y	-0-					-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	37	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	210 N	159	-0-	-51	-0-	32	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	62	1	143	3	Y	-0-					-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	72	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	66	1	159	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #: 32		RRCID -> 143896		COMPL. DATE 01/06/1993		TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261 3		Y	-0-	-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465 3		Y	-0-	-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	11 1	357 3	Y	-0-	-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	60 1	304 3	Y	-0-	-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	107 1	266 3	Y	-0-	-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	88 1	193 3	Y	-0-	-0-

CACTUS JACK		WELL #: 5		RRCID -> 144013		COMPL. DATE 03/12/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831			
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	372 3		Y	-0-	-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		Y	-0-	-0-
11	510	N	345	-0-	-165	-0-	11 1	334 3	Y	-0-	-0-
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	74 1	375 3	Y	-0-	-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	176 1	438 3	Y	-0-	-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	217 1	472 3	Y	-0-	-0-

DAWSON, K.		WELL #: 1		RRCID -> 144221		COMPL. DATE 10/01/1992		TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955			
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-	-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-	-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	9 1	17 3	N	-0-	-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-	-0-

LEYENDECKER-KONE "B"		WELL #: 8		RRCID -> 144392		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7057 - 7180			
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	27 1	170 3	N	-0-	-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	44 1	165 3	N	-0-	-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	61 1	127 3	N	-0-	-0-
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	55 1	82 3	N	-0-	-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	18 1	38 3	N	-0-	-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	74 1	163 3	N	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 3		RRCID -> 144439		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707			
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	27 1	88 3	Y	-0-	-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	6 1	45 3	Y	-0-	-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11 1	90 3	Y	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	Y	-0-	-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-	-0-

GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 144577		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105			
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	21 1	130 3	Y	-0-	-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	32 1	117 3	Y	-0-	-0-
11	150	N	110	-0-	-40	-0-	36 1	74 3	Y	-0-	-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	51 1	76 3	Y	-0-	-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	17 1	35 3	Y	-0-	-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	90 1	198 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 25		RRCID -> 144971		COMPL. DATE 12/15/1992		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6616 - 6720			
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	100 1	277 3	Y	-0-	-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	104 1	487 3	Y	-0-	-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	101 1	370 3	Y	-0-	-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183 1	251 3	Y	-0-	-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	60 1	437 3	Y	-0-	-0-
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	85 1	299 3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227															
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
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		5 N	-0-	5	-0-	-0-		2	1		3	3	Y		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778															
09		193 N	193	-0-	-0-	-0-		193	3		Y	-0-			-0-
10		173 N	173	-0-	-0-	-0-		173	3		Y	-0-			-0-
11		168 N	168	-0-	-0-	-0-		5	1	163	3	Y			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-		23	1	114	3	Y			-0-
01		144 N	144	-0-	-0-	-0-		41	1	103	3	Y			-0-
02		144 N	144	-0-	-0-	-0-		45	1	99	3	Y			-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858															
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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730															
09		205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	3		Y	-0-			-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-		4	1	114	3	Y			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		191 N	191	-0-	-0-	-0-		55	1	136	3	Y			-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
11		42 N	42	-0-	-0-	-0-		8	1	34	3	Y			-0-
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-		1	1	2	3	Y			-0-
01		56 N	56	-0-	-0-	-0-		17	1	39	3	Y			-0-
02		45 N	45	-0-	-0-	-0-		13	1	32	3	Y			-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232															
09		40 N	40	-0-	-0-	-0-		5	1	35	3	N			-0-
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N				-0-
01		38 N	38	-0-	-0-	-0-		12	1	26	3	N			-0-
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-		2	1	6	3	N			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382															
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-		1	1	4	3	Y			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	Y			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-		2	1	3	3	Y			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1		WELL #: B 11		RRCID ->	151788	COMPL. DATE	11/18/1994	TOTAL DEPTH	5300	PERF.	5151 - 5163	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	106 1	676 3		Y	-0-		-0-
10	776 N	776	-0-	-0-	-0-	164 1	612 3		Y	-0-		-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	118 1	246 3		Y	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	113 1	169 3		Y	-0-		-0-
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	42 1	86 3		Y	-0-		-0-
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	77 1	171 3		Y	-0-		-0-

LONG-MILLER UNIT #2		WELL #: 2		RRCID ->	152245	COMPL. DATE	11/26/1994	TOTAL DEPTH	7320	PERF.	7072 - 7195	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"		WELL #: 13		RRCID ->	155201	COMPL. DATE	05/06/1995	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7289 - 7325	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3		Y	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-		-0-

VT GARNER		WELL #: 10		RRCID ->	161919	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7051 - 7075	
09	611 N	611	-0-	-0-	-0-	232 1	379 3		Y	-0-		-0-
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	309 1	412 3		Y	-0-		-0-
11	630 N	535	-0-	-95	-0-	170 1	365 3		Y	-0-		-0-
12	609 N	609	-0-	-0-	-0-	214 1	395 3		Y	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	302 1	498 3		Y	-0-		-0-
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	255 1	300 3		Y	-0-		-0-

VT GARNER		WELL #: 3		RRCID ->	162752	COMPL. DATE	02/25/1997	TOTAL DEPTH	7208	PERF.	6981 - 7105	
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	532 1	870 3		Y	-0-		-0-
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	448 1	597 3		Y	-0-		-0-
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	303 1	653 3		Y	-0-		-0-
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	338 1	626 3		Y	-0-		-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	408 1	675 3		Y	-0-		-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	477 1	562 3		Y	-0-		-0-

VT GARNER		WELL #: 11		RRCID ->	162753	COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6986 - 7113	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	120 1	197 3		Y	-0-		-0-
10	279 N	243	-0-	-36	-0-	104 1	139 3		Y	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0-	-0-	105 1	227 3		Y	-0-		-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	137 1	253 3		Y	-0-		-0-
01	524 N	524	-0-	-0-	-0-	198 1	326 3		Y	-0-		-0-
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	231 1	271 3		Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #: 19		RRCID ->	162776	COMPL. DATE	01/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7040 - 7197	
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	225 1	367 3		Y	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	263 1	350 3		Y	-0-		-0-
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	185 1	397 3		Y	-0-		-0-
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	205 1	379 3		Y	-0-		-0-
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	186 1	308 3		Y	-0-		-0-
02	532 N	462	-0-	-70	-0-	212 1	250 3		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
VT DAWSON		WELL #:		8	RRCID ->	163033	COMPL. DATE	02/18/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7208 - 7362
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		203 N	203	-0-	-0-		77 1	126 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93				Y	-0-		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VT DAWSON		WELL #:		9	RRCID ->	163035	COMPL. DATE	02/17/1997	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7209 - 7368
09		360 N	357	-0-	-3		135 1	222 3	Y	-0-		-0-
10		405 N	405	-0-	-0-		174 1	231 3	Y	-0-		-0-
11		360 N	360	-0-	-0-		114 1	246 3	Y	-0-		-0-
12		349 N	349	-0-	-0-		122 1	227 3	Y	-0-		-0-
01		347 N	347	-0-	-0-		131 1	216 3	Y	-0-		-0-
02		336 N	294	-0-	-42		135 1	159 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		4	RRCID ->	167200	COMPL. DATE	01/10/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6696 - 6719
09		62 N	62	-0-	-0-		15 1	47 3	Y	-0-		-0-
10		93 N	67	-0-	-26		8 1	59 3	Y	-0-		-0-
11		120 N	120	-0-	-0-		13 1	107 3	Y	-0-		-0-
12		125 N	125	-0-	-0-		18 1	107 3	Y	-0-		-0-
01		62 N	62	-0-	-0-		4 1	58 3	Y	-0-		-0-
02		84 N	36	-0-	-48		36 3		Y	-0-		-0-

LEYENDECKER/KONE		WELL #:		5	RRCID ->	168186	COMPL. DATE	04/04/1998	TOTAL DEPTH	7220	PERF.	7101 - 7114
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

J N GARNER 1057		WELL #:		5	RRCID ->	168197	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6726 - 6737
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		1	RRCID ->	193612	COMPL. DATE	02/07/2003	TOTAL DEPTH	7309	PERF.	6976 - 7111
09		856 N	856	-0-	-0-		325 1	531 3	Y	-0-		-0-
10		957 N	957	-0-	-0-		411 1	546 3	Y	-0-		-0-
11		903 N	903	-0-	-0-		286 1	617 3	Y	-0-		-0-
12		962 N	962	-0-	-0-		338 1	624 3	Y	-0-		-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0-		412 1	680 3	Y	-0-		-0-
02		1133 N	1133	-0-	-0-		520 1	613 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		41	RRCID ->	194796	COMPL. DATE	05/03/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6655 - 6758
09		389 N	389	-0-	-0-		389 3		Y	-0-		-0-
10		450 N	450	-0-	-0-		450 3		Y	-0-		-0-
11		300 N	300	-0-	-0-		9 1	291 3	Y	-0-		-0-
12		230 N	230	-0-	-0-		38 1	192 3	Y	-0-		-0-
01		335 N	335	-0-	-0-		96 1	239 3	Y	-0-		-0-
02		340 N	340	-0-	-0-		107 1	233 3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		42	RRCID ->	194826	COMPL. DATE	05/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6693 - 6804
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		39	RRCID ->	195095	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6720 - 6836
09	420 N	243	-0-	-177	-0-	38	1	205	3	Y	-0-	-0-
10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	123	1	369	3	Y	-0-	-0-
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	105	1	412	3	Y	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	-0-	169	1	387	3	Y	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0-	-0-	166	1	375	3	Y	-0-	-0-
02	476 N	463	-0-	-13	-0-	137	1	326	3	Y	-0-	-0-

JAMES TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	195096	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6697 - 6819
09	390 N	292	-0-	-98	-0-	46	1	246	3	Y	-0-	-0-
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	92	1	278	3	Y	-0-	-0-
11	450 N	339	-0-	-111	-0-	69	1	270	3	Y	-0-	-0-
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	110	1	254	3	Y	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	-0-	107	1	240	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	82	1	196	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		44	RRCID ->	195189	COMPL. DATE	06/09/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6680 - 6785
09	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-	-0-
10	248 N	151	-0-	-97	-0-	151	3			Y	-0-	-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	11	1	331	3	Y	-0-	-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	46	1	236	3	Y	-0-	-0-
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	88	1	220	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	278	-0-	-30	-0-	88	1	190	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		40	RRCID ->	195290	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6694 - 6796
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-	-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-	-0-
11	480 N	332	-0-	-148	-0-	10	1	322	3	Y	-0-	-0-
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	47	1	236	3	Y	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	57	1	140	3	Y	-0-	-0-
02	308 N	187	-0-	-121	-0-	59	1	128	3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		45	RRCID ->	195291	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6767 - 6868
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-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		2	RRCID ->	195404	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	7029 - 7182
09	270 N	264	-0-	-6	-0-	100	1	164	3	Y	-0-	-0-
10	279 N	230	-0-	-49	-0-	99	1	131	3	Y	-0-	-0-
11	240 N	178	-0-	-62	-0-	56	1	122	3	Y	-0-	-0-
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	116	1	216	3	Y	-0-	-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	104	1	172	3	Y	-0-	-0-
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	186	1	220	3	Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C		WELL #:		55	RRCID ->	195486	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6660 - 6766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		611 N	611	-0-	-0-	611 3			Y	-0-		-0-
10		674 N	674	-0-	-0-	674 3			Y	-0-		-0-
11		312 N	312	-0-	-0-	10 1	302 3		Y	-0-		-0-
12		472 N	472	-0-	-0-	78 1	394 3		Y	-0-		-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	86 1	213 3		Y	-0-		-0-
02		303 N	303	-0-	-0-	95 1	208 3		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		56	RRCID ->	195835	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6740 - 6844	
09		60 N	-0-	-0-	-60				Y	-0-		-0-
10		22 N	22	-0-	-0-	22 3			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		87 N	87	-0-	-0-	27 1	60 3		Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		57	RRCID ->	196227	COMPL. DATE	07/09/2003	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6833 - 6950	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		58	RRCID ->	196253	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6657 - 6760	
09		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		59	RRCID ->	196610	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6632 - 6734	
09		30 N	-0-	-0-	-30				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		227 N	227	-0-	-0-	7 1	220 3		Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		162 N	162	-0-	-0-	47 1	115 3		Y	-0-		-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28				Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		20	RRCID ->	197023	COMPL. DATE	08/30/2003	TOTAL DEPTH	7312	PERF. 6999 - 7127	
09		802 N	802	-0-	-0-	304 1	498 3	N		-0-		-0-
10		911 N	911	-0-	-0-	391 1	520 3	N		-0-		-0-
11		828 N	828	-0-	-0-	263 1	565 3	N		-0-		-0-
12		926 N	926	-0-	-0-	325 1	601 3	N		-0-		-0-
01		894 N	894	-0-	-0-	337 1	557 3	N		-0-		-0-
02		728 N	709	-0-	-19	326 1	383 3	N		-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		49	RRCID ->	197030	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6673 - 6776	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		53	RRCID ->	197670	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6690 - 6795	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3			Y	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122	-0-	95 3			Y	-0-			-0-
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				Y	-0-			-0-
12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	23 1	115 3		Y	-0-			-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	18 1	45 3		Y	-0-			-0-
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	49 1	106 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		52	RRCID ->	197726	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6668 - 6775	
09	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3			Y	-0-			-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 3			Y	-0-			-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	7 1	226 3		Y	-0-			-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	49 1	252 3		Y	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	69 1	170 3		Y	-0-			-0-
02	224 N	168	-0-	-56	-0-	53 1	115 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		54	RRCID ->	197733	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6665 - 6762	
09	180 N	147	-0-	-33	-0-	147 3			Y	-0-			-0-
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 3			Y	-0-			-0-
11	210 N	119	-0-	-91	-0-	4 1	115 3		Y	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	16 1	80 3		Y	-0-			-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	17 1	41 3		Y	-0-			-0-
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	31 1	67 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		46	RRCID ->	197892	COMPL. DATE	11/16/2003	TOTAL DEPTH	7005	PERF.	6708 - 6822	
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		50	RRCID ->	198218	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6606 - 6722	
09	480 N	219	-0-	-261	-0-	219 3			Y	-0-			-0-
10	310 N	263	-0-	-47	-0-	263 3			Y	-0-			-0-
11	360 N	229	-0-	-131	-0-	7 1	222 3		Y	-0-			-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	31 1	157 3		Y	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	52 1	129 3		Y	-0-			-0-
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	74 1	161 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		48	RRCID ->	198219	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6727 - 6750	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170 3			Y	-0-			-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			Y	-0-			-0-
11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	5 1	167 3		Y	-0-			-0-
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	25 1	130 3		Y	-0-			-0-
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	41 1	101 3		Y	-0-			-0-
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	50 1	108 3		Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		62	RRCID ->	198224	COMPL. DATE	12/04/2003	TOTAL DEPTH	7027	PERF.	6649 - 6760	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3			Y	-0-			-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 3			Y	-0-			-0-
11	510 N	60	-0-	-450	-0-	2 1	58 3		Y	-0-			-0-
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 1	52 3		Y	-0-			-0-
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	22 1	54 3		Y	-0-			-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47 1	101 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #: 68		RRCID -> 198922		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		Y	-0-	-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	457 3		Y	-0-	-0-
11	510 N	464	-0-	-46	-0-	14 1	450 3	Y	-0-	-0-
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	63 1	319 3	Y	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	95 1	235 3	Y	-0-	-0-
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	169 1	369 3	Y	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #: 12		RRCID -> 199122		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7002 - 7130		
09	307 N	307	-0-	-0-	-0-	116 1	191 3	Y	-0-	-0-
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	129 1	172 3	Y	-0-	-0-
11	330 N	320	-0-	-10	-0-	101 1	219 3	Y	-0-	-0-
12	346 N	346	-0-	-0-	-0-	121 1	225 3	Y	-0-	-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	136 1	224 3	Y	-0-	-0-
02	308 N	295	-0-	-13	-0-	135 1	160 3	Y	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #: 13		RRCID -> 199251		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094		
09	330 N	308	-0-	-22	-0-	117 1	191 3	Y	-0-	-0-
10	372 N	349	-0-	-23	-0-	150 1	199 3	Y	-0-	-0-
11	319 N	319	-0-	-0-	-0-	101 1	218 3	Y	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	109 1	201 3	Y	-0-	-0-
01	316 N	316	-0-	-0-	-0-	119 1	197 3	Y	-0-	-0-
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	261 1	308 3	Y	-0-	-0-

GARNER RANCH 1058		WELL #: 4		RRCID -> 199266		COMPL. DATE 10/15/2003		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835		
09	210 N	180	-0-	-30	-0-	42 1	138 3	Y	-0-	-0-
10	217 N	189	-0-	-28	-0-	21 1	168 3	Y	-0-	-0-
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	20 1	163 3	Y	-0-	-0-
12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	29 1	174 3	Y	-0-	-0-
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	10 1	150 3	Y	-0-	-0-
02	168 N	32	-0-	-136	-0-	32 3		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 76		RRCID -> 199301		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847		
09	810 N	648	-0-	-162	-0-	648 3		Y	-0-	-0-
10	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3		Y	-0-	-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	19 1	599 3	Y	-0-	-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-	94 1	480 3	Y	-0-	-0-
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	184 1	458 3	Y	-0-	-0-
02	588 N	542	-0-	-46	-0-	171 1	371 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 72		RRCID -> 199345		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770		
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		Y	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4 1	131 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-	21 1	52 3	Y	-0-	-0-
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	47 1	101 3	Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 73		RRCID -> 199386		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		74	RRCID ->	199387	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6835
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-		-0-
10	1 X	-0-	-0-	-1					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		65	RRCID ->	199587	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6648 - 6753
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420 3		Y	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434 3		Y	-0-		-0-
11	478 N	478	-0-	-0-	-0-		15 1	463 3	Y	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-		68 1	345 3	Y	-0-		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-		127 1	315 3	Y	-0-		-0-
02	415 N	415	-0-	-0-	-0-		131 1	284 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		75	RRCID ->	199690	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6709 - 6809
09	720 N	632	-0-	-88	-0-		632 3		Y	-0-		-0-
10	744 N	584	-0-	-160	-0-		584 3		Y	-0-		-0-
11	570 N	505	-0-	-65	-0-		16 1	489 3	Y	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-		67 1	341 3	Y	-0-		-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-		209 1	519 3	Y	-0-		-0-
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-		208 1	451 3	Y	-0-		-0-

CACTUS JACK		WELL #:		9	RRCID ->	199979	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6643 - 6744
09	720 N	587	-0-	-133	-0-		587 3		Y	-0-		-0-
10	713 N	594	-0-	-119	-0-		594 3		Y	-0-		-0-
11	600 N	561	-0-	-39	-0-		17 1	544 3	Y	-0-		-0-
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-		74 1	374 3	Y	-0-		-0-
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-		152 1	378 3	Y	-0-		-0-
02	532 N	423	-0-	-109	-0-		133 1	290 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		77	RRCID ->	200434	COMPL. DATE	03/14/2004	TOTAL DEPTH	6925	PERF.	6686 - 6787
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-

CACTUS JACK		WELL #:		8	RRCID ->	200435	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6602 - 6703
09	420 N	335	-0-	-85	-0-		335 3		Y	-0-		-0-
10	372 N	370	-0-	-2	-0-		370 3		Y	-0-		-0-
11	420 N	367	-0-	-53	-0-		11 1	356 3	Y	-0-		-0-
12	30 N	30	-0-	-0-	-0-		5 1	25 3	Y	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-		120 1	299 3	Y	-0-		-0-
02	336 N	264	-0-	-72	-0-		83 1	181 3	Y	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		78	RRCID ->	200781	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6821 - 6933
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-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978							
GARNER, TULLY C.		WELL #: 79		RRCID -> 200888		COMPL. DATE 04/04/2004		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 6794	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 80		RRCID -> 201254		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6814	
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 3	Y	-0-	-0-
10	62 N	10	-0-	-52	-0-	10 3	Y	-0-	-0-
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3	Y	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
*01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 82		RRCID -> 201256		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6582 - 6686	
09	600 N	514	-0-	-86	-0-	514 3	Y	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	15 1	458 3	Y	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	44 1	224 3	Y	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	-0-	110 1	272 3	Y	-0-
02	448 N	323	-0-	-125	-0-	102 1	221 3	Y	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 3		RRCID -> 202014		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7052 - 7207	
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	40 1	66 3	Y	-0-
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	224 1	299 3	Y	-0-
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	141 1	303 3	Y	-0-
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	38 1	70 3	Y	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	-0-	52 1	85 3	Y	-0-
02	336 N	109	-0-	-227	-0-	50 1	59 3	Y	-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE)		WELL #: 2		RRCID -> 202196		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7156 - 7330	
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	150 1	245 3	Y	-0-
10	465 N	240	-0-	-225	-0-	103 1	137 3	Y	-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	131 1	281 3	Y	-0-
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	150 1	279 3	Y	-0-
01	456 N	456	-0-	-0-	-0-	172 1	284 3	Y	-0-
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	200 1	236 3	Y	-0-

VT JAMES		WELL #: 22		RRCID -> 202287		COMPL. DATE 05/06/2004		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7029 - 7173	
09	690 N	487	-0-	-203	-0-	185 1	302 3	N	-0-
10	713 N	446	-0-	-267	-0-	191 1	255 3	N	-0-
11	600 N	520	-0-	-80	-0-	165 1	355 3	N	-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	323 1	597 3	N	-0-
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	319 1	527 3	N	-0-
02	476 N	103	-0-	-373	-0-	47 1	56 3	N	-0-

VT GARNER		WELL #: 15		RRCID -> 202513		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7017 - 7133	
09	330 N	328	-0-	-2	-0-	124 1	204 3	Y	-0-
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	153 1	203 3	Y	-0-
11	330 N	313	-0-	-17	-0-	99 1	214 3	Y	-0-
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	103 1	191 3	Y	-0-
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	137 1	227 3	Y	-0-
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	166 1	195 3	Y	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978													
VT JAMES		WELL #: 21		RRCID -> 202514		COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7047 - 7180						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	222	1	362	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	239	1	317	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	194	1	419	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	287	1	531	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	341	1	563	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	390	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VT GARNER		WELL #: 14		RRCID -> 202537		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6977 - 7100						
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	164	1	268	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	213	1	283	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	149	1	320	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	164	1	304	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	204	1	337	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	218	1	257	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

DAWSON		WELL #: 10		RRCID -> 202833		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191						
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	99	1	161	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	279	N	155	-0-	-124	-0-	66	1	89	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	50	1	109	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	151	1	278	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	103	1	170	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	79	1	93	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 23		RRCID -> 203079		COMPL. DATE 07/12/2004			TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7045 - 7187						
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	319	1	522	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	407	1	541	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	998	N	998	-0-	-0-	-0-	316	1	682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	338	1	625	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	335	1	553	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	391	1	460	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #: 6		RRCID -> 203558		COMPL. DATE 08/09/2004			TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7044 - 7198						
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	128	1	210	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	151	1	201	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	480	N	304	-0-	-176	-0-	96	1	208	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	127	1	235	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	30	1	51	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280	N	193	-0-	-87	-0-	89	1	104	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #: 7		RRCID -> 203569		COMPL. DATE 07/10/2004			TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688						
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	34	1	112	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

VT JAMES		WELL #: 24		RRCID -> 203571		COMPL. DATE 07/22/2004			TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7064 - 7203						
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	407	1	666	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	411	1	547	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	286	1	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	347	1	643	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	353	1	584	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	474	1	558	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER RANCH 1060		WELL #:		5	RRCID ->	204092	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6780 - 6892
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		923 N	923	-0-	-0-	-0-	125 1	798 3	Y	-0-		-0-
10		572 N	572	-0-	-0-	-0-	121 1	451 3	Y	-0-		-0-
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	269 1	557 3	Y	-0-		-0-
12		915 N	915	-0-	-0-	-0-	368 1	547 3	Y	-0-		-0-
01		940 N	940	-0-	-0-	-0-	307 1	633 3	Y	-0-		-0-
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	248 1	548 3	Y	-0-		-0-

DAWSON 360		WELL #:		2	RRCID ->	204093	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6995 - 7109
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		96 N	96	-0-	-0-	-0-	31 1	65 3	Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		4	RRCID ->	204132	COMPL. DATE	08/18/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7050 - 7135
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	356 1	582 3	Y	-0-		-0-
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	301 1	400 3	Y	-0-		-0-
11		510 N	442	-0-	-68	-0-	140 1	302 3	Y	-0-		-0-
12		685 N	685	-0-	-0-	-0-	240 1	445 3	Y	-0-		-0-
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	360 1	595 3	Y	-0-		-0-
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	557 1	656 3	Y	-0-		-0-

VT JAMES		WELL #:		25	RRCID ->	204676	COMPL. DATE	09/21/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF.	7053 - 7195
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	276 1	452 3	N	-0-		-0-
10		816 N	816	-0-	-0-	-0-	350 1	466 3	N	-0-		-0-
11		688 N	688	-0-	-0-	-0-	218 1	470 3	N	-0-		-0-
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	233 1	432 3	N	-0-		-0-
01		912 N	912	-0-	-0-	-0-	344 1	568 3	N	-0-		-0-
02		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	538 1	634 3	N	-0-		-0-

DAWSON 360		WELL #:		3	RRCID ->	205377	COMPL. DATE	08/26/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6857 - 6964
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-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		7	RRCID ->	205954	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	7360	PERF.	7033 - 7180
09		540 N	404	-0-	-136	-0-	153 1	251 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	248	-0-	-124	-0-	106 1	142 3	Y	-0-		-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		5	RRCID ->	206136	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	7372	PERF.	7146 - 7290
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	73 1	466 3	Y	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-		-0-
11		390 N	-0-	-0-	-390	-0-			Y	-0-		-0-
12		20 N	20	-0-	-0-	-0-	8 1	12 3	Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
GARNER, TULLY C.		WELL #:		83	RRCID ->	206630	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6677 - 6780	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	265	-0-	-425	-0-	265	3		Y	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	3		Y	-0-		-0-
11	385 N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	373	3	Y		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	-0-	26	1	134	3	Y		-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	238	1	591	3	Y		-0-
02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	Y		-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375		WELL #:		6	RRCID ->	209124	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7089 - 7122	
09	390 N	194	-0-	-196	-0-	26	1	168	3	Y		-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y		-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	-0-	7	1	10	3	Y		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		12	RRCID ->	211496	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 7338 - 7398	
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	Y		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y		-0-
11	30 N	16	-0-	-14	-0-	5	1	11	3	Y		-0-
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	4	1	10	3	Y		-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		1	RRCID ->	211543	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	6950	PERF. 6620 - 6719	
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	14	1	46	3	Y		-0-
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	7	1	52	3	Y		-0-
11	60 N	38	-0-	-22	-0-	4	1	34	3	Y		-0-
12	29 N	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y		-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y		-0-
02	28 N	4	-0-	-24	-0-	4	3			Y		-0-

VT JAMES TRUST 1355		WELL #:		5	RRCID ->	211549	COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 7053 - 7217	
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	116	1	190	3	N		-0-
10	372 N	362	-0-	-10	-0-	155	1	207	3	N		-0-
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	99	1	213	3	N		-0-
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	116	1	215	3	N		-0-
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	162	1	267	3	N		-0-
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	184	1	216	3	N		-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375		WELL #:		8	RRCID ->	212933	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7134 - 7165	
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	3	Y		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y		-0-
11	116 N	116	-0-	-0-	-0-	38	1	78	3	Y		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	32	1	66	3	Y		-0-
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	12	1	26	3	Y		-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152		WELL #:		14	RRCID ->	213651	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	7604	PERF. 7251 - 7281	
09	390 N	160	-0-	-230	-0-	22	1	138	3	Y		-0-
10	403 N	149	-0-	-254	-0-	31	1	118	3	Y		-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	143	1	296	3	Y		-0-
12	461 N	461	-0-	-0-	-0-	185	1	276	3	Y		-0-
01	398 N	398	-0-	-0-	-0-	130	1	268	3	Y		-0-
02	420 N	313	-0-	-107	-0-	97	1	216	3	Y		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.// 90606 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
VT GARNER		WELL #: 16		RRCID -> 213784		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 7013 - 7154						
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	324	N	324	-0-	-0-	123	1	201	3	N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	112	1	149	3	N	-0-					-0-
11	450	N	344	-0-	-106	109	1	235	3	N	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	138	1	254	3	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	271	1	447	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	264	1	312	3	N	-0-					-0-

VT DAWSON		WELL #: 11		RRCID -> 214087		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 7185 - 7328						
09	89	N	89	-0-	-0-	34	1	55	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #: 19		RRCID -> 216539		COMPL. DATE 01/12/2006		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7291 - 7339						
09	540	N	454	-0-	-86	62	1	392	3	Y	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	107	1	402	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	148	1	308	3	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	183	1	273	3	Y	-0-					-0-
01	457	N	457	-0-	-0-	149	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	132	1	293	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #: 18		RRCID -> 219282		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 5431 - 5436						
09	312	N	312	-0-	-0-	49	1	263	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93					Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	25	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	4	1	5	3	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	159	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	9	1	20	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152		WELL #: 17		RRCID -> 219298		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7274 - 7331						
09	407	N	407	-0-	-0-	55	1	352	3	Y	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	121	1	454	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	242	-0-	-118	79	1	163	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	187	1	278	3	Y	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	158	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	105	1	231	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 90		RRCID -> 219917		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 6698 - 6790						
09	300	N	101	-0-	-199	101	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	220	3			Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	3	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	9	1	45	3	Y	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	25	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	30	1	65	3	Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #: 89		RRCID -> 219918		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6636 - 6748						
09	1170	N	711	-0-	-459	188	1	523	3	Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	169	1	796	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	758	-0-	-52	162	1	596	3	Y	-0-					-0-
12	626	N	626	-0-	-0-	264	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	1052	N	1052	-0-	-0-	127	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	260	1	914	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342													
M	O	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

09		810 N	730	-0-	-80	-0-	99 1	631 3	Y	-0-			-0-
10		910 N	910	-0-	-0-	-0-	192 1	718 3	Y	-0-			-0-
11		750 N	673	-0-	-77	-0-	219 1	454 3	Y	-0-			-0-
12		741 N	741	-0-	-0-	-0-	298 1	443 3	Y	-0-			-0-
01		773 N	773	-0-	-0-	-0-	253 1	520 3	Y	-0-			-0-
02		674 N	674	-0-	-0-	-0-	210 1	464 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 92 RRCID -> 223624 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6592 - 6732													
09		270 N	187	-0-	-83	-0-	49 1	138 3	Y	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0-	-0-	23 1	108 3	Y	-0-			-0-
11		90 N	82	-0-	-8	-0-	18 1	64 3	Y	-0-			-0-
12		89 N	89	-0-	-0-	-0-	38 1	51 3	Y	-0-			-0-
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-	9 1	69 3	Y	-0-			-0-
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	31 1	109 3	Y	-0-			-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296													
09		720 N	620	-0-	-100	-0-	84 1	536 3	Y	-0-			-0-
10		806 N	400	-0-	-406	-0-	84 1	316 3	Y	-0-			-0-
11		780 N	559	-0-	-221	-0-	182 1	377 3	Y	-0-			-0-
12		647 N	647	-0-	-0-	-0-	260 1	387 3	Y	-0-			-0-
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	263 1	543 3	Y	-0-			-0-
02		600 N	600	-0-	-0-	-0-	187 1	413 3	Y	-0-			-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 87 RRCID -> 225782 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6732 - 6840													
09		74 N	74	-0-	-0-	-0-	20 1	54 3	Y	-0-			-0-
10		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
11		101 N	101	-0-	-0-	-0-	22 1	79 3	Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		49 N	49	-0-	-0-	-0-	6 1	43 3	Y	-0-			-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314													
09		660 N	562	-0-	-98	-0-	76 1	486 3	Y	-0-			-0-
10		682 N	413	-0-	-269	-0-	87 1	326 3	Y	-0-			-0-
11		630 N	487	-0-	-143	-0-	158 1	329 3	Y	-0-			-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	-0-	105 1	157 3	Y	-0-			-0-
01		324 N	324	-0-	-0-	-0-	106 1	218 3	Y	-0-			-0-
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	161 1	355 3	Y	-0-			-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970													
09		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 3	N	-0-			-0-
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
11		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
*01		5 N	5	-0-	-0-	-0-	2 1	3 3	N	-0-			-0-
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763													
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	26 1	85 3	Y	-0-			-0-
10		155 N	126	-0-	-29	-0-	14 1	112 3	Y	-0-			-0-
11		150 N	142	-0-	-8	-0-	15 1	127 3	Y	-0-			-0-
12		140 N	140	-0-	-0-	-0-	20 1	120 3	Y	-0-			-0-
01		165 N	165	-0-	-0-	-0-	10 1	155 3	Y	-0-			-0-
02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GARNER RANCH 816		WELL #:		3	RRCID ->	241606	COMPL. DATE	04/25/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6673 - 6778		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	930 N	670	-0-	-260	-0-		157	1	513	3	Y	-0-		-0-
10	899 N	702	-0-	-197	-0-		80	1	622	3	Y	-0-		-0-
11	720 N	665	-0-	-55	-0-		71	1	594	3	Y	-0-		-0-
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-		95	1	562	3	Y	-0-		-0-
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-		44	1	657	3	Y	-0-		-0-
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-		684	3			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 1057		WELL #:		9	RRCID ->	241608	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6610 - 6714		
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-

GARNER RANCH 817		WELL #:		1	RRCID ->	242319	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	7006	PERF.	6639 - 6745		
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		2	1	5	3	Y	-0-		-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						Y	-0-		-0-
11	18 N	18	-0-	-0-	-0-		2	1	16	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-		1	1	15	3	Y	-0-		-0-
02	28 N	7	-0-	-21	-0-		7	3			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		2	RRCID ->	242576	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6626 - 6728		
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		12	1	38	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
11	87 N	87	-0-	-0-	-0-		9	1	78	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-		6	1	91	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	1	-0-	-55	-0-		1	3			Y	-0-		-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		3	RRCID ->	243097	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	7015	PERF.	6645 - 6746		
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-		21	1	68	3	Y	-0-		-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-		-0-
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-		9	1	73	3	Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
01	73 N	73	-0-	-0-	-0-		5	1	68	3	Y	-0-		-0-
02	56 N	15	-0-	-41	-0-		15	3			Y	-0-		-0-

VT JOHNS, E. S. ESTATE		WELL #:		9	RRCID ->	244848	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7235 - 7277		
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-		82	1	134	3	N	-0-		-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-						N	2		2
11	375 N	375	-0-	-0-	-0-		119	1	256	3	N	-0-		2
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		2
01	66 N	66	-0-	-0-	-0-		25	1	41	3	N	-0-		2
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-						N	-0-		2

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178		WELL #:		26	RRCID ->	245264	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7244 - 7401		
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-		81	1	512	3	Y	-0-		-0-
10	713 N	600	-0-	-113	-0-		127	1	473	3	Y	-0-		-0-
11	630 N	547	-0-	-83	-0-		178	1	369	3	Y	-0-		-0-
12	566 N	566	-0-	-0-	-0-		227	1	339	3	Y	-0-		-0-
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-		195	1	401	3	Y	-0-		-0-
02	526 N	526	-0-	-0-	-0-		164	1	362	3	Y	-0-		-0-

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178		WELL #:		21	RRCID ->	247489	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	7612	PERF.	7260 - 7414		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	990 N	904	-0-	-86	-0-	-	123	1	781	3	Y	-0-	-	-0-
10	1023 N	997	-0-	-26	-0-	-	211	1	786	3	Y	-0-	-	-0-
11	930 N	831	-0-	-99	-0-	-	271	1	560	3	Y	-0-	-	-0-
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	-	365	1	543	3	Y	-0-	-	-0-
01	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	-	338	1	696	3	Y	-0-	-	-0-
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	-	255	1	564	3	Y	-0-	-	-0-

GARNER RANCH 813		WELL #:		2	RRCID ->	247916	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6600 - 6702		
09	660 N	562	-0-	-98	-0-	-	132	1	430	3	Y	-0-	-	-0-
10	682 N	579	-0-	-103	-0-	-	66	1	513	3	Y	-0-	-	-0-
11	600 N	559	-0-	-41	-0-	-	60	1	499	3	Y	-0-	-	-0-
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-	10	1	57	3	Y	-0-	-	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-	1	1	13	3	Y	-0-	-	-0-
02	532 N	38	-0-	-494	-0-	-	38	3			Y	-0-	-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		4	RRCID ->	248048	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6654 - 6758		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-	25	1	80	3	Y	-0-	-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-					Y	-0-	-	-0-
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-	10	1	87	3	Y	-0-	-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-	6	1	88	3	Y	-0-	-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-					Y	-0-	-	-0-

GARNER RANCH 816		WELL #:		4	RRCID ->	249006	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	7069	PERF.	6615 - 6716		
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-

GARNER RANCH 817		WELL #:		5	RRCID ->	249107	COMPL. DATE	04/24/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6662 - 6761		
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-	23	1	73	3	Y	-0-	-	-0-
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-					Y	-0-	-	-0-
11	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-	12	1	99	3	Y	-0-	-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-					Y	-0-	-	-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	-	6	1	83	3	Y	-0-	-	-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-	-					Y	-0-	-	-0-

GARNER RANCH 817		WELL #:		7	RRCID ->	249212	COMPL. DATE	01/19/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6710 - 6819		
09	390 N	53	-0-	-337	-0-	-	13	1	40	3	N	-0-	-	-0-
10	155 N	59	-0-	-96	-0-	-	7	1	52	3	N	-0-	-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-	10	1	83	3	N	-0-	-	-0-
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-	2	1	11	3	N	-0-	-	-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	-	17	1	247	3	N	-0-	-	-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	-	120	3			N	-0-	-	-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152		WELL #:		22	RRCID ->	255645	COMPL. DATE	02/12/2010	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7282 - 7309		
09	570 N	532	-0-	-38	-0-	-	72	1	460	3	Y	-0-	-	-0-
10	589 N	566	-0-	-23	-0-	-	120	1	446	3	Y	-0-	-	-0-
11	570 N	529	-0-	-41	-0-	-	172	1	357	3	Y	-0-	-	-0-
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	-	217	1	322	3	Y	-0-	-	-0-
01	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-	185	1	382	3	Y	-0-	-	-0-
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	-	151	1	334	3	Y	-0-	-	-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	489	1	2740	3	Y	102	38	1	122
						112	9							
10	3224 X	1529	-0-	-1695	-0-	54	1	1436	3	Y	35	96	1	61
						39	9							
11	3690 X	1503	-0-	-2187	-0-	206	1	1266	3	Y	28	27	1	62
						31	9							
12	3813 X	1498	-0-	-2315	-0-	581	1	914	3	Y	3			65
						3	9							
01	3813 X	1697	-0-	-2116	-0-	1101	1	446	3	Y	136	45	1	156
						150	9							
02	3108 X	1491	-0-	-1617	-0-	389	1	1068	3	Y	31	123	1	64
						34	9							

KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476														
09	4200 X	37	-0-	-4163	-0-	6	1	31	3	Y	-0-			-0-
10	4340 X	27	-0-	-4313	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
11	4200 X	23	-0-	-4177	-0-	3	1	20	3	Y	-0-			-0-
12	2697 X	28	-0-	-2669	-0-	11	1	17	3	Y	-0-			-0-
01	39 X	39	-0-	-0-	-0-	28	1	11	3	Y	-0-			-0-
02	28 X	26	-0-	-2	-0-	7	1	19	3	Y	-0-			-0-

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336														
09	2730 X	100	-0-	-2630	-0-	15	1	85	3	Y	-0-	34	1	-0-
10	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	106	1	2850	3	Y	42	25	1	17
						46	9							
11	2670 X	2653	-0-	-17	-0-	366	1	2248	3	Y	35	16	1	36
						39	9							
12	2759 X	975	-0-	-1784	-0-	377	1	594	3	Y	4			40
						4	9							
01	2759 X	217	-0-	-2542	-0-	106	1	44	3	Y	61	22	1	79
						67	9							
02	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	723	1	1985	3	Y	9	57	1	31
						10	9							

GARNER, TULLY C. WELL #: 201H RRCID -> 291988 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7439 - 9520														
09	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			Y	-0-	14	1	-0-
10	3286 X	2336	-0-	-950	-0-	2334	3	2	9	Y	2			2
11	3180 X	333	-0-	-2847	-0-	10	1	323	3	Y	-0-			2
12	2449 X	1023	-0-	-1426	-0-	168	1	855	3	Y	-0-	2	1	-0-
01	2418 X	913	-0-	-1505	-0-	258	1	640	3	Y	14			14
						15	9							
02	2184 X	939	-0-	-1245	-0-	296	1	643	3	Y	-0-			14

JAMES TRUST WELL #: 24H RRCID -> 292003 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6948 - 9427														
09	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	678	1	1981	3	N	10			35
						11	9							
10	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	491	1	2788	3	N	95	111	1	19
						105	9							
11	3210 X	2522	-0-	-688	-0-	229	1	2293	3	N	-0-			19
12	3317 X	2022	-0-	-1295	-0-	359	1	1663	3	N	-0-			19
*01	3317 X	2770	-0-	-547	-0-	1045	1	1663	3	N	56	60	1	15
						62	9							
02	3052 X	2359	-0-	-693	-0-	499	1	1832	3	N	25			40
						28	9							

TOM WALSH (OLMOS)		//CONT.//		90606 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
GARNER, TULLY C.		WELL #:		300	RRCID ->	292016	COMPL. DATE	03/24/2021	TOTAL DEPTH	7284	PERF.	6937 - 7053	
M	O	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	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		600 N	320	-0-	-280	-0-	50 1	270 3	N	-0-			-0-
10		558 N	457	-0-	-101	-0-	114 1	343 3	N	-0-			-0-
11		570 N	312	-0-	-258	-0-	63 1	249 3	N	-0-			-0-
12		413 N	413	-0-	-0-	-0-	125 1	288 3	N	-0-			-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	104 1	234 3	N	-0-			-0-
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-	94 1	223 3	N	-0-			-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		203H	RRCID ->	292071	COMPL. DATE	05/11/2021	TOTAL DEPTH	6671	PERF.	7024 - 11963
09		7080 X	4187	-0-	-2893	-0-	187 1	3914 3	N	78	21 1	57
							86 9					
10		6417 X	5320	-0-	-1097	-0-	104 1	5119 3	N	88	82 1	63
							97 9					
11		5670 X	5272	-0-	-398	-0-	450 1	4793 3	N	26	69 1	20
							29 9					
12		5859 X	5416	-0-	-443	-0-	474 1	4840 3	N	93	43 1	70
							102 9					
01		5859 X	4833	-0-	-1026	-0-	443 1	4325 3	N	59	52 1	77
							65 9					
02		5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	537 1	4693 3	N	60	92 1	45
							66 9					

JAMES TRUST 951		WELL #:		301	RRCID ->	292115	COMPL. DATE	04/01/2021	TOTAL DEPTH	7351	PERF.	6980 - 7088
09		671 X	671	-0-	-0-	-0-	106 1	565 3	N	-0-		-0-
10		660 X	660	-0-	-0-	-0-	165 1	495 3	N	-0-		-0-
11		554 X	554	-0-	-0-	-0-	112 1	442 3	N	-0-		-0-
12		763 X	763	-0-	-0-	-0-	231 1	532 3	N	-0-		-0-
01		689 X	689	-0-	-0-	-0-	212 1	477 3	N	-0-		-0-
02		737 X	737	-0-	-0-	-0-	217 1	520 3	N	-0-		-0-

GARNER, TULLY C.		WELL #:		200H	RRCID ->	292538	COMPL. DATE	02/28/2021	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	7157 - 9251
09		4710 X	3849	-0-	-861	-0-	3832 3	17 9	Y	15	29 1	12
10		4557 X	3957	-0-	-600	-0-	3956 3	1 9	Y	1		13
11		4410 X	2546	-0-	-1864	-0-	79 1	2467 3	Y	-0-		13
12		4185 X	2629	-0-	-1556	-0-	425 1	2163 3	Y	37	16 1	34
							41 9					
01		4092 X	2446	-0-	-1646	-0-	702 1	1744 3	Y	-0-		34
02		3584 X	2166	-0-	-1418	-0-	678 1	1473 3	Y	14		48
							15 9					

TOM WALSH, W. (OLMOS)		90610 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978										
GARNER RANCH "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	118093	COMPL. DATE	06/03/1985	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6814 - 6943
09		376 N	376	-0-	-0-	-0-	51 1	325 3	Y	-0-		-0-
10		372 N	322	-0-	-50	-0-	68 1	254 3	Y	-0-		-0-
11		360 N	307	-0-	-53	-0-	100 1	207 3	Y	-0-		-0-
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	190 1	283 3	Y	-0-		-0-
01		397 N	397	-0-	-0-	-0-	130 1	267 3	Y	-0-		-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	100 1	222 3	Y	-0-		-0-

GARNER RANCH "1060"		WELL #:		3	RRCID ->	137505	COMPL. DATE	04/03/1991	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6805 - 6918
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	59 1	373 3	Y	-0-		-0-
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	101 1	375 3	Y	-0-		-0-
11		494 N	494	-0-	-0-	-0-	161 1	333 3	Y	-0-		-0-
12		555 N	555	-0-	-0-	-0-	223 1	332 3	Y	-0-		-0-
01		544 N	544	-0-	-0-	-0-	178 1	366 3	Y	-0-		-0-
02		463 N	463	-0-	-0-	-0-	144 1	319 3	Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TOM WALSH, W. (OLMOS) //CONT.// 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	259 N	259	-0-	-0-	-0-		35 1	224 3	Y	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-		29 1	110 3	Y	-0-			-0-
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-		69 1	142 3	Y	-0-			-0-
12	271 N	271	-0-	-0-	-0-		109 1	162 3	Y	-0-			-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-		100 1	206 3	Y	-0-			-0-
02	275 N	275	-0-	-0-	-0-		86 1	189 3	Y	-0-			-0-

TORDILLA (DEEP CONS.) 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024													

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 88 RRCID -> 150964 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 12603 PERF.11468 - 11616

09	7119 X	7119	-0-	-0-	B	-0-	1357 1	5755 3	Y	-0-			-0-
							7 4						
10	7178 X	7178	-0-	-0-	B	-0-	1304 1	5868 3	Y	-0-			-0-
							6 4						
11	6464 X	6464	-0-	-0-	B	-0-	1135 1	5319 3	Y	-0-			-0-
							10 4						
12	6072 X	6072	-0-	-0-	B	-0-	986 1	5081 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
01	5363 X	5363	-0-	-0-	B	-0-	950 1	4408 3	Y	-0-			-0-
							5 4						
02	5154 X	5154	-0-	-0-	B	-0-	939 1	4205 3	Y	-0-			-0-
							10 4						

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 75 RRCID -> 151688 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12614 - 13040

09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

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

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//		90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		112	RRCID ->	197520	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.11531 - 11573	
M O	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
09	2280 X	1843	-0-	-437 B	-0-	318 1	1361 3	Y	145	65 1		152
						4 4	160 9					
10	2356 X	2025	-0-	-331 B	-0-	332 1	1509 3	Y	163	174 1		141
						5 4	179 9					
11	1830 X	1816	-0-	-14 B	-0-	287 1	1356 3	Y	152	173 1		120
						6 4	167 9					
12	1891 X	1716	-0-	-175 B	-0-	248 1	1292 3	Y	155	172 1		103
						5 4	171 9					
01	2015 X	-0-	-0-	-2015 B	-0-			Y	-0-	103 1		-0-
02	1820 X	-0-	-0-	-1820 B	-0-			Y	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		106	RRCID ->	255487	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	12446	PERF.10528 - 10595	
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2025												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	258846	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	13226	PERF.11665 - 11685	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		507	RRCID ->	259643	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13853	PERF.13017 - 14332	
09	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-			Y	-0-	5 1		6
10	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-			Y	-0-	2 1		4
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			4
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			4
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	2 1		2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	1 1		1
PLUGGED AND ABANDONED 11/20/2024												

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:		86	RRCID ->	261761	COMPL. DATE	02/06/2016	TOTAL DEPTH	14320	PERF.11234 - 11340	
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2024												

KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN		WELL #:		101	RRCID ->	269049	COMPL. DATE	04/15/2019	TOTAL DEPTH	13226	PERF.10514 - 10551	
09	4740 X	3934	-0-	-806 B	-0-	744 1	3174 3	Y	4	117 1		16
						12 4	4 9					
10	4898 X	4067	-0-	-831 B	-0-	732 1	3310 3	Y	10	17 1		9
						14 4	11 9					
11	4530 X	4191	-0-	-339 B	-0-	728 1	3432 3	Y	12	12 1		9
						18 4	13 9					
12	4642 X	4642	-0-	-0- B	-0-	745 1	3865 3	Y	14	14 1		9
						17 4	15 9					
01	4509 X	4509	-0-	-0- B	-0-	760 1	3554 3	Y	161	88 1		82
						18 4	177 9					
02	4155 X	4155	-0-	-0- B	-0-	721 1	3251 3	Y	149	187 1		44
						19 4	164 9					

TORDILLA (DEEP CONS.)		//CONT.//	90753 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WILLACY		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//	253162							
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN		WELL #:	76	RRCID ->	275749	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11780 - 11795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y	-0-	-0-

TORDILLA, NORTH-NC (L-41)			90766 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KENEDY		
SEDCO RESOURCES INC			763154							
THOMAS, M. G. "B"		WELL #:		RRCID ->	168969	COMPL. DATE	02/18/1999	TOTAL DEPTH	18001	PERF.11415 - 11850
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	117
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	117
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	117
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	117
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	117
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	117
PLUGGED AND ABANDONED 11/06/2008										

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST)			90994 140	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC			076425							
LOPEZ, LAURO		WELL #:	6R	RRCID ->	165419	COMPL. DATE	10/08/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.10486 - 10499
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

OIL, GAS, ETC. LLC			620678		CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
LOPEZ, LAURO		WELL #:	7	RRCID ->	164154	COMPL. DATE	08/11/1997	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522 - 10542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH)			90994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JIM HOGG		
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC			712947							
ARCO NO SELLERS		WELL #:	2	RRCID ->	116087	COMPL. DATE	03/08/1985	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13522 - 13559
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40			N	NO RPT	-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) SOJOURNER DRILLING CORPORATION GUTIERREZ, J.M.		90994 400 800750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG						
		WELL #:	3	RRCID ->	115956	COMPL. DATE	02/19/1985	TOTAL DEPTH	7622	PERF.	7530 - 7576			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			33
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			33

GUTIERREZ		WELL #:	4	RRCID ->	117237	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	7777	PERF.	7548 - 7592			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	5	RRCID ->	117871	COMPL. DATE	08/24/1985	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7502 - 7550			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	8	RRCID ->	119679	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	7563	PERF.	7408 - 7450			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GUTIERREZ, J.M.		WELL #:	7	RRCID ->	120092	COMPL. DATE	02/01/1986	TOTAL DEPTH	7811	PERF.	6110 - 6150			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			23

GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:	6	RRCID ->	124925	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6996	PERF.	6480 - 6503			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		90994 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG		
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC		076425								
LOPEZ, LAURO		WELL #: 2		RRCID -> 163549		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 10		RRCID -> 168078		COMPL. DATE 01/30/1998		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC		424176		RRCID -> 164140		COMPL. DATE 05/15/1997		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786		
LOPEZ, LAURO		WELL #: 3								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 5		RRCID -> 165318		COMPL. DATE 09/14/1997		TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 16		RRCID -> 181322		COMPL. DATE 10/28/2001		TOTAL DEPTH 14568 PERF.13714 - 14415		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO		WELL #: 12		RRCID -> 185364		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX)		//CONT.//		90994 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM HOGG			
MIDWEST OPERATING, LLC				566530							
LOPEZ, LAURO "A"		WELL #:		1	RRCID ->	167990	COMPL. DATE	04/08/1998	TOTAL DEPTH	16976	PERF.13978 - 14028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OIL, GAS, ETC. LLC				620678							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		4ST	RRCID ->	165634	COMPL. DATE	11/08/1997	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13400 - 13422
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750							
GUTIERREZ, JOSE M.		WELL #:		1	RRCID ->	125196	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18208	PERF. 7513 - 7522
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3			N	NO RPT		-0-
THE MEDUSA COMPANY				851528							
LOPEZ, LAURO		WELL #:		15	RRCID ->	174521	COMPL. DATE	09/22/1999	TOTAL DEPTH	14620	PERF.13520 - 14378
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TRES ENCINOS (7390)				91059 858	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BROOKS			
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411							
CAGE		WELL #:			RRCID ->	139403	COMPL. DATE	09/17/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7352 - 7359
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		115
		PLUGGED AND ABANDONED		10/30/2020							
TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.)				91298 444	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516							
MCCANN, OLA		WELL #:		4	RRCID ->	190124	COMPL. DATE	06/28/2002	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7110 - 7112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

TRIPLE A (9200 SAND)			91298 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MCCANN, OLA			WELL #: 1 L		RRCID -> 066093		COMPL. DATE 01/25/1976			TOTAL DEPTH 10822 PERF. N/A			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4974 R	4974	-0-	-0-	-0-	300	1	4629	2	Y	41	65 1	39
						45	9						
10	4371 #	4080	-0-	-291	-0-	270	1	3778	2	Y	29		68
						32	9						
11	3926 R	3926	-0-	-0-	-0-	300	1	3595	2	Y	28		96
						31	9						
12	4098 R	4098	-0-	-0-	-0-	310	1	3745	2	Y	39	91 1	44
						43	9						
01	5146 #	3396	-0-	-1750	-0-	270	1	3084	2	Y	38		82
						42	9						
02	4648 #	NO RPT	-0-	-4648	-0-					Y	NO RPT		82

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)			91316 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS			
MERIT ENERGY COMPANY			561136										
DAWSON STATE			WELL #: 1S		RRCID -> 188682		COMPL. DATE 03/20/2007			TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2280 N	2014	-0-	-266 B	-0-	2014	2			Y	-0-		-0-
10	2232 N	2119	-0-	-113 B	-0-	2119	2			Y	-0-		-0-
11	2040 N	1637	-0-	-403 B	-0-	1637	2			Y	-0-		-0-
12	2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	2			Y	-0-		-0-
01	2108 N	2052	-0-	-56 B	-0-	2052	2			Y	-0-		-0-
02	1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	1843	2			Y	-0-		-0-

SULLIVAN, D. J. "F"			WELL #: 31		RRCID -> 189753		COMPL. DATE 04/18/2002			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-

DAWSON STATE			WELL #: 2		RRCID -> 212377		COMPL. DATE 06/11/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10993 - 11580			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2840	-0-	-10 B	-0-	2820	2	20	9	Y	18		251
10	3503 X	2316	-0-	-1187 B	-0-	2275	2	41	9	Y	37	177 1	111
11	3390 X	-0-	-0-	-3390 B	-0-					Y	18		129
12	3503 X	2511	-0-	-992 B	-0-	2428	2	83	9	Y	75		204
01	3193 X	594	-0-	-2599 B	-0-	562	2	32	9	Y	29		233
02	2660 X	591	-0-	-2069 B	-0-	569	2	22	9	Y	20		253

SULLIVAN, D. J. "C"			WELL #: 32		RRCID -> 216720		COMPL. DATE 01/18/2006			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-		-0-

DAWSON STATE			WELL #: 3		RRCID -> 220429		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644			
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			Y	-0-		-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			Y	-0-		-0-
11	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	2			Y	-0-		-0-
12	341 N	156	-0-	-185 B	-0-	156	2			Y	-0-		-0-
01	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2			Y	-0-		-0-
02	308 N	283	-0-	-25 B	-0-	283	2			Y	-0-		-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG)		//CONT.//		91316 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS							
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136													
DAWSON STATE		WELL #:		4	RRCID -> 221512		COMPL. DATE 06/25/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506							

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		31	RRCID -> 222913		COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020							
09	591 X	591	-0-	-0-	B	-0-	46	1	459	2	Y	78	71	1			32
							86	9									
10	6758 X	-0-	-0-	-6758	B	-0-					Y	69	75	1			26
11	6540 X	4255	-0-	-2285	B	-0-	419	1	3748	2	Y	80	76	1			30
							88	9									
12	6758 X	4613	-0-	-2145	B	-0-	497	1	4024	2	Y	84	77	1			37
							92	9									
01	1705 X	420	-0-	-1285	B	-0-	43	1	287	2	Y	82	97	1			22
							90	9									
02	3976 X	2799	-0-	-1177	B	-0-	327	1	2451	2	Y	19	32	1			9
							21	9									

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		33	RRCID -> 225609		COMPL. DATE 09/17/2006			TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408							
09	1020 N	929	-0-	-91	B	-0-	84	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	985 N	985	-0-	-0-	B	-0-	88	1	897	2	Y	-0-					-0-
11	870 N	864	-0-	-6	B	-0-	87	1	777	2	Y	-0-					-0-
12	1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	111	1	900	2	Y	-0-					-0-
01	1102 N	1102	-0-	-0-	B	-0-	144	1	958	2	Y	-0-					-0-
02	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	112	1	842	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. STATE		WELL #:		14	RRCID -> 228450		COMPL. DATE 10/30/2014			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524							
09	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	2			Y	-0-					135
10	114 N	114	-0-	-0-	B	-0-	114	2			Y	-0-					135
11	90 N	89	-0-	-1	B	-0-	89	2			Y	-0-					135
12	124 N	83	-0-	-41	B	-0-	83	2			Y	-0-					135
01	124 N	42	-0-	-82	B	-0-	42	2			Y	-0-					135
02	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2			Y	-0-					135

SULLIVAN, D. J. "C"		WELL #:		35	RRCID -> 230193		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F"		WELL #:		35	RRCID -> 247231		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE		91675 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710											
STATE TRACT 689-A		WELL #: 1		RRCID -> 098179		COMPL. DATE 01/13/1982		TOTAL DEPTH 13248		PERF.11870 - 11990			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14520	11360	-0-	-3160	-0-	379 1	10793 2	N		171	181 1		132
						188 9							
10	15004	9384	-0-	-5620	-0-	293 1	8886 2	N		186	178 1		140
						205 9							
11	14520	7258	-0-	-7262	-0-	328 1	6817 2	N		103	178 1		65
						113 9							
12	15004	-0-	-0-	-15004	-0-			N		-0-			65
01	15004	-0-	-0-	-15004	-0-			N		-0-			65
02	10612 #	10132	-0-	-480	-0-	72 1	9840 2	N		200	180 1		85
						220 9							

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		91675 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NUECES					
ENERGY TWENTY OPERATING LLC		252144											
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 2X		RRCID -> 238487		COMPL. DATE 04/05/2008		TOTAL DEPTH 13535		PERF.12266 - 12626			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			106
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			106
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			106
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			106
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			106
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			106

STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #: 3		RRCID -> 249323		COMPL. DATE 06/20/2009		TOTAL DEPTH 14649		PERF.12414 - 13330			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

STATE TRACT 746A/750A GU		WELL #: 1H		RRCID -> 258758		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH 12736		PERF.13456 - 14401			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

ORX RESOURCES, L.L.C.		627136		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NUECES					
STATE TRACT 750/750A GU		WELL #: 1		RRCID -> 232522		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11436 - 12600			
09	2310 X	1413	-0-	-897	-0-	32 1	1032 2	Y		317	360 1		92
						349 9							
10	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	52 1	2036 2	Y		303	276 1		119
						333 9							
11	2010 X	1027	-0-	-983	-0-	27 1	497 2	Y		457	449 1		127
						503 9							
12	DLQ G-10	2058	-0-	2058	2058	16 1	1294 2	Y		680	688 1		119
						748 9							
01	DLQ G-10	716	-0-	716	2774	3 1	270 2	Y		403	371 1		151
						443 9							
02	DLQ G-10	1297	-0-	1297	4071	29 1	846 2	Y		384	410 1		125
						422 9							

OIL AND GAS DIVISION

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NUECES			
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136																
STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011													TOTAL DEPTH	12330	PERF.13060	- 14795
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	* EOM BALANCE			
09	2370 X	1940	-0-	-430	-0-	49	1	1569	2	Y	293	343	1	85		
						322	9									
10	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	63	1	2435	2	Y	301	268	1	118		
						331	9									
11	1560 X	918	-0-	-642	-0-	21	1	394	2	Y	457	448	1	127		
						503	9									
12	DLQ G-10	2700	-0-	2700	2700	24	1	1928	2	Y	680	688	1	119		
						748	9									
01	DLQ G-10	943	-0-	943	3643	7	1	515	2	Y	383	359	1	143		
						421	9									
02	DLQ G-10	1556	-0-	1556	5199	37	1	1095	2	Y	385	403	1	125		
						424	9									
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011													TOTAL DEPTH	12263	PERF.12998	- 14611
09	4260 X	3678	-0-	-582	-0-	100	1	3186	2	Y	356	405	1	103		
						392	9									
10	4402 X	2525	-0-	-1877	-0-	54	1	2098	2	Y	339	309	1	133		
						373	9									
11	4260 X	655	-0-	-3605	-0-	22	1	400	2	Y	212	286	1	59		
						233	9									
12	DLQ G-10	6116	-0-	6116	6116	66	1	5208	2	Y	765	690	1	134		
						842	9									
01	DLQ G-10	3237	-0-	3237	9353	35	1	2704	2	Y	453	417	1	170		
						498	9									
02	DLQ G-10	3213	-0-	3213	12566	90	1	2648	2	Y	432	462	1	140		
						475	9									
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011													TOTAL DEPTH	12670	PERF.12035	- 13282
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	356	405	1	103		
10	744 N	590	-0-	-154	-0-	5	1	210	2	Y	341	310	1	134		
						375	9									
11	937 N	937	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	514	505	1	143		
						565	9									
12	DLQ G-10	1344	-0-	1344	1344	6	1	496	2	Y	765	774	1	134		
						842	9									
01	DLQ G-10	644	-0-	644	1988	2	1	144	2	Y	453	417	1	170		
						498	9									
02	DLQ G-10	636	-0-	636	2624	5	1	156	2	Y	432	462	1	140		
						475	9									
STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011													TOTAL DEPTH	13676	PERF.12758	- 13980
09	14B2 EXT	228	-0-	228	228	7	1	221	2	Y	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	170	-0-	170	398	4	1	166	2	Y	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	28	-0-	28	426	1	1	27	2	Y	-0-			-0-		
12	643 X	217	-0-	-426	-0-	3	1	214	2	Y	-0-			-0-		
01	248 X	64	-0-	-184	-0-	1	1	63	2	Y	-0-			-0-		
02	224 X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-			-0-		

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED)		//CONT.//		91675 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NUECES					
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136										
STATE TRACT 690/746 & 750 GU		WELL #:		8	RRCID -> 275285	COMPL. DATE 05/30/2014	TOTAL DEPTH 12919	PERF. 13672	- 13704					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	462	-0-	-648	-0-	12 1	382 2	Y	62	68 1				17
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	68 9	539 2	Y	81	68 1				30
11	720 N	243	-0-	-477	-0-	14 1	147 2	Y	80	70 1				40
12	DLQ G-10	812	-0-	812	812	8 1	702 2	Y	92	106 1				26
01	DLQ G-10	482	-0-	482	1294	88 9	394 2	Y	75	66 1				35
02	DLQ G-10	460	-0-	460	1754	9 1	329 2	Y	109	116 1				28
						101 9								
						5 1								
						83 9								
						11 1								
						120 9								

TURKEY CREEK (5370)				91832 245	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC				945921										
BLACKNALL, J. C.				WELL #:	8	RRCID -> 168545	COMPL. DATE 05/14/1998	TOTAL DEPTH 7015	PERF. 5120	- 5134				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (2920 FRIO)				91832 738	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC				945921										
JOHNS, C.D.				WELL #:	3	RRCID -> 153723	COMPL. DATE 02/05/1995	TOTAL DEPTH 4110	PERF. 2919	- 2923				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TURKEY CREEK (4600)				91832 817	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NUECES					
XOG OPERATING LLC				945921										
BLACKNALL, J.C.				WELL #:	7	RRCID -> 153557	COMPL. DATE 03/24/1995	TOTAL DEPTH 6267	PERF. 4468	- 4474				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-

TURQUOISE (YEGUA 5162)				91952 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JIM WELLS					
POCO LLC				668802										
SHAEFFER RANCH				WELL #:	E 8 C	RRCID -> 282245	COMPL. DATE 06/04/2018	TOTAL DEPTH 5986	PERF. 5104	- 5829				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					66
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4					70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3					73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7					80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					80

OIL AND GAS DIVISION

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 79

WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 57

WELL #: 1 RRCID -> 287051 COMPL. DATE 06/20/2019 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 7796

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (QUEEN CITY #2) 92195 411 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 KILLAM OIL CO., LTD. 460054
 WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 5979

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLER T (WILCOX)		//CONT.// 92195 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
DCR 57		WELL #: 4		RRCID -> 149622		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 57A		WELL #: 5		RRCID -> 151949		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57		WELL #: 6		RRCID -> 193380		COMPL. DATE 02/07/2003		TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

DCRC #59		WELL #: 4		RRCID -> 195081		COMPL. DATE 02/16/2003		TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 59		WELL #: 1		RRCID -> 286864		COMPL. DATE 06/11/2019		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7466 - 7713								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

KILLAM OIL CO., LTD.		460054														
DCR 57		WELL #: 2		RRCID -> 148767		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2024 - WELL PLUGGED 11/01/24																

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
KILLAM OIL CO., LTD.		460054								
KILLAM-HURD-AMOCO FEE		WELL #:	1	RRCID ->	069077	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7359 PERF. 7159 - 7246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		960 N	-0-	-0-	-960	-0-				-0-
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				-0-
11		480 N	310	-0-	-170	-0-	310	2		-0-
12		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2		-0-
01		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2		-0-
02		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2		-0-

KILLAM & HURD AMOCO FEE		WELL #:	5	RRCID ->	129710	COMPL. DATE	01/04/1989	TOTAL DEPTH	7620 PERF. 7480 - 7494	
09		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2		-0-
10		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2		-0-
11		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2		-0-
12		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2		-0-
01		1116 N	804	-0-	-312	-0-	804	2		-0-
02		868 N	631	-0-	-237	-0-	631	2		-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	2R	RRCID ->	200292	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	7600 PERF. 6974 - 7000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

KILLAM & HURD FEE 1173		WELL #:	1	RRCID ->	201426	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	7896 PERF. 7104 - 7531	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	5	RRCID ->	204435	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7801 PERF. 6804 - 7100	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	875	-0-	875	875	875	875	2	Y	-0-
02	T. A.	479	-0-	479	1354	479	479	2	Y	-0-

KILLAM & HURD FEE 2023		WELL #:	6	RRCID ->	212228	COMPL. DATE	03/16/2017	TOTAL DEPTH	7670 PERF. 6640 - 6764	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	T. A.	54	-0-	54	54	54	54	2	Y	-0-
02	T. A.	26	-0-	26	80	26	26	2	Y	-0-

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:	1	RRCID ->	212229	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL DEPTH	7720 PERF. 7046 - 7088	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054													
KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 1		RRCID -> 235678		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			3

KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #: 2		RRCID -> 242249		COMPL. DATE 11/25/2015		TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 7364							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	1258	-0-	1258	1258	1258	1258	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	1012	-0-	1012	2270	1012	1012	2			Y	-0-			-0-

KILLAM & HURD FEE 1496		WELL #: 2		RRCID -> 245749		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7254 - 7304							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PESCADITO STATE 1176		WELL #: 1R		RRCID -> 245761		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070							
09	6750 X	2734	-0-	-4016	-0-	2675	2	59	9	Y	54				185
10	6045 X	3610	-0-	-2435	-0-	3548	2	62	9	Y	56	177	1		64
11	4620 X	4235	-0-	-385	-0-	4146	2	89	9	Y	81				145
12	4495 X	3793	-0-	-702	-0-	3707	2	86	9	Y	78	167	1		56
01	4495 X	3660	-0-	-835	-0-	3590	2	70	9	Y	64				120
02	3948 X	3555	-0-	-393	-0-	3505	2	50	9	Y	45				165

PESCADITO STATE 984		WELL #: 1		RRCID -> 248019		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ORTIZ RANCH "A"		WELL #: 1		RRCID -> 257243		COMPL. DATE 07/08/2019		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5744							
09	750 N	678	-0-	-72	-0-	678	2			Y	-0-				-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-				-0-
11	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-				-0-
12	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-				-0-
01	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-				-0-
02	672 N	569	-0-	-103	-0-	569	2			Y	-0-				-0-

KHA		WELL #: J 2		RRCID -> 257912		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776							
09	390 N	51	-0-	-339	-0-	51	2			Y	-0-				-0-
10	310 N	34	-0-	-276	-0-	34	2			Y	-0-				-0-
11	180 N	40	-0-	-140	-0-	40	2			Y	-0-				-0-
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-				-0-
02	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-				-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054										
KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #: 2		RRCID -> 258351		COMPL. DATE 01/29/2018		TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	464	-0-	464	464		464 2		Y	-0-	-0-	
02	T. A.	569	-0-	569	1033		569 2		Y	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE 1195		WELL #: 2		RRCID -> 262740		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

PESCADITO STATE 2026/1182		WELL #: 1		RRCID -> 263002		COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KHA W2		WELL #: 1		RRCID -> 263520		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478				
09	330 N	300	-0-	-30	-0-	300 2			Y	-0-	-0-	
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	273 2			Y	-0-	-0-	
11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2			Y	-0-	-0-	
12	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2			Y	-0-	-0-	
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			Y	-0-	-0-	
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			Y	-0-	-0-	

KHA S3		WELL #: 1		RRCID -> 263608		COMPL. DATE 12/28/2017		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

KILLAM, O. W. -C-		WELL #: 2		RRCID -> 265597		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670				
09	1650 N	1514	-0-	-136	-0-	1514 2			Y	-0-	-0-	
10	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2			Y	-0-	-0-	
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2			Y	-0-	-0-	
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 2			Y	-0-	-0-	
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731 2			Y	-0-	-0-	
02	1428 N	1321	-0-	-107	-0-	1321 2			Y	-0-	-0-	

KILLAM, O. W. 1807		WELL #: 2		RRCID -> 265602		COMPL. DATE 12/09/2011		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92383 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054									
PESCADITO STATE 2024		WELL #: 4		RRCID -> 265616		COMPL. DATE 05/14/2012		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-	

ORTIZ RANCH 'C'		WELL #: 1		RRCID -> 271217		COMPL. DATE 02/25/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6793 - 6861			
09	1500 N	1473	-0-	-27	-0-	1473	2	Y	-0-	-0-	
10	1612 N	1517	-0-	-95	-0-	1517	2	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1346	-0-	-34	-0-	1346	2	Y	-0-	-0-	
12	1519 N	1410	-0-	-109	-0-	1410	2	Y	-0-	-0-	
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2	Y	-0-	-0-	
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2	Y	-0-	-0-	

KHA		WELL #: N 2		RRCID -> 274210		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432			
09	3270 X	261	-0-	-3009	-0-	261	2	Y	-0-	-0-	
10	1643 X	387	-0-	-1256	-0-	387	2	Y	-0-	-0-	
11	1590 X	542	-0-	-1048	-0-	542	2	Y	-0-	-0-	
12	930 X	596	-0-	-334	-0-	596	2	Y	-0-	-0-	
01	930 X	432	-0-	-498	-0-	432	2	Y	-0-	-0-	
02	504 N	170	-0-	-334	-0-	170	2	Y	-0-	-0-	

PESCADITO STATE 984		WELL #: 3		RRCID -> 274840		COMPL. DATE 06/04/2015		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808			
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-	-0-	
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	2	Y	-0-	-0-	
11	1380 N	1284	-0-	-96	-0-	1284	2	Y	-0-	-0-	
12	1581 N	1019	-0-	-562	-0-	1019	2	Y	-0-	-0-	
01	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2	Y	-0-	-0-	
02	1204 N	909	-0-	-295	-0-	909	2	Y	-0-	-0-	

KHA S2		WELL #: 1		RRCID -> 281879		COMPL. DATE 03/29/2022		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6545 - 6634			
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2	Y	-0-	-0-	
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2	Y	-0-	-0-	
11	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	2	Y	-0-	-0-	
12	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2	Y	-0-	-0-	
01	1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528	2	Y	-0-	-0-	
02	1624 N	1170	-0-	-454	-0-	1170	2	Y	-0-	-0-	

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #: 1		RRCID -> 282122		COMPL. DATE 12/14/2016		TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348			
09	1260 N	1004	-0-	-256	-0-	1004	2	Y	-0-	-0-	
10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	980	2	Y	-0-	-0-	
11	1110 N	840	-0-	-270	-0-	840	2	Y	-0-	-0-	
12	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-	-0-	
01	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2	Y	-0-	-0-	
02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2	Y	-0-	-0-	

ORTIZ RANCH 'D'		WELL #: 1		RRCID -> 283409		COMPL. DATE 01/23/2018		TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657			
09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2611	2	36	9	Y	156
10	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2546	2	44	9	Y	196
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2376	2	25	9	Y	23
12	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	2569	2	55	9	Y	79
01	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2581	2	43	9	Y	118
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2253	2	28	9	Y	143

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
ORTIZ RANCH 'E'		WELL #:		1	RRCID ->	284460	COMPL. DATE	01/15/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6658 - 6696
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BMT-K&H GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	284819	COMPL. DATE	07/13/2017	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6854 - 6912
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ORTIZ RANCH 'F'		WELL #:		1	RRCID ->	285599	COMPL. DATE	02/26/2019	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6718 - 6830
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		2	RRCID ->	290467	COMPL. DATE	02/09/2021	TOTAL DEPTH	7486	PERF.	7164 - 7208
09	24900 X	21377	-0-	-3523	-0-	21253	2	124 9	N	113	188 1	276
10	32776 X	32776	-0-	-0-	-0-	32557	2	219 9	N	199	184 1	291
11	30186 X	30186	-0-	-0-	-0-	30046	2	140 9	N	127	188 1	230
12	28608 X	28608	-0-	-0-	-0-	28410	2	198 9	N	180	186 1	224
01	32767 X	21394	-0-	-11373	-0-	21099	2	295 9	N	268	352 1	140
02	29596 X	2891	-0-	-26705	-0-	2876	2	15 9	N	14		154

KILLAM & HURD FEE '1181'		WELL #:		3	RRCID ->	291027	COMPL. DATE	07/28/2021	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7239 - 7277
09	4230 X	3630	-0-	-600	-0-	3595	2	35 9	N	32		145
10	3844 X	2796	-0-	-1048	-0-	2796	2		N	-0-		145
11	3720 X	2351	-0-	-1369	-0-	2351	2		N	-0-		145
12	3751 X	3532	-0-	-219	-0-	3532	2		N	-0-		145
01	3751 X	3086	-0-	-665	-0-	3086	2		N	-0-		145
02	3388 X	1878	-0-	-1510	-0-	1878	2		N	-0-		145

KILLAM AND HURD FEE 1501		WELL #:		2	RRCID ->	291803	COMPL. DATE	02/14/2022	TOTAL DEPTH	7709	PERF.	7354 - 7376
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

KILLAM-HURD-AMOCO 'Y'		WELL #:		Y 2	RRCID ->	293231	COMPL. DATE	06/09/2022	TOTAL DEPTH	6804	PERF.	6509 - 6520
09	6930 X	5844	-0-	-1086	-0-	5844	2		N	-0-		33
10	7161 X	5480	-0-	-1681	-0-	5480	2		N	-0-		33
11	6780 X	4017	-0-	-2763	-0-	4002	2	15 9	N	14		47
12	7006 X	4760	-0-	-2246	-0-	4757	2	3 9	N	3		50
01	7006 X	5380	-0-	-1626	-0-	5380	2		N	-0-		50
02	5460 X	4384	-0-	-1076	-0-	4384	2		N	-0-		50

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.)		//CONT.//		92383 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054								
KILLAM & HURD FEE 1504		WELL #:		5	RRCID ->	293716	COMPL. DATE	09/20/2022	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7448 - 7459	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3750 X	422	-0-	-3328	-0-	422 2		N	-0-		28
10		3875 X	3425	-0-	-450	-0-	3425 2		N	-0-		28
11		3750 X	3090	-0-	-660	-0-	3090 2		N	-0-		28
12		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	2053 2		N	-0-		28
01		3410 X	2008	-0-	-1402	-0-	2008 2		N	-0-		28
02		3080 X	1142	-0-	-1938	-0-	1142 2		N	-0-		28

KILLAM & HURD 1179		WELL #:		1	RRCID ->	294087	COMPL. DATE	07/05/2022	TOTAL DEPTH	6808	PERF. 6360 - 6410	
09		870 X	502	-0-	-368	-0-	502 2		N	-0-		-0-
10		899 X	765	-0-	-134	-0-	765 2		N	-0-		-0-
11		870 X	562	-0-	-308	-0-	562 2		N	-0-		-0-
12		558 X	475	-0-	-83	-0-	475 2		N	-0-		-0-
01		775 X	592	-0-	-183	-0-	592 2		N	-0-		-0-
02		700 X	448	-0-	-252	-0-	448 2		N	-0-		-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450)				92385 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.				460054								
KILLAM & HURD, LTD.		WELL #:		2214	RRCID ->	068419	COMPL. DATE	09/04/1976	TOTAL DEPTH	7609	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

KILLAM & HURD FEE 1198		WELL #:		1	RRCID ->	201946	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 7398 - 7450	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

UNO MAS TIEMPO (SYLVIA SAND)				92642 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
CFO RESOURCES, INC.				120105								
SIETE VELAS		WELL #:		1	RRCID ->	200763	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	13230	PERF. 11972 - 12012	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)				92678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA				
SMITH PRODUCTION INC.				789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID ->	204131	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8877 - 9053	
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		139
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	55		194
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		194
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-		194
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	40		234
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	178 1	56

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.)		//CONT.// 92678 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662								
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 3		RRCID -> 204417		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	109 1	479 2	N	-0-	-0-
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	129 1	473 2	N	-0-	-0-
11	570 N	506	-0-	-64	-0-	84 1	422 2	N	-0-	-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	18 1	628 2	N	-0-	-0-
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-	-0-
02	578 N	578	-0-	-0-	-0-	90 1	488 2	N	-0-	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 2		RRCID -> 204634		COMPL. DATE 08/31/2004		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026		
09	965 N	965	-0-	-0-	-0-	179 1	786 2	N	-0-	8
10	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	218 1	799 2	N	-0-	8
11	1020 N	973	-0-	-47	-0-	162 1	811 2	N	-0-	8
12	992 N	990	-0-	-2	-0-	28 1	962 2	N	-0-	8
01	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022 2		N	-0-	8
02	896 N	885	-0-	-11	-0-	137 1	748 2	N	-0-	8

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 5		RRCID -> 206472		COMPL. DATE 11/24/2004		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 4		RRCID -> 210609		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278		
09	450 X	431	-0-	-19	-0-	80 1	351 2	N	-0-	6
10	465 X	181	-0-	-284	-0-	39 1	142 2	N	-0-	6
11	420 X	45	-0-	-375	-0-	7 1	38 2	N	-0-	6
12	434 X	16	-0-	-418	-0-	16 2		N	-0-	6
01	434 X	37	-0-	-397	-0-	37 2		N	-0-	6
02	392 X	40	-0-	-352	-0-	6 1	34 2	N	-0-	6

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 7H		RRCID -> 246600		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932		
09	6840 X	2860	-0-	-3980	-0-	529 1	2331 2	Y	-0-	25
10	6975 X	2484	-0-	-4491	-0-	532 1	1952 2	Y	-0-	25
11	4290 X	336	-0-	-3954	-0-	56 1	280 2	Y	-0-	25
12	4433 X	312	-0-	-4121	-0-	9 1	303 2	Y	-0-	25
01	4433 X	197	-0-	-4236	-0-	197 2		Y	-0-	25
02	2660 X	180	-0-	-2480	-0-	28 1	152 2	Y	-0-	25

ALEXANDER, MAUREEN		WELL #: 10H		RRCID -> 248937		COMPL. DATE 05/01/2009		TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (LOBO 3)		92768 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAPATA		
SILVER FOX OIL & GAS LLC		781927								
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	147543	COMPL. DATE	10/28/1993	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8604 - 8959	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4220		N	NO RPT		-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6)		92768 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
LAKESHORE OPERATING, LLC		483460							
SOLIS		WELL #:	1	RRCID ->	233054	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 8329 - 9220
09	1650 N	1583	-0-	-67	-0-	1583 3	N	-0-	-0-
10	1674 N	1511	-0-	-163	-0-	1511 3	N	-0-	-0-
11	1650 N	1539	-0-	-111	-0-	1539 3	N	-0-	-0-
12	1643 N	1505	-0-	-138	-0-	1505 3	N	-0-	-0-
01	1519 N	1499	-0-	-20	-0-	1499 3	N	-0-	-0-
02	1428 N	1371	-0-	-57	-0-	1371 3	N	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.		776590		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
MOLLETES CREEK "A" G.U.		483460							
		WELL #:	1	RRCID ->	145105	COMPL. DATE	06/17/1992	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8336 - 9294
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900)		92768 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY,		102824								
VILLAREAL-ZAPATA GU		WELL #:	3	RRCID ->	179870	COMPL. DATE	08/22/1999	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 6042 - 6078	
09	300 N	72	-0-	-228	-0-	18 1	54 2	Y	-0-	4
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-	4
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-	4
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	4
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	4

HILCORP ENERGY COMPANY		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
GUEVARA "A" (LAROCA)		483460								
		WELL #:	A 1	RRCID ->	238465	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	8700 PERF. 5700 - 6391	
09	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		Y	-0-	36
10	3100 N	3814	-0-	714	714	3814 2		Y	-0-	36
11	3000 N	3019	-0-	19	733	2994 2	25 9	Y	23	59
12	2545 N	1812	-0-	-733	-0-	1812 2		Y	-0-	59
01	1240 X	1098	-0-	-142	-0-	1098 2		Y	-0-	59
02	1120 X	865	-0-	-255	-0-	853 2	12 9	Y	11	70

LAS PRESAS-GARCIA "A"		386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
		483460								
		WELL #:	5	RRCID ->	244509	COMPL. DATE	12/01/2008	TOTAL DEPTH	7200 PERF. 5539 - 6700	
09	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		Y	-0-	2
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 2		Y	-0-	2
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-	2
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 2		Y	-0-	2
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2		Y	-0-	2
02	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		Y	-0-	2

OIL AND GAS DIVISION

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

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
09	1800 N	1782	-0-	-18	-0-	1749	2	33	9	Y	30					103
10	1798 N	1786	-0-	-12	-0-	1784	2	2	9	Y	2					105
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			Y	-0-					105
12	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1786	2	3	9	Y	3					108
01	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1877	2	2	9	Y	2					110
02	1680 N	1538	-0-	-142	-0-	1532	2	6	9	Y	5	98	1			17

SMITH PRODUCTION INC. 789662
 ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

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
09	150 N	140	-0-	-10	-0-	26	1	114	2	N	-0-					15
10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	37	1	137	2	N	-0-					15
11	150 N	70	-0-	-80	-0-	12	1	58	2	N	-0-					15
12	155 N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	N	-0-					15
01	155 N	79	-0-	-76	-0-	79	2			N	-0-					15
02	82 N	82	-0-	-0-	-0-	13	1	69	2	N	-0-					15

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
 VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
 GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

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
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	42	1	127	2	Y	-0-					5
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-					5
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					5
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	35	1	98	2	Y	-0-					5
*01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	39	1	119	2	Y	-0-					5
02	168 N	158	-0-	-10	-0-	39	1	119	2	Y	-0-					5

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

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
09	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	267	1	809	2	Y	26					52
						29	9									
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	227	1	783	2	Y	-0-					52
11	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	277	1	946	2	Y	-0-					52
12	1147 N	849	-0-	-298	-0-	222	1	627	2	Y	-0-					52
*01	1023 N	1017	-0-	-6	-0-	248	1	769	2	Y	-0-					52
02	1148 N	1017	-0-	-131	-0-	248	1	769	2	Y	-0-					52

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

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
09	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	723	1	2188	2	Y	-0-					3
10	3045 N	3045	-0-	-0-	-0-	685	1	2360	2	Y	-0-					3
11	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	549	1	1876	2	Y	-0-					3
12	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	678	1	1918	2	Y	-0-					3
*01	2449 N	2003	-0-	-446	-0-	488	1	1515	2	Y	-0-					3
02	2212 N	2003	-0-	-209	-0-	488	1	1515	2	Y	-0-					3

VILLARREAL-ZAPATA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142649 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6904 - 9005

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
09	600 N	198	-0-	-402	-0-	49	1	149	2	Y	-0-					21
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					21
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					21
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824												
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	29	1	87	2	Y	-0-
10		156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	2	Y	-0-
11		176 N	176	-0-	-0-	-0-	40	1	136	2	Y	-0-
12		135 N	135	-0-	-0-	-0-	35	1	100	2	Y	-0-
*01		155 N	99	-0-	-56	-0-	24	1	75	2	Y	-0-
02		168 N	99	-0-	-69	-0-	24	1	75	2	Y	-0-

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963												
09		210 N	191	-0-	-19	-0-	46	1	139	2	Y	12
							6	9				
10		217 N	156	-0-	-61	-0-	35	1	121	2	Y	12
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	69	1	236	2	Y	12
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	49	1	138	2	Y	12
*01		155 N	152	-0-	-3	-0-	37	1	115	2	Y	12
02		280 N	152	-0-	-128	-0-	37	1	115	2	Y	12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356												
09		2190 X	1301	-0-	-889	-0-	323	1	978	2	Y	8
10		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	355	1	1224	2	Y	8
11		1110 N	961	-0-	-149	-0-	218	1	743	2	Y	8
12		1333 N	1192	-0-	-141	-0-	311	1	881	2	Y	8
*01		1581 N	1202	-0-	-379	-0-	293	1	909	2	Y	8
02		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	293	1	909	2	Y	8

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160												
09		1440 N	1044	-0-	-396	-0-	253	1	765	2	Y	60
							26	9				
10		1550 N	981	-0-	-569	-0-	221	1	760	2	Y	60
11		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	334	1	1141	2	Y	60
12		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	293	1	827	2	Y	61
							1	9				
*01		992 N	666	-0-	-326	-0-	162	1	504	2	Y	61
02		1372 N	666	-0-	-706	-0-	162	1	504	2	Y	61

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918												
09		960 N	190	-0-	-770	-0-	47	1	143	2	Y	12
10		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	12
11		780 N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	12
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	12
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12

GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 7 RRCID -> 183483 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7047 - 7140												
09		1680 N	1175	-0-	-505	-0-	292	1	883	2	Y	8
10		1767 N	1165	-0-	-602	-0-	262	1	903	2	Y	8
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	396	1	1354	2	Y	8
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	342	1	966	2	Y	8
*01		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	246	1	765	2	Y	8
02		1624 N	1011	-0-	-613	-0-	246	1	765	2	Y	8

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
GUEVARA "A" (LAROCA)		WELL #: A 1		RRCID -> 233695	COMPL. DATE 10/21/2007	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6338	- 6391			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A"		WELL #: 5		RRCID -> 242348	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6526	- 6700			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA)		WELL #: A 2		RRCID -> 246186	COMPL. DATE 01/13/2009	TOTAL DEPTH 7177	PERF. 6343	- 7050			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		GUTIERREZ 37		WELL #: 5	RRCID -> 162994	COMPL. DATE 03/20/1997	TOTAL DEPTH 8760	PERF. 6134	- 7555
09	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	430 1	1303 2	Y	-0-	3
10	2418	X	1736	-0-	-682	-0-	391 1	1345 2	Y	-0-	3
11	2340	X	1964	-0-	-376	-0-	445 1	1519 2	Y	-0-	3
12	2418	X	1892	-0-	-526	-0-	494 1	1398 2	Y	-0-	3
01	1891	X	1837	-0-	-54	-0-	532 1	1305 2	Y	-0-	3
02	1820	X	1702	-0-	-118	-0-	415 1	1287 2	Y	-0-	3

FALCON LAKE		WELL #: 1		RRCID -> 261701	COMPL. DATE 03/26/2011	TOTAL DEPTH 9439	PERF. 7596	- 10790			
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	126 1	382 2	N	-0-	37
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	125 1	429 2	N	-0-	37
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	160 1	545 2	N	-0-	37
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	132 1	374 2	N	-0-	37
01	558	N	483	-0-	-75	-0-	140 1	343 2	N	-0-	37
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	109 1	337 2	N	-0-	37

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085		VILLARREAL-GUTIERREZ GU		WELL #: 2	RRCID -> 144261	COMPL. DATE 02/12/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 7005	- 9326
09	DLQ	G-10	1584	-0-	1584	6009	1584 2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1218	-0-	1218	7227	1218 2		Y	-0-	-0-
11		2000	N	1018	-0-	-982	6245	1018 2	Y	-0-	-0-
12		3100	N	892	-0-	-2208	4037	892 2	Y	-0-	-0-
01		3100	N	1325	-0-	-1775	2262	1325 2	Y	-0-	-0-
02		2800	N	1268	-0-	-1532	730	1268 2	Y	-0-	-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000)		//CONT.//		92768 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.//		531085		12874	1396						
VILLARREAL, RICARDO		WELL #:		1	RRCID ->	146157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8528 - 9016
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	1369	-0-	1369	11078	1369	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	1596	-0-	1596	12674	1596	2	Y	-0-	-0-
11	2000	N	1184	-0-	-816	11858	1184	2	Y	-0-	-0-
12	3100	N	1238	-0-	-1862	9996	1238	2	Y	-0-	-0-
01	3100	N	1465	-0-	-1635	8361	1465	2	Y	-0-	-0-
02	2800	N	1395	-0-	-1405	6956	1395	2	Y	-0-	-0-

SHIDLER, MARK L., INC.				776590					CNTY: ZAPATA		
MOLLETES CREEK "A" GU		WELL #:		1	RRCID ->	157128	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7124 - 7154
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
*11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023 - WELL PLUGGED 11/3/2023											

SMITH PRODUCTION INC.				789662					CNTY: WEBB		
ALEXANDER, MAUREEN		WELL #:		1	RRCID ->	203565	COMPL. DATE	06/21/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7866 - 8017
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)				92965 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
KILLAM OIL CO., LTD.		WELL #:		1602	RRCID ->	224954	COMPL. DATE	12/27/2017	TOTAL DEPTH	5012	PERF. 4240 - 4262
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

K&H FEE PORCION				227520					CNTY: WEBB		
WELL #:		1603		RRCID ->	227520	COMPL. DATE	11/11/2016	TOTAL DEPTH	5011	PERF. 4284 - 4290	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX)		//CONT.//		92965 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054										
K&H FEE PORCION		WELL #:		1604	RRCID ->	247713	COMPL. DATE	10/14/2019	TOTAL DEPTH	5471	PERF.	3828 - 3833		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

K&H FEE PORCION		WELL #:		1601	RRCID ->	257256	COMPL. DATE	09/04/2024	TOTAL DEPTH	7210	PERF.	4115 - 4556
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

VALLEY (NAVARRO)				92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
ENCINA RESOURCES, LLC				251741								
MARTIN, S. J. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	243095	COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12490	PERF.	8052 - 9372
*09	138		-0-	-0-	-138	-0-	-0-			N	-0-	92
*10	138		-0-	-0-	-138	-0-	-0-			N	-0-	92
*11	138		-0-	-0-	-138	-0-	-0-			N	-0-	92
*12	138		-0-	-0-	-138	-0-	-0-			N	-0-	92
*01	138		-0-	-0-	-138	-0-	-0-			N	-0-	92
*02	138	NO RPT	-0-	-0-	-138	-0-	-0-			N	NO RPT	92

BMT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	245171	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8910 - 8918
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	36
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	36

BMT "B"		WELL #:		1H	RRCID ->	254118	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	9880 - 12167
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	83
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	83

FAULCONER ENERGY, LLC				263648								
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A"		WELL #:		1	RRCID ->	168431	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9234	PERF.	8626 - 8638
09	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	340	1	9191	2	N	-0-	19
10	8963 X	8963	-0-	-0-	-0-	435	1	8528	2	N	-0-	19
11	8705 X	8705	-0-	-0-	-0-	386	1	8319	2	N	-0-	19
12	9238 X	8395	-0-	-843	-0-	374	1	7998	2	N	21	40
						23	9					
01	9238 X	8931	-0-	-307	-0-	391	1	8536	2	N	4	44
						4	9					
02	8344 X	8088	-0-	-256	-0-	368	1	7720	2	N	-0-	44

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.//		263648										
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:				3	RRCID -> 170306	COMPL. DATE 08/03/1998	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 8300	- 8308					
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:				4	RRCID -> 171972	COMPL. DATE 10/13/1998	TOTAL DEPTH 8820	PERF. 8610	- 8617					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #:				5	RRCID -> 174751	COMPL. DATE 10/06/1999	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8228	- 8238					
09	1054 X	1054	-0-	-0-	-0-	38 1	1016 2	N	-0-					35
10	1237 X	1237	-0-	-0-	-0-	60 1	1177 2	N	-0-					35
11	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	178 1	3837 2	N	2					37
						2 9								
12	3100 N	3837	-0-	737	737	171 1	3662 2	N	4					41
						4 9								
*01	3100 N	4054	-0-	954	1691	176 1	3838 2	N	36					77
						40 9								
02	5243 X	3552	-0-	-1691	-0-	162 1	3390 2	N	-0-					77

KILLAM OIL CO., LTD.				460054	RRCID -> 222724	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 8702	PERF. 8612	- 8622					
KILLAM AND HURD FEE 1501				WELL #: 1										
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-

KILLAM AND HURD FEE 1504				3	RRCID -> 256351	COMPL. DATE 05/19/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8353	- 8359					
09	20850 X	16743	-0-	-4107	-0-	16686 2	57 9	Y	52					126
10	26319 X	25023	-0-	-1296	-0-	24976 2	47 9	Y	43					169
11	25470 X	22827	-0-	-2643	-0-	22748 2	79 9	Y	72					241
12	26319 X	21222	-0-	-5097	-0-	21157 2	65 9	Y	59					300
01	25110 X	20660	-0-	-4450	-0-	20554 2	106 9	Y	96	164 1				232
02	22596 X	14700	-0-	-7896	-0-	14657 2	43 9	Y	39	181 1				90

PESCADITO STATE 2006				2	RRCID -> 272903	COMPL. DATE 12/17/2013	TOTAL DEPTH 8919	PERF. 8832	- 8842					
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-

VALLEY (NAVARRO)		//CONT.//		92975 260	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.//		460054									
BMT UGARTE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	280046	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL DEPTH	8460	PERF.	8198 -	8210
M	O	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
09		1230 N	1212	-0-	-18	-0-	1212	2	Y	-0-			-0-
10		1612 N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2	Y	-0-			-0-
11		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2	Y	-0-			-0-
12		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2	Y	-0-			-0-
01		1488 N	1298	-0-	-190	-0-	1298	2	Y	-0-			-0-
02		1316 N	1095	-0-	-221	-0-	1095	2	Y	-0-			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		CAPACITY		CNTY: WEBB					
ALEXANDER RANCH		WELL #:		1	RRCID ->	256324	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6908 -	6912
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VALLEY (WILCOX)				92975 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB					
ENCINA RESOURCES, LLC		WELL #:		251741									
BMT "A"		WELL #:		2	RRCID ->	248026	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6646 -	6696
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

KILLAM OIL CO., LTD.				460054		CAPACITY		CNTY: WEBB					
KILLAM AND HURD FEE 2005		WELL #:		1	RRCID ->	270191	COMPL. DATE	03/13/2013	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6022 -	6054
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW)				93215 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB					
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.		WELL #:		173649									
VAQUILLAS RANCH - S.E.A.		WELL #:		1	RRCID ->	129880	COMPL. DATE	02/09/1989	TOTAL DEPTH	13092	PERF.	9412 -	9440
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2024													

VAQUILLAS RANCH (LOBO)				93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS				857600					
VAQUILLAS 136				WELL #: 1	RRCID -> 088858	COMPL. DATE 03/18/1980	TOTAL DEPTH 9356	PERF. 8728	- 8982
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

VAQUILLAS 136A				WELL #: 1	RRCID -> 091495	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 8136	- 8174
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 135				WELL #: 1	RRCID -> 097307	COMPL. DATE 01/13/1982	TOTAL DEPTH 9390	PERF. 8991	- 9167
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	94		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1645				WELL #: 2	RRCID -> 107466	COMPL. DATE 09/12/1983	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 8268	- 8281
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 135				WELL #: A 1	RRCID -> 109309	COMPL. DATE 01/06/1984	TOTAL DEPTH 9088	PERF. 8034	- 8053
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1647				WELL #: 2	RRCID -> 121967	COMPL. DATE 08/04/1995	TOTAL DEPTH 9842	PERF. 8578	- 8823
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 1646				WELL #: 2	RRCID -> 121975	COMPL. DATE 11/27/1991	TOTAL DEPTH 9744	PERF. 8532	- 8564
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	62		Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600									
VAQUILLAS 67		WELL #: 2		RRCID -> 122300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9097		PERF. 7980 - 8306	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	40			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 3		RRCID -> 122303		COMPL. DATE 09/28/1986		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7668 - 8554	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	272			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1647		WELL #: 3		RRCID -> 123616		COMPL. DATE 05/30/1992		TOTAL DEPTH 9593		PERF. 8521 - 9360	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	486			Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1629		WELL #: 4		RRCID -> 123636		COMPL. DATE 02/27/1987		TOTAL DEPTH 9371		PERF. 8932 - 9154	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	339			Y	NO RPT	2

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 2		RRCID -> 124572		COMPL. DATE 06/10/1987		TOTAL DEPTH 9871		PERF. 9322 - 9845	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1271			Y	NO RPT	11

VAQUILLAS 1629		WELL #: 5		RRCID -> 124678		COMPL. DATE 07/09/1987		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8807 - 9040	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 67		WELL #: 3		RRCID -> 125198		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9157		PERF. 8521 - 8712	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	141			Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB	
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600							
KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 3		RRCID -> 125311		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9318 - 9366	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47	Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47	Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	47	Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS 67		WELL #: 4		RRCID -> 125464		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12	Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12	Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	12	Y	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #: 5		RRCID -> 125960		COMPL. DATE 11/10/1987		TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38	Y	NO RPT	-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38	Y	NO RPT	-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38	Y	NO RPT	-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38	Y	NO RPT	-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38	Y	NO RPT	-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38	Y	NO RPT	-0-

KEIDEL-TEJONES "1664"		WELL #: 6		RRCID -> 131281		COMPL. DATE 06/08/1995		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	99	Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1627		WELL #: 3		RRCID -> 133785		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556	Y	NO RPT	2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556	Y	NO RPT	2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556	Y	NO RPT	2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556	Y	NO RPT	2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556	Y	NO RPT	2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	556	Y	NO RPT	2

VAQUILLAS 1631A		WELL #: 2		RRCID -> 133824		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39	Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39	Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39	Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39	Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39	Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	39	Y	NO RPT	1

VAQUILLAS 1646B		WELL #: 5		RRCID -> 138516		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53	Y	NO RPT	1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53	Y	NO RPT	1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53	Y	NO RPT	1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53	Y	NO RPT	1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53	Y	NO RPT	1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	53	Y	NO RPT	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600								
VAQUILLAS 1646		WELL #:		8	RRCID ->	139209	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8232 - 8478	
M	O	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	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37		Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37		Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37		Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37		Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37		Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		37		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #:		4	RRCID ->	139460	COMPL. DATE	08/13/1991	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8418 - 9437	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25		Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25		Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25		Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25		Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25		Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		25		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1646		WELL #:		9	RRCID ->	139709	COMPL. DATE	03/17/1995	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8244 - 8480	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38		Y	NO RPT		2	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38		Y	NO RPT		2	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38		Y	NO RPT		2	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38		Y	NO RPT		2	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38		Y	NO RPT		2	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		38		Y	NO RPT		2	

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647		WELL #:		1	RRCID ->	141299	COMPL. DATE	04/13/1992	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 8638 - 8754	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1647		WELL #:		5	RRCID ->	142741	COMPL. DATE	09/03/1992	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8383 - 8421	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT		-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT		-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT		-0-	
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT		-0-	
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT		-0-	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		36		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS 1172		WELL #:		1	RRCID ->	146098	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8370 - 8416	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-	

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		7	RRCID ->	151724	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8357 - 9458	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-		Y	NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #:		4	RRCID ->	151967	COMPL. DATE	12/21/1994	TOTAL DEPTH	9611	PERF. 8120 - 9315
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	258		Y	NO RPT		1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		8	RRCID ->	157006	COMPL. DATE	02/04/1996	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9252 - 9470
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A		WELL #:		6	RRCID ->	157959	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	10027	PERF. 8504 - 8540
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	65		Y	NO RPT		1

VAQUILLAS RANCH 135 A		WELL #:		4	RRCID ->	158588	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8310 - 8330
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	37		Y	NO RPT		1

KEIDEL-TEJONES 1664		WELL #:		9	RRCID ->	159621	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9196 - 9422
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		7	RRCID ->	159951	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 9908 - 10215
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	71		Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH 1631A		WELL #:		8	RRCID ->	160974	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10937	PERF.10135 - 10286
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.// 93215 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.// 857600								
VAQUILLAS 136 "A"		WELL #: 5		RRCID -> 172677		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8015 - 8677		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 4		RRCID -> 172960		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	47			Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH 1627 A		WELL #: 6		RRCID -> 176265		COMPL. DATE 03/06/2014		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 7		RRCID -> 178049		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	1
VAQUILLAS RANCH 1627		WELL #: 7		RRCID -> 178053		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	327			Y	NO RPT	11
VAQUILLAS RANCH 136A		WELL #: 6		RRCID -> 178542		COMPL. DATE 05/19/2000		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775		
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42			Y	NO RPT	-0-
BRISCOE N		WELL #: 3		RRCID -> 190558		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO)		//CONT.//		93215 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS 135		WELL #:		3	RRCID ->	196735	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8112 - 8808
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88						1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88						1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88						1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88						1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88						1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	88						1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		1	RRCID ->	221696	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8061 - 9225
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52						1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52						1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52						1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52						1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52						1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	52						1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		2	RRCID ->	222162	COMPL. DATE	07/17/2006	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8276 - 9126
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38						1

VAQUILLAS RANCH "1"		WELL #:		3	RRCID ->	223019	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	9407	PERF. 8812 - 8847
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	17						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		93215 400		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		029657									
RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		3	RRCID ->	098216	COMPL. DATE	03/09/1999	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8609 - 9392
09	DLQ G-10	227	-0-	227	675	227 2					4
10	803 N	128	-0-	-675	-0-	128 2					4
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2					4
12	248 N	242	-0-	-6	-0-	235 2	7 9		6 1		4
01	124 N	41	-0-	-83	-0-	41 2					4
02	224 N	NO RPT	-0-	-224	-0-						4

L. WINCH STATE		WELL #:		4	RRCID ->	100947	COMPL. DATE	07/16/1982	TOTAL DEPTH	10270	PERF. 8818 - 8856
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657								
RUSSELL-WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	108652	COMPL. DATE	12/16/1983	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8848 - 8878	
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
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				Y	NO RPT		-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		5	RRCID ->	111905	COMPL. DATE	08/20/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8623 - 8639	
09	DLQ G-10	1196	-0-	1196	3617	1196	2		Y	-0-		12
10	4293 X	676	-0-	-3617	-0-	676	2		Y	-0-		12
11	1236 X	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2		Y	-0-		12
12	1333 X	1272	-0-	-61	-0-	1237	2	35 9	Y	32	32 1	12
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-		12
02	1148 X	NO RPT	-0-	-1148	-0-				Y	NO RPT		12

RUSSELL-WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	120415	COMPL. DATE	02/13/1986	TOTAL DEPTH	9808	PERF. 8428 - 8486	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	123				Y	-0-		1
11	123 N	-0-	-0-	-123	-0-				Y	-0-		1
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		1

RUSSELL - WINCH STATE		WELL #:		7	RRCID ->	128572	COMPL. DATE	09/19/1988	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8710 - 8730	
09	DLQ G-10	1193	-0-	1193	2405	1193	2		Y	-0-		21
10	2863 X	458	-0-	-2405	-0-	458	2		Y	-0-		21
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	618	2		Y	-0-		21
12	1240 X	637	-0-	-603	-0-	619	2	18 9	Y	16	16 1	21
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		Y	-0-		21
02	588 N	NO RPT	-0-	-588	-0-				Y	NO RPT		21

RUSSELL - WINCH		WELL #:		8	RRCID ->	132796	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	8918	PERF. 8530 - 8608	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-		87
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-		87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-		87
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-		87
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2117				Y	-0-		87
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2117				Y	NO RPT		87

RUSSELL-WINCH		WELL #:		9	RRCID ->	143294	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	10009	PERF. 8679 - 9112	
09	DLQ G-10	148	-0-	148	424	148	2		Y	-0-		1
10	516 N	92	-0-	-424	-0-	92	2		Y	-0-		1
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		Y	-0-		1
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	147	2	4 9	Y	4	4 1	1
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		Y	-0-		1
02	140 N	NO RPT	-0-	-140	-0-				Y	NO RPT		1

WELHAUSEN, J.R.		WELL #:		2	RRCID ->	146609	COMPL. DATE	02/16/2010	TOTAL DEPTH	10002	PERF. 9366 - 9376	
09	DLQ G-10	663	-0-	663	3262	663	2		Y	-0-		4
10	3100 N	377	-0-	-2723	539	377	2		Y	-0-		4
11	1228 N	689	-0-	-539	-0-	689	2		Y	-0-		4
12	710 N	710	-0-	-0-	-0-	690	2	20 9	Y	18	18 1	4
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2		Y	-0-		4
02	644 N	NO RPT	-0-	-644	-0-				Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL-WINCH		WELL #:		13	RRCID ->	148168	COMPL. DATE	01/16/1994	TOTAL DEPTH	11106	PERF. 9022 - 9353		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		14	RRCID ->	151909	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8706 - 8934		
09	1590 X	1196	-0-	-394	-0-	1196	2		Y	-0-			27
10	1054 X	676	-0-	-378	-0-	676	2		Y	-0-			27
11	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2		Y	-0-			27
12	1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	1237	2	35 9	Y	32	32 1		27
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2		Y	-0-			27
02	1176 X	NO RPT	-0-	-1176	-0-				Y	NO RPT			27

RUSSELL-WINCH		WELL #:		16	RRCID ->	166302	COMPL. DATE	01/08/1998	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8462 - 8564		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			14

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		4	RRCID ->	167838	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL DEPTH	9160	PERF. 8862 - 8888		
09	DLQ G-10	1420	-0-	1420	-0-	2743	1420	2	Y	-0-			85
10	3558 X	815	-0-	-2743	-0-	815	2		Y	-0-			85
11	1443 X	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			85
12	1491 X	1491	-0-	-0-	-0-	1449	2	42 9	Y	38	38 1		85
01	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2		Y	-0-			85
02	1344 X	NO RPT	-0-	-1344	-0-				Y	NO RPT			85

RUSSELL-WINCH		WELL #:		17	RRCID ->	169843	COMPL. DATE	09/01/1998	TOTAL DEPTH	9065	PERF. 8610 - 8640		
09	DLQ G-10	1636	-0-	1636	-0-	4949	1636	2	Y	-0-			7
10	5898 X	949	-0-	-4949	-0-	949	2		Y	-0-			7
11	2021 X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		Y	-0-			7
12	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2094	2	59 9	Y	54	54 1		7
01	2152 X	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2		Y	-0-			7
02	1876 X	NO RPT	-0-	-1876	-0-				Y	NO RPT			7

WINCH, L.-STATE		WELL #:		18	RRCID ->	192926	COMPL. DATE	11/26/2002	TOTAL DEPTH	10044	PERF. 8894 - 8914		
09	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RUSSELL-WINCH		WELL #:		19	RRCID ->	192943	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 8770 - 8972		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657									
RUSSELL - WINCH		WELL #:		20	RRCID ->	193163	COMPL. DATE	02/26/2003	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 8768 - 9648		
M	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

RUSSELL - WINCH		WELL #:		21	RRCID ->	196183	COMPL. DATE	06/21/2003	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8763 - 9095		
09	DLQ G-10	1475	-0-	1475	4829	1475 2			Y	-0-			190
10	5824 X	995	-0-	-4829	-0-	995 2			Y	-0-			190
11	1793 X	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2			Y	-0-			190
12	1798 X	1300	-0-	-498	-0-	1264 2	36 9		Y	33	33 1		190
01	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2			Y	-0-			190
02	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-				Y	NO RPT			190

RUSSELL-WINCH		WELL #:		26	RRCID ->	251030	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	9765	PERF. 8682 - 9519		
09	DLQ G-10	854	-0-	854	2650	854 2			Y	-0-			140
10	0 X	537	-0-	537	2650	537 2			Y	-0-			140
11	3488 X	838	-0-	-2650	-0-	838 2			Y	-0-			140
12	1054 X	895	-0-	-159	-0-	870 2	25 9		Y	23	23 1		140
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2			Y	-0-			140
02	784 N	NO RPT	-0-	-784	-0-				Y	NO RPT			140

RUSSELL WINCH		WELL #:		24	RRCID ->	253015	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	10418	PERF. 8747 - 10233		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	740				Y	-0-			202
10	0 N	-0-	-0-	-0-	740				Y	-0-			202
11	790 N	50	-0-	-740	-0-	50 2			Y	-0-			202
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	644 2	19 9		Y	17	17 1		202
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			202
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			202

RUSSELL-WINCH		WELL #:		27	RRCID ->	254653	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	10222	PERF. 8760 - 10044		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			130
11	DLQ G-10	4	-0-	4	4	4 2			Y	-0-			130
12	DLQ G-10	74	-0-	74	78	72 2	2 9		Y	2	2 1		130
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-			130
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	78				Y	NO RPT			130

WELHAUSEN, J. R.		WELL #:		5	RRCID ->	256692	COMPL. DATE	05/17/2010	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8768 - 9930		
09	1830 X	1116	-0-	-714	-0-	1116 2			Y	-0-			185
10	899 X	525	-0-	-374	-0-	525 2			Y	-0-			185
11	1200 X	1123	-0-	-77	-0-	1123 2			Y	-0-			185
12	1240 X	1188	-0-	-52	-0-	1155 2	33 9		Y	30	30 1		185
01	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294 2			Y	-0-			185
02	1036 X	NO RPT	-0-	-1036	-0-				Y	NO RPT			185

RUSSELL-WINCH		WELL #:		25	RRCID ->	256741	COMPL. DATE	07/11/2010	TOTAL DEPTH	10225	PERF. 9012 - 9326		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
ARETE OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		029657							
RUSSELL-WINCH		WELL #:		23	RRCID ->	258372	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	9100 PERF. 8778 - 8898	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		164
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		164
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		164
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		164
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		164
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		164

RUSSELL-WINCH		WELL #:		29	RRCID ->	268982	COMPL. DATE	09/12/2012	TOTAL DEPTH	9736 PERF. 9246 - 9832	
09	1200 X	911	-0-	-289	-0-	911 2		Y	-0-		51
10	806 X	515	-0-	-291	-0-	515 2		Y	-0-		51
11	1020 X	942	-0-	-78	-0-	942 2		Y	-0-		51
12	1054 X	969	-0-	-85	-0-	943 2	26 9	Y	24	24 1	51
01	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2		Y	-0-		51
02	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-			Y	NO RPT		51

RUSSELL-WINCH		WELL #:		30	RRCID ->	269266	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL DEPTH	10015 PERF. 9006 - 9288	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		52
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			Y	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		52
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		52

RUSSELL-WINCH		WELL #:		31	RRCID ->	269949	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	9350 PERF. 8506 - 9250	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		160
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160

JI ENERGY LLC		100376		RRCID ->		103508	COMPL. DATE	10/15/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11196 - 11223	
ARCO FEE "B"		WELL #:		1							
09	H15 VIOL	281	-0-	281	2299	281 3		N	-0-		-0-
10	14B DENY	221	-0-	221	2520	221 3		N	-0-		-0-
11	2726 N	206	-0-	-2520	-0-	206 3		N	-0-		-0-
12	279 N	129	-0-	-150	-0-	129 3		N	-0-		-0-
01	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 3		N	-0-		-0-
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 3		N	-0-		-0-

ARCO FEE "C"		WELL #:		1	RRCID ->	103511	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	12500 PERF.11175 - 11209	
09	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-		-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 3		N	-0-		-0-
12	465 N	309	-0-	-156	-0-	309 3		N	-0-		-0-
01	744 N	721	-0-	-23	-0-	721 3		N	-0-		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 3		N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
ENCINA RESOURCES, LLC				251741										
VERGARA				WELL #: 1	RRCID -> 233208	COMPL. DATE 09/10/2007	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9776	- 9796					
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
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	104	1	256	2	Y	-0-			199
10	0 N	248	-0-	248	-0-	51	1	197	2	Y	-0-			199
11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-			199
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			199
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			199

VERGARA				WELL #: 2	RRCID -> 233227	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10119	PERF. 9690	- 9806				
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	Y	-0-			105
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-			105
11	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			105
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			105
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

VILLARREAL ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 237512	COMPL. DATE 03/10/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10319	- 10352					
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	427	1	1152	2	N	180	180	1	165
						198	9							
10	368 N	368	-0-	-0-	-0-	57	1	311	2	N	-0-			165
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

VERGARA				WELL #: 3	RRCID -> 241975	COMPL. DATE 03/09/2008	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9136	- 9772					
09	203 N	203	-0-	-0-	-0-	58	1	145	2	Y	-0-			147
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	26	1	98	2	Y	-0-			147
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			147
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			147

VERGARA				WELL #: 4	RRCID -> 247950	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9824	- 9842				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	Y	-0-			54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			54
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54

MOORE				WELL #: 1	RRCID -> 249559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10664	- 10832				
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			99
10	0 N	27	-0-	27	-0-	27	2			N	-0-			99
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
VILLARREAL				WELL #:	2	RRCID ->	214092	COMPL. DATE	03/13/2005	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	12672 - 12718	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1950 X	1236	-0-	-714	-0-	360	1	876	3	N	-0-			12
10	1674 X	1627	-0-	-47	-0-	391	1	1236	3	N	-0-			12
11	1860 X	1260	-0-	-600	-0-	164	1	1096	3	N	-0-			12
12	1922 X	1134	-0-	-788	-0-	215	1	919	3	N	-0-			12
01	1922 X	1482	-0-	-440	-0-	30	1	1452	3	N	-0-			12
02	1456 X	977	-0-	-479	-0-	40	1	937	3	N	-0-			12

VILLARREAL				WELL #:	4	RRCID ->	220129	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL DEPTH	13010	PERF.	12658 - 12796	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VILLARREAL				WELL #:	5	RRCID ->	222843	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	13165	PERF.	12890 - 13032	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
VAQUILLAS RANCH STATE		GAS UNIT		WELL #:	1R	RRCID ->	084694	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	N/A		
09	4800 X	4556	-0-	-244	-0-	4513	2	43	9	Y	39	41	1		19
10	4960 X	4438	-0-	-522	-0-	4379	2	59	9	Y	54	40	1		33
11	4830 X	4493	-0-	-337	-0-	4468	2	25	9	Y	23	25	1		31
12	4991 X	4090	-0-	-901	-0-	4055	2	35	9	Y	32	51	1		12
01	4991 X	4271	-0-	-720	-0-	4234	2	37	9	Y	34	21	1		25
02	4256 X	3723	-0-	-533	-0-	3683	2	40	9	Y	36	36	1		25

LUNDELL				WELL #:	3	RRCID ->	086127	COMPL. DATE	12/01/1979	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	9370 - 9374	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL				WELL #:	15	RRCID ->	086391	COMPL. DATE	01/09/1980	TOTAL DEPTH	10170	PERF.	8976 - 9791	
09	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	59	1	1273	2	Y	6	3	1	5
						7	9							
10	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1270	2	Y	2			7
						2	9							
11	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	2	6	1	3
						2	9							
12	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	51	1	1107	2	Y	5	6	1	2
						6	9							
01	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	60	1	1242	2	Y	6	3	1	5
						7	9							
02	1148 N	1133	-0-	-15	-0-	50	1	1074	2	Y	8	9	1	4
						9	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARSHALL, S.G.		WELL #: 1		RRCID -> 088571		COMPL. DATE 03/30/1980		TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
09	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	129 1	1612 2	N	9	11 1	29
10	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	124 1	1496 2	N	3	3 1	29
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	118 1	1501 2	N	5	3 1	31
12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	129 1	1589 2	N	2		33
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	109 1	1428 2	N	2	2 1	33
02	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	108 1	1394 2	N	3	3 1	33

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 3		RRCID -> 089711		COMPL. DATE 07/15/1980		TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793			
09	1620 N	255	-0-	-1365	-0-	254 2	1 9	Y	1	4 1	4
10	1829 N	1684	-0-	-145	-0-	1661 2	23 9	Y	21	17 1	8
11	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1601 2	24 9	Y	22	18 1	12
12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2106 2	25 9	Y	23	22 1	13
01	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1438 2	15 9	Y	14	15 1	12
02	197 N	197	-0-	-0-	-0-	194 2	3 9	Y	3	13 1	2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 3		RRCID -> 090016		COMPL. DATE 09/08/1980		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 7		RRCID -> 091090		COMPL. DATE 12/06/1980		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781			
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	536 2	6 9	Y	5	7 1	2
10	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1649 2	22 9	Y	20	10 1	12
11	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1261 2	7 9	Y	6	9 1	9
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1097 2	10 9	Y	9	15 1	3
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	938 2	10 9	Y	9	6 1	6
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	864 2	10 9	Y	9	9 1	6

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 7		RRCID -> 093010		COMPL. DATE 04/06/1981		TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477			
09	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3750 2	4 9	Y	4	2 1	6
10	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	2985 2	41 9	Y	37	29 1	14
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2894 2	46 9	Y	42	33 1	23
12	3596 X	3010	-0-	-586	-0-	2975 2	35 9	Y	32	36 1	19
01	3813 X	1987	-0-	-1826	-0-	1966 2	21 9	Y	19	21 1	17
02	3444 X	1823	-0-	-1621	-0-	1794 2	29 9	Y	26	25 1	18

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 094764		COMPL. DATE 06/27/1981		TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420			
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	244 2	2 9	Y	2	2 1	1
10	279 N	268	-0-	-11	-0-	265 2	3 9	Y	3	2 1	2
11	300 N	284	-0-	-16	-0-	282 2	2 9	Y	2	2 1	2
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	311 2	3 9	Y	3	4 1	1
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	275 2	3 9	Y	3	2 1	2
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	240 2	2 9	Y	2	2 1	2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 11		RRCID -> 095219		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116								
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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 2		RRCID -> 095558		COMPL. DATE 11/27/1979		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045								
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	45 1	965 2	Y	5	2 1						4
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	45 1	952 2	Y	1							5
11	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	46 1	971 2	Y	1	4 1						2
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	44 1	947 2	Y	5	5 1						2
01	992 N	984	-0-	-8	-0-	45 1	935 2	Y	4	2 1						4
02	976 N	976	-0-	-0-	-0-	43 1	926 2	Y	6	7 1						3

LUNDELL		WELL #: 14		RRCID -> 096190		COMPL. DATE 09/19/1981		TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182								
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y	-0-							-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	-0-	6 1	130 2	Y	1							1
11	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 1	82 2	Y	-0-	1 1						-0-
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	5 1	100 2	Y	-0-							-0-
01	3100 N	3454	-0-	354	354	158 1	3281 2	Y	14	1 1						13
02	2756 N	2402	-0-	-354	-0-	106 1	2279 2	Y	15	20 1						8

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 11		RRCID -> 096762		COMPL. DATE 12/29/1988		TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926								
09	60 N	33	-0-	-27	-0-	33 2		Y	-0-							-0-
10	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 2		Y	-0-							-0-
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-							-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		Y	-0-							-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		Y	-0-							-0-
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29 2		Y	-0-							-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 12		RRCID -> 097083		COMPL. DATE 08/07/1981		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807								
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70 2	1 9	Y	1	1 1						-0-
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-	79 2	2 9	Y	2	1 1						1
11	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-							1
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-	1 1						-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		Y	-0-							-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	68 2	1 9	Y	1	1 1						-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 14		RRCID -> 098967		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588								
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
YATES		WELL #:		2	RRCID ->	101365	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	12021	PERF.10488	- 10530
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	540 N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	499	2	N	1	23
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	39	1	474	2	N	1	22
11	450 N	397	-0-	-53	-0-	29	1	368	2	N	1	21
12	558 N	554	-0-	-4	-0-	41	1	512	2	N	1	22
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	40	1	517	2	N	1	22
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	35	1	458	2	N	1	22

CARR		WELL #:		8	RRCID ->	101374	COMPL. DATE	06/07/1982	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8507	- 8678
09	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	101	1	2158	2	N	-0-	-0-
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	108	1	2311	2	N	-0-	-0-
11	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	106	1	2240	2	N	-0-	-0-
12	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	99	1	2146	2	N	-0-	-0-
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	101	1	2103	2	N	-0-	-0-
02	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	85	1	1811	2	N	-0-	-0-

LUNDELL		WELL #:		12	RRCID ->	101925	COMPL. DATE	07/14/1982	TOTAL DEPTH	10112	PERF. 9196	- 9225
09	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	N	7	6
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	65	1	1377	2	N	2	8
11	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	2	N	1	3
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	53	1	1155	2	N	7	3
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	59	1	1223	2	N	5	5
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	N	8	4

VAQUILLAS RANCH -A1		WELL #:		25	RRCID ->	101973	COMPL. DATE	08/16/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10680	- 10824
09	514 X	514	-0-	-0-	-0-	514	2		Y	-0-	1	2
10	568 X	568	-0-	-0-	-0-	560	2	8	9	Y	7	3
11	570 X	458	-0-	-112	-0-	450	2	8	9	Y	7	4
12	589 X	465	-0-	-124	-0-	459	2	6	9	Y	5	3
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	Y	5	4
02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5	4

ALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	102555	COMPL. DATE	10/02/1982	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10060	- 10128
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	82	1	1030	2	Y	6	20
10	837 N	823	-0-	-14	-0-	62	1	751	2	Y	9	21
11	1110 N	795	-0-	-315	-0-	58	1	735	2	Y	2	16
12	1147 N	759	-0-	-388	-0-	57	1	700	2	Y	2	18
01	837 N	690	-0-	-147	-0-	49	1	637	2	Y	4	16
02	756 N	728	-0-	-28	-0-	52	1	672	2	Y	4	19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 1		RRCID -> 102635		COMPL. DATE 06/28/1982		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	820 N	820	-0-	-0-	-0-	60 1	754 2	N	5	5 1	10
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	6 9	706 2	N	1	1 1	10
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	1 9	741 2	N	-0-	1 1	9
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	58 1	751 2	N	1		10
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	61 1	813 2	N	1	1 1	10
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	1 9	700 2	N	-0-	1 1	9
						54 1					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 29		RRCID -> 103083		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172			
09	840 N	492	-0-	-348	-0-	491 2	1 9	Y	1	1 1	2
10	837 N	567	-0-	-270	-0-	559 2	8 9	Y	7	6 1	3
11	480 N	347	-0-	-133	-0-	341 2	6 9	Y	5	5 1	3
12	496 N	85	-0-	-411	-0-	84 2	1 9	Y	1	3 1	1
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	606 2	7 9	Y	6	1 1	6
02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	352 2	6 9	Y	5	7 1	4

LUNDELL		WELL #: 19		RRCID -> 103350		COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352			
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-

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 23		RRCID -> 103400		COMPL. DATE 11/03/1982		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972			
09	T. A.	2	-0-	2	4	2 2		Y	-0-		-0-
10	T. A.	3	-0-	3	7	3 2		Y	-0-		-0-
11	T. A.	4	-0-	4	11	4 2		Y	-0-		-0-
12	T. A.	5	-0-	5	16	5 2		Y	-0-		-0-
01	19 N	3	-0-	-16	-0-	3 2		Y	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 2		Y	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 20		RRCID -> 104938		COMPL. DATE 02/09/1983		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA 1680		WELL #: 2ST		RRCID -> 107078		COMPL. DATE 09/28/2000		TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047			
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 33		RRCID -> 107100		COMPL. DATE 08/23/1983		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2346	2	2 9	Y	2	5 1	8
10	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2385	2	33 9	Y	30	27 1	11
11	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2255	2	36 9	Y	33	26 1	18
12	2418 N	2331	-0-	-87	-0-	2303	2	28 9	Y	25	28 1	15
01	2418 N	2298	-0-	-120	-0-	2274	2	24 9	Y	22	17 1	20
02	2128 N	2124	-0-	-4	-0-	2090	2	34 9	Y	31	29 1	22

LUNDELL RANCH		WELL #: 2		RRCID -> 107647		COMPL. DATE 03/23/2002		TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9882 - 9910				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3			3

VAQUILLAS RANCH -A-		WELL #: 36		RRCID -> 107704		COMPL. DATE 10/04/1983		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10338 - 10516				
09	990 N	860	-0-	-130	-0-	38	1	818 2	Y	4	6 1	3
						4	9					
10	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	46	1	1270 2	Y	4	2 1	5
						4	9					
11	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	39	1	1066 2	Y	2	4 1	3
						2	9					
12	959 N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	925 2	Y	2		5
						2	9					
01	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	54	1	1239 2	Y	2	2 1	5
						2	9					
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	52	1	1347 2	Y	3	3 1	5
						3	9					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 35		RRCID -> 108271		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9442 - 9734				
09	5820 X	5728	-0-	-92	-0-	5722	2	6 9	Y	5	13 1	19
10	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	6046	2	84 9	Y	76	67 1	28
11	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	5992	2	92 9	Y	84	66 1	46
12	6014 X	5855	-0-	-159	-0-	5786	2	69 9	Y	63	72 1	37
01	5828 X	5741	-0-	-87	-0-	5682	2	59 9	Y	54	42 1	49
02	5264 X	4999	-0-	-265	-0-	4921	2	78 9	Y	71	70 1	50

VERGARA 1674		WELL #: 1		RRCID -> 108453		COMPL. DATE 12/21/1983		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584				
09	3030 X	2714	-0-	-316	-0-	197	1	2472 2	Y	41	36 1	26
						45	9					
10	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	270	1	3255 2	Y	39	31 1	34
						43	9					
11	3090 X	3022	-0-	-68	-0-	217	1	2774 2	Y	28	38 1	24
						31	9					
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	241	1	2968 2	Y	41	29 1	36
						45	9					
01	3565 X	2998	-0-	-567	-0-	209	1	2738 2	Y	46	59 1	23
						51	9					
02	3220 X	2989	-0-	-231	-0-	213	1	2755 2	Y	19	31 1	11
						21	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 18		RRCID -> 108536		COMPL. DATE 12/13/1983		TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9744 - 9758			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A2		WELL #: 38		RRCID -> 108539		COMPL. DATE 12/08/1983		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9160 - 9342		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ALLEY		WELL #: 3		RRCID -> 108825		COMPL. DATE 01/05/1984		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10191 - 10232		
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	238 1	2982 2	Y	17 34 1	57
						19 9				
10	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	238 1	2862 2	Y	35 23 1	69
						39 9				
11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	224 1	2858 2	Y	8 24 1	53
						9 9				
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	230 1	2837 2	Y	9	62
						10 9				
01	3286 X	3225	-0-	-61	-0-	228 1	2979 2	Y	16 21 1	57
						18 9				
02	2968 X	2930	-0-	-38	-0-	209 1	2703 2	Y	16 3 1	70
						18 9				

7-B CATTLE CO.		WELL #: 3		RRCID -> 109783		COMPL. DATE 02/10/1984		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298		
09	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	81 1	1020 2	N	5 7 1	4
						6 9				
10	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	78 1	945 2	N	3 2 1	5
						3 9				
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	76 1	965 2	N	2 4 1	3
						2 9				
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	77 1	950 2	N	2	5
						2 9				
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	77 1	1002 2	N	2 2 1	5
						2 9				
02	933 N	933	-0-	-0-	-0-	67 1	865 2	N	1 2 1	4
						1 9				

VAQUILLAS RANCH CO., LTD.		WELL #: 20		RRCID -> 109793		COMPL. DATE 02/22/1984		TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184		
09	4140 X	3687	-0-	-453	-0-	3651 2	36 9	Y	33 34 1	16
10	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4366 2	58 9	Y	53 36 1	33
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4201 2	23 9	Y	21 25 1	29
12	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4066 2	35 9	Y	32 49 1	12
01	4433 X	3929	-0-	-504	-0-	3894 2	35 9	Y	32 21 1	23
02	4004 X	3531	-0-	-473	-0-	3492 2	39 9	Y	35 34 1	24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1049 2	11 9	Y	10	9 1	5
10		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1087 2	14 9	Y	13	10 1	8
11		971 N	971	-0-	-0-	-0-	965 2	6 9	Y	5	6 1	7
12		1085 N	928	-0-	-157	-0-	919 2	9 9	Y	8	12 1	3
01		930 N	917	-0-	-13	-0-	908 2	9 9	Y	8	5 1	6
02		859 N	859	-0-	-0-	-0-	850 2	9 9	Y	8	8 1	6

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9686 - 9699												
09		5430 X	5303	-0-	-127	-0-	390 1	4882 2	Y	28	53 1	87
							31 9					
10		5518 X	5001	-0-	-517	-0-	379 1	4561 2	Y	55	35 1	107
							61 9					
11		5490 X	5344	-0-	-146	-0-	387 1	4942 2	Y	14	38 1	83
							15 9					
12		5673 X	5203	-0-	-470	-0-	389 1	4797 2	Y	15		98
							17 9					
01		5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	399 1	5220 2	Y	29	34 1	93
							32 9					
02		4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	353 1	4576 2	Y	27	6 1	114
							30 9					

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350												
09		450 N	433	-0-	-17	-0-	32 1	399 2	Y	2	4 1	8
							2 9					
10		465 N	364	-0-	-101	-0-	28 1	332 2	Y	4	3 1	9
							4 9					
11		450 N	147	-0-	-303	-0-	11 1	136 2	Y	-0-	3 1	6
12		434 N	27	-0-	-407	-0-	2 1	25 2	Y	-0-		6
01		372 N	5	-0-	-367	-0-	5 2		Y	-0-	1 1	5
02		140 N	6	-0-	-134	-0-	6 2		Y	-0-		5

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 10 C		RRCID -> 111558		COMPL. DATE 02/07/1988			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8930 - 9555		
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
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	1		1
10	219 N	219	-0-	-0-	-0-	1 9	209 2	Y	-0-		1
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	10 1	204 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	205 N	205	-0-	-0-	-0-	9 1	195 2	Y	1	1 1	-0-
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	1 9	188 2	Y	1		1
02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	9 1	207 2	Y	1	1 1	1
						1 9					

LUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 111566		COMPL. DATE 02/02/1988			TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561		
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	37 1	803 2	Y	4	2 1	3
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	4 9	837 2	Y	1		4
11	884 N	884	-0-	-0-	-0-	39 1	842 2	Y	2	4 1	2
12	868 N	793	-0-	-75	-0-	1 9	754 2	Y	4	4 1	2
01	921 N	921	-0-	-0-	-0-	2 9	876 2	Y	3	2 1	3
02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	4 9	830 2	Y	6	6 1	3
						3 9					
						7 9					

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #: 9		RRCID -> 111652		COMPL. DATE 01/16/1986			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 24		RRCID -> 111835		COMPL. DATE 07/26/1984			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 2		RRCID -> 112154		COMPL. DATE 08/08/1984			TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113		
09	150 N	134	-0-	-16	-0-	133 2	1 9	Y	1	1 1	1
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	155 2	1 9	Y	1	1 1	1
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	132 2	1 9	Y	1	1 1	1
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	139 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	85 2	2 9	Y	2	1 1	1
02	112 N	47	-0-	-65	-0-	47 2		Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 25		RRCID -> 112276		COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253		
09	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	7703 2	75 9	Y	68	65 1	33
10	6510 X	1612	-0-	-4898	-0-	1591 2	21 9	Y	19	40 1	12
11	6300 X	4380	-0-	-1920	-0-	4356 2	24 9	Y	22	9 1	25
12	6510 X	3914	-0-	-2596	-0-	3881 2	33 9	Y	30	44 1	11
01	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	4689 2	43 9	Y	39	22 1	28
02	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4746 2	53 9	Y	48	43 1	33

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VERGARA, G. B.		WELL #: 5		RRCID -> 112526		COMPL. DATE 07/25/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587								
M	O	GAS PROD	INJECT. (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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	296	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 22		RRCID -> 113001		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124								
09	360 N	325	-0-	-35	-0-	14	1	309	2	Y	2	1	1			1
						2	9									
10	365 N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	1					2
						1	9									
11	360 N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	2	Y	-0-	1	1			1
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	327	2	Y	2	2	1			1
						2	9									
01	372 N	327	-0-	-45	-0-	15	1	311	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	2	2	1			1
						2	9									

YATES		WELL #: 3		RRCID -> 113159		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781								
09	3000 X	2580	-0-	-420	-0-	190	1	2379	2	N	10	18	1			41
						11	9									
10	2976 X	2445	-0-	-531	-0-	187	1	2248	2	N	9	6	1			44
						10	9									
11	2850 X	2669	-0-	-181	-0-	193	1	2469	2	N	6	9	1			41
						7	9									
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	209	1	2578	2	N	5					46
						6	9									
01	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	209	1	2738	2	N	5	6	1			45
						6	9									
02	2492 X	2489	-0-	-3	-0-	178	1	2307	2	N	4	6	1			43
						4	9									

VERGARA 1679		WELL #: 1		RRCID -> 113161		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 6		RRCID -> 113194		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
MARRS-MCLEAN "C"		WELL #: 2		RRCID -> 113408		COMPL. DATE 09/04/1984		TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900							
M	O	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	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 27		RRCID -> 113495		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253							
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
10	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-				-0-
11	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	51	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
01	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-				-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	46	2			Y	-0-				-0-

VERGARA 1674		WELL #: 3		RRCID -> 113798		COMPL. DATE 11/10/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833							
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	56	1	700	2	Y	11	9	1		7
						12	9								
10	682 N	682	-0-	-0-	-0-	52	1	621	2	Y	8	8	1		7
						9	9								
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	Y	7	8	1		6
						8	9								
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	689	2	Y	9	7	1		8
						10	9								
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	673	2	Y	12	14	1		6
						13	9								
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	47	1	604	2	Y	3	7	1		2
						3	9								

LUNDELL		WELL #: 21		RRCID -> 113844		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984							
09	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	159	1	3406	2	Y	16	8	1		13
						18	9								
10	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	158	1	3372	2	Y	5				18
						6	9								
11	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	152	1	3209	2	Y	4	15	1		7
						4	9								
12	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	141	1	3041	2	Y	16	16	1		7
						18	9								
01	3689 X	3339	-0-	-350	-0-	153	1	3172	2	Y	13	8	1		12
						14	9								
02	3332 X	3318	-0-	-14	-0-	147	1	3147	2	Y	22	23	1		11
						24	9								

VAQUILLAS RANCH CO. STATE		WELL #: 6		RRCID -> 113858		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
LUNDELL RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	114279	COMPL. DATE	12/06/1984	TOTAL DEPTH	11580	PERF.	10344 - 10354			
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
09	480 N	345	-0-	-135	-0-	55	1	289	2	Y	1				185
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	47	1	339	2	Y	-0-				185
11	600 N	587	-0-	-13	-0-	586	2	1	9	Y	1	157	7		29
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			Y	-0-				29
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	Y	1				30
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	649	2	17	9	Y	15				45

LUNDELL		WELL #:		16	RRCID ->	114284	COMPL. DATE	08/29/1984	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9457 - 9722			
09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	2	Y	5	2	1		4
10	534 N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	1				5
11	360 N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	2	Y	-0-	4	1		1
12	279 N	268	-0-	-11	-0-	12	1	254	2	Y	2	2	1		1
01	527 N	199	-0-	-328	-0-	2	9	189	2	Y	1	1	1		1
02	336 N	95	-0-	-241	-0-	1	9	91	2	Y	-0-	1	1		-0-

ALLEY		WELL #:		5	RRCID ->	114352	COMPL. DATE	05/21/2000	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9660 - 10471			
09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	272	1	3409	2	Y	20	42	1		65
10	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	22	9	3290	2	Y	39	26	1		78
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	273	1	2992	2	Y	9	28	1		59
12	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	43	9	3131	2	Y	10				69
01	3751 X	3032	-0-	-719	-0-	234	1	2801	2	Y	15	23	1		61
02	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	10	9	3470	2	Y	20	3	1		78

VERGARA, G. B.		WELL #:		7	RRCID ->	114491	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10366 - 10480			
09	1650 N	1562	-0-	-88	-0-	139	1	1390	2	Y	30	31	1		25
10	1643 N	1536	-0-	-107	-0-	33	9	1334	2	Y	38	35	1		28
11	1650 N	1409	-0-	-241	-0-	160	1	1243	2	Y	27	34	1		21
12	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	42	9	1287	2	Y	25	10	1		36
01	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	136	1	1324	2	Y	43	30	1		49
*02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	30	9	1072	2	Y	22	40	1		31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 36		RRCID -> 116868		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	2010 N	2000	-0-	-10	-0-	89 1	1901 2	Y	9	4	1	8
10	2139 N	1979	-0-	-160	-0-	10 9	1888 2	Y	2			10
11	1980 N	1886	-0-	-94	-0-	2 9	1799 2	Y	2	8	1	4
12	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	85 1	1837 2	Y	10	10	1	4
01	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	11 9	1945 2	Y	9	5	1	8
02	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	94 1	1782 2	Y	12	14	1	6
						10 9						
						83 1						
						13 9						

LUNDELL		WELL #: 26		RRCID -> 116977		COMPL. DATE 06/16/1985		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 9415 - 9606		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #: 25		RRCID -> 117132		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 8972 - 9638		
09	2670 X	2048	-0-	-622	-0-	91 1	1947 2	Y	9	5	1	8
10	2759 X	2278	-0-	-481	-0-	10 9	2174 2	Y	2			10
11	2670 X	2342	-0-	-328	-0-	102 1	2232 2	Y	4	9	1	5
12	2759 X	2182	-0-	-577	-0-	2 9	2074 2	Y	11	11	1	5
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	106 1	2214 2	Y	9	5	1	9
02	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	12 9	2235 2	Y	15	16	1	8
						10 9						
						104 1						
						17 9						

VAQUILLAS RANCH All		WELL #: 55		RRCID -> 117264		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 8304 - 8334		
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	Y	1			1
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	Y	1	1	1	1
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 1		Y	-0-			1
12	12 N	9	-0-	-3	-0-	9 1		Y	-0-			1
01	13 N	10	-0-	-3	-0-	10 1		Y	-0-			1
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	10 1		Y	-0-			1

FROST, P. M. "B"		WELL #: 1		RRCID -> 117289		COMPL. DATE 06/29/1985		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10826 - 10872		
09	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	211 1	2644 2	N	-0-	18	1	113
10	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	225 1	2710 2	N	-0-	5	1	108
11	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	225 1	2875 2	N	7	9	1	106
12	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	8 9	3110 2	N	4			110
01	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	252 1	3032 2	N	5	6	1	109
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	4 9	2658 2	N	4	6	1	107
						232 1						
						6 9						
						205 1						
						4 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310												
MARRS MCLEAN "C"			WELL #:	5	RRCID ->	117304	COMPL. DATE	06/22/1985	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10984 - 11240				
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

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

7-B CATTLE CO.			WELL #:	4	RRCID ->	117429	COMPL. DATE	07/09/1985	TOTAL DEPTH	12212	PERF.	11001 - 11754				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

VERGARA 1679-W			WELL #:	5ST	RRCID ->	117459	COMPL. DATE	12/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9604 - 9618				
09	3840	X	3289	-0-	-551	-0-	239	1	2996	2	Y	49	44	1		31
							54	9								
10	3875	X	2950	-0-	-925	-0-	223	1	2691	2	Y	33	35	1		29
							36	9								
11	3600	X	3086	-0-	-514	-0-	222	1	2832	2	Y	29	33	1		25
							32	9								
12	3534	X	2973	-0-	-561	-0-	220	1	2712	2	Y	37	29	1		33
							41	9								
01	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	234	1	3066	2	Y	52	60	1		25
							57	9								
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	220	1	2844	2	Y	19	33	1		11
							21	9								

DAY			WELL #:	1	RRCID ->	117460	COMPL. DATE	07/03/1985	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8406 - 9246				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

BONEBRAKE			WELL #:	1	RRCID ->	117546	COMPL. DATE	06/07/1985	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9709 - 9986				
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
LUNDELL		WELL #: 30		RRCID -> 117575		COMPL. DATE 07/27/1985		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352				
M O	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
09	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1 1105 2	Y	4	2	1	4
10	1209 N	1057	-0-	-152	-0-	47	1 1008 2	Y	2			6
11	1170 N	860	-0-	-310	-0-	39	1 820 2	Y	1	5	1	2
12	1209 N	959	-0-	-250	-0-	42	1 911 2	Y	5	5	1	2
01	1054 N	808	-0-	-246	-0-	37	1 768 2	Y	3	2	1	3
02	812 N	721	-0-	-91	-0-	32	1 683 2	Y	5	6	1	2

MARSHALL, S.G.		WELL #: 2		RRCID -> 117748		COMPL. DATE 08/13/1985		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HIRSCH		WELL #: 2		RRCID -> 117831		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958				
09	291 N	291	-0-	-0-	-0-	21	1 268 2	N	2	2	1	58
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-	21	1 257 2	N	1	1	1	58
11	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1 267 2	N	1	1	1	58
12	249 N	249	-0-	-0-	-0-	19	1 230 2	N	-0-			58
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	25	1 334 2	N	1	1	1	58
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	16	1 204 2	N	1	1	1	58

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 22		RRCID -> 117915		COMPL. DATE 08/23/1985		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101				
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-

CARR		WELL #: 14		RRCID -> 117916		COMPL. DATE 08/24/1985		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928				
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	23	1 495 2	N	-0-			38
10	579 N	579	-0-	-0-	-0-	26	1 553 2	N	-0-			38
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	21	1 439 2	N	-0-			38
12	533 N	533	-0-	-0-	-0-	24	1 509 2	N	-0-			38
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	21	1 431 2	N	-0-			38
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	20	1 422 2	N	-0-			38

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 42		RRCID -> 118281		COMPL. DATE 09/11/1985		TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LUNDELL		WELL #: 40		RRCID -> 118575		COMPL. DATE 08/28/1985		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1679		WELL #: 6		RRCID -> 118798		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277			
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-

EL GATO		WELL #: 10		RRCID -> 118871		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645			
09	330 N	299	-0-	-31	-0-	20	1	279	2	Y	-0-
10	341 N	309	-0-	-32	-0-	44	1	265	2	Y	-0-
11	330 N	259	-0-	-71	-0-	23	1	236	2	Y	-0-
12	310 N	282	-0-	-28	-0-	18	1	264	2	Y	-0-
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	2	Y	-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	-0-

MCCLEAN, MARRS "A"		WELL #: 2		RRCID -> 118969		COMPL. DATE 11/04/1985		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VERGARA 1680		WELL #: 7		RRCID -> 119055		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164			
09	1230 N	1027	-0-	-203	-0-	75	1	935	2	Y	15
						17	9				15
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	107	1	1284	2	Y	15
						17	9				12
11	1230 N	917	-0-	-313	-0-	66	1	841	2	Y	9
						10	9				14
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	71	1	881	2	Y	12
						13	9				9
01	1395 N	989	-0-	-406	-0-	69	1	905	2	Y	14
						15	9				18
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-	69	1	897	2	Y	6
						7	9				10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		49	RRCID ->	119111	COMPL. DATE	02/05/2010	TOTAL DEPTH	10194	PERF.	9048 - 9708		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUNDELL		WELL #:		37	RRCID ->	119197	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9363 - 10264	
09	1350 N	1312	-0-	-38	-0-	58	1	1247	2	Y	6	3 1	5
						7	9						
10	1395 N	1282	-0-	-113	-0-	57	1	1223	2	Y	2		7
						2	9						
11	1350 N	1233	-0-	-117	-0-	56	1	1176	2	Y	1	5 1	3
						1	9						
12	1364 N	1073	-0-	-291	-0-	47	1	1020	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
01	1271 N	1198	-0-	-73	-0-	55	1	1136	2	Y	6	3 1	5
						7	9						
02	1148 N	1123	-0-	-25	-0-	50	1	1065	2	Y	7	8 1	4
						8	9						

ARCO FEE		WELL #:		4	RRCID ->	119445	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	12060	PERF.	11653 - 11700	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

EL GATO		WELL #:		12	RRCID ->	119681	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	9198	PERF.	8679 - 8770	
09	1980 N	1853	-0-	-127	-0-	122	1	1731	2	Y	-0-		-0-
10	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	285	1	1731	2	Y	-0-		-0-
11	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	163	1	1685	2	Y	21	21 1	-0-
						23	9						
12	1922 N	1830	-0-	-92	-0-	115	1	1715	2	Y	-0-		-0-
01	2015 N	1929	-0-	-86	-0-	228	1	1701	2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	184	1	1450	2	Y	-0-		-0-

LUNDELL A		WELL #:		8	RRCID ->	119761	COMPL. DATE	01/03/1986	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9332 - 9568	
09	630 N	611	-0-	-19	-0-	27	1	582	2	Y	2	1 1	2
						2	9						
10	682 N	594	-0-	-88	-0-	27	1	566	2	Y	1		3
						1	9						
11	600 N	561	-0-	-39	-0-	25	1	535	2	Y	1	3 1	1
						1	9						
12	620 N	517	-0-	-103	-0-	23	1	491	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	3	1 1	3
						3	9						
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	Y	3	4 1	2
						3	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	119943	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10706 - 10866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LUNDELL		WELL #:		41	RRCID ->	120097	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9400 - 10016			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		22	RRCID ->	120425	COMPL. DATE	02/18/1986	TOTAL DEPTH	9849	PERF.	8655 - 9580			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		35	RRCID ->	120718	COMPL. DATE	03/27/1986	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9193 - 9280			
09	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7071	2	68	9	Y	62	60	1	30
10	7285	X	7080	-0-	-205	-0-	6988	2	92	9	Y	84	62	1	52
11	6963	X	6963	-0-	-0-	-0-	6926	2	37	9	Y	34	39	1	47
12	7378	X	6614	-0-	-764	-0-	6557	2	57	9	Y	52	80	1	19
01	7378	X	6796	-0-	-582	-0-	6735	2	61	9	Y	55	34	1	40
02	6664	X	6068	-0-	-596	-0-	6003	2	65	9	Y	59	58	1	41

CARR		WELL #:		18	RRCID ->	120936	COMPL. DATE	04/19/1986	TOTAL DEPTH	9892	PERF.	8701 - 9444			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARR		WELL #:		24	RRCID ->	121702	COMPL. DATE	06/30/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8548 - 8732			
09	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	157	1	3358	2	N	539	597	1	186
							593	9							
10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	169	1	3603	2	N	375	285	1	276
							413	9							
11	3990	X	3891	-0-	-99	-0-	162	1	3424	2	N	277	153	1	400
							305	9							
12	4185	X	3588	-0-	-597	-0-	144	1	3099	2	N	314	442	1	272
							345	9							
01	4185	X	4098	-0-	-87	-0-	170	1	3542	2	N	351	144	1	479
							386	9							
02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	152	1	3255	2	N	484	619	1	344
							532	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
VAQUILLAS RANCH CO STATE		WELL #: 7		RRCID -> 121781		COMPL. DATE 07/08/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

EL GATO		WELL #: 13		RRCID -> 121860		COMPL. DATE 02/08/1988		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LUNDELL		WELL #: 54		RRCID -> 121966		COMPL. DATE 07/25/1986		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224				
09	660 N	430	-0-	-230	-0-	19 1	409 2	Y	2	1 1		2
10	651 N	298	-0-	-353	-0-	2 9	13 1	Y	-0-			2
11	420 N	369	-0-	-51	-0-	17 1	17 1	Y	1	2 1		1
12	434 N	360	-0-	-74	-0-	1 9	16 1	Y	2	2 1		1
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	2 9	17 1	Y	1	1 1		1
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	1 9	13 1	Y	2	2 1		1
						2 9	2					

MARSHALL, S.G. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 122033		COMPL. DATE 08/19/1986		TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10066 - 10576				
09	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	144 1	1807 2	N	11	87 1		27
10	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	12 9	147 1	N	14	3 1		38
11	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	15 9	144 1	N	7	3 1		42
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	8 9	147 1	N	17			59
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	19 9	145 1	N	6	2 1		63
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	7 9	135 1	N	20	6 1	55 6	22
						22 9	22					

LUNDELL		WELL #: 44		RRCID -> 122173		COMPL. DATE 09/02/1986		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642				
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
10	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 1	64 2	Y	-0-			-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	4 1	75 2	Y	-0-			-0-
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	4 1	83 2	Y	1	1 1		-0-
						1 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL "C"		WELL #: 1		RRCID -> 122304		COMPL. DATE 09/09/1986		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	970 N	970	-0-	-0-	-0-	43	1 923 2	Y	4	2 1	4
10	819 N	819	-0-	-0-	-0-	37	1 781 2	Y	1		5
11	930 N	676	-0-	-254	-0-	31	1 644 2	Y	1	4 1	2
12	961 N	582	-0-	-379	-0-	26	1 554 2	Y	2	3 1	1
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	30	1 623 2	Y	3	1 1	3
02	644 N	424	-0-	-220	-0-	19	1 403 2	Y	2	4 1	1

VAQUILLAS RANCH -B-		WELL #: 13		RRCID -> 122312		COMPL. DATE 12/28/1988		TOTAL DEPTH 12114		PERF.10608 - 10631	
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-

EL GATO		WELL #: 14		RRCID -> 122844		COMPL. DATE 11/14/1986		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8530 - 8716	
09	1350 N	906	-0-	-444	-0-	59	1 847 2	Y	-0-		14
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	220	1 1334 2	Y	-0-		14
11	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	104	1 1077 2	Y	-0-		14
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	75	1 1110 2	Y	-0-		14
01	1550 N	810	-0-	-740	-0-	94	1 704 2	Y	11	25 1	-0-
02	1092 N	895	-0-	-197	-0-	101	1 794 2	Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 30		RRCID -> 123424		COMPL. DATE 01/28/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9130 - 9272	
09	990 N	910	-0-	-80	-0-	900	2 10 9	Y	9	9 1	4
10	1023 N	870	-0-	-153	-0-	858	2 12 9	Y	11	8 1	7
11	960 N	931	-0-	-29	-0-	925	2 6 9	Y	5	5 1	7
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1016	2 9 9	Y	8	12 1	3
01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	981	2 9 9	Y	8	5 1	6
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	875	2 10 9	Y	9	9 1	6

VAQUILLAS RANCH -J-		WELL #: 39		RRCID -> 123609		COMPL. DATE 02/25/1987		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10677 - 10692	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VERGARA 1680		WELL #: 8		RRCID -> 123886		COMPL. DATE 01/07/1987		TOTAL DEPTH 11316		PERF.10815 - 10974	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 27		RRCID -> 124200		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8599 - 8648			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	92 1	1964 2	N	-0-		204
10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	90 1	1923 2	N	-0-		204
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	92 1	1951 2	N	-0-		204
12	2108 N	1935	-0-	-173	-0-	86 1	1849 2	N	-0-		204
01	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	99 1	2058 2	N	-0-		204
02	1904 N	1732	-0-	-172	-0-	77 1	1655 2	N	-0-		204

CARR		WELL #: 31		RRCID -> 124582		COMPL. DATE 06/26/1987		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 47		RRCID -> 125036		COMPL. DATE 08/09/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129			
09	5760 X	5454	-0-	-306	-0-	242 1	5186 2	Y	24	11 1	20
						26 9					
10	5952 X	5255	-0-	-697	-0-	235 1	5012 2	Y	7		27
						8 9					
11	5430 X	4997	-0-	-433	-0-	226 1	4764 2	Y	6	22 1	11
						7 9					
12	5642 X	4465	-0-	-1177	-0-	197 1	4245 2	Y	21	23 1	9
						23 9					
01	5642 X	5014	-0-	-628	-0-	229 1	4762 2	Y	21	11 1	19
						23 9					
02	5096 X	4912	-0-	-184	-0-	218 1	4660 2	Y	31	34 1	16
						34 9					

ARCO FEE		WELL #: 3		RRCID -> 125277		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

EL GATO		WELL #: 17		RRCID -> 125456		COMPL. DATE 10/03/1987		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO. "D"		WELL #: 1		RRCID -> 125583		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 58		RRCID -> 126331		COMPL. DATE 12/28/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-	243 1	6 9	Y	5			20
10	198 N	198	-0-	-0-	-0-	188 1	10 9	Y	9	19 1		10
11	270 N	154	-0-	-116	-0-	147 1	7 9	Y	6	6 1		10
12	248 N	116	-0-	-132	-0-	112 1	4 9	Y	4	7 1		7
01	186 N	115	-0-	-71	-0-	113 1	2 9	Y	2			9
02	158 N	158	-0-	-0-	-0-	150 1	8 9	Y	7	5 1		11

LUNDELL-205		WELL #: 1		RRCID -> 126447		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634				
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	30 1	632 2	N	2	1 1		2
10	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31 1	653 2	N	1			3
11	626 N	626	-0-	-0-	-0-	28 1	597 2	N	1	3 1		1
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	25 1	549 2	N	3	3 1		1
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	20 1	419 2	N	2	1 1		2
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	31 1	661 2	N	4	4 1		2

CARR		WELL #: 35		RRCID -> 128417		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044				
09	2970 X	2968	-0-	-2	-0-	132 1	2836 2	N	-0-			18
10	3069 X	2697	-0-	-372	-0-	121 1	2576 2	N	-0-			18
11	2970 X	2632	-0-	-338	-0-	119 1	2513 2	N	-0-			18
12	3069 X	2371	-0-	-698	-0-	105 1	2266 2	N	-0-			18
01	2697 N	2662	-0-	-35	-0-	122 1	2540 2	N	-0-			18
02	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	114 1	2443 2	N	-0-			18

VAQUILLAS RANCH CO LTD.		WELL #: 33		RRCID -> 129861		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706				
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1963 2	21 9	Y	19	16 1		9
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1765 2	24 9	Y	22	17 1		14
11	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1820 2	10 9	Y	9	10 1		13
12	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	1654 2	14 9	Y	13	21 1		5
01	1798 N	1277	-0-	-521	-0-	1265 2	12 9	Y	11	8 1		8
02	1708 N	1540	-0-	-168	-0-	1525 2	15 9	Y	14	12 1		10

CARR		WELL #: 36		RRCID -> 130146		COMPL. DATE 02/28/1989		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	25			39

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS A-8		WELL #: 66		RRCID -> 131348		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	129 1	2 9	Y	2	9
10	155 N	129	-0-	-26	-0-	122 1	7 9	Y	6	9 1
11	129 N	129	-0-	-0-	-0-	123 1	6 9	Y	5	4 1
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	95 1	4 9	Y	4	5 1
01	124 N	98	-0-	-26	-0-	97 1	1 9	Y	1	7
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	128 1	8 9	Y	7	4 1

EL GATO		WELL #: 11		RRCID -> 131897		COMPL. DATE 08/25/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112		
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-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 8		RRCID -> 132088		COMPL. DATE 09/20/1989		TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360		
09	530 N	530	-0-	-0-	-0-	524 2	6 9	Y	5	5 1
10	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1008 2	14 9	Y	13	7 1
11	3000 N	5156	-0-	2156	-0-	5125 2	31 9	Y	28	6 1
12	3100 N	4563	-0-	1463	-0-	3619 2	40 9	Y	36	53 1
01	3100 N	3861	-0-	761	-0-	4380 2	35 9	Y	32	22 1
02	7381 X	3001	-0-	-4380	-0-	2968 2	33 9	Y	30	32 1

HIRSCH		WELL #: 5		RRCID -> 132274		COMPL. DATE 10/15/1989		TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778		
09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	157 1	1970 2	N	-0-	9 1
10	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	144 1	1737 2	N	-0-	3 1
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	139 1	1776 2	N	-0-	3 1
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	146 1	1803 2	N	4	10
						4 9				
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	172 1	2248 2	N	4	4 1
						4 9				
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	133 1	1727 2	N	2	4 1
						2 9				8

VAQUILLAS RANCH A-3		WELL #: 67 U		RRCID -> 132286		COMPL. DATE 07/15/1989		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604		
09	690 N	581	-0-	-109	-0-	118 1	446 2	Y	15	15 1
						17 9				3
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	152 1	1019 2	Y	10	13
						11 9				
11	984 N	984	-0-	-0-	-0-	48 1	921 2	Y	14	18 1
						15 9				9
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	290 1	919 2	Y	12	17 1
						13 9				4
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2	Y	9	13
						10 9				
02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	74 1	984 2	Y	8	21
						9 9				

CARR		WELL #: 48		RRCID -> 132620		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272		
09	420 N	334	-0-	-86	-0-	15 1	319 2	N	-0-	20
*10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	25 1	526 2	N	-0-	20
*11	944 N	944	-0-	-0-	-0-	43 1	901 2	N	-0-	20
*12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	42 1	916 2	N	-0-	20
*01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	30 1	629 2	N	-0-	20
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	20 1	435 2	N	-0-	20

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VERGARA 1680		WELL #:		1	RRCID ->	132632	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9758 - 9782			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #:		31	RRCID ->	133182	COMPL. DATE	10/26/1989	TOTAL DEPTH	10148	PERF.	9004 - 9052
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	211	2	2 9	Y	2	2 1	1
10	206 N	206	-0-	-0-	-0-	203	2	3 9	Y	3	2 1	2
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		Y	-0-	1 1	1
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2 9	Y	2	2 1	1
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1 9	Y	1	1 1	1
02	196 N	173	-0-	-23	-0-	171	2	2 9	Y	2	2 1	1

VAQUILLAS RANCH "E"		WELL #:		70	RRCID ->	133486	COMPL. DATE	01/30/1990	TOTAL DEPTH	11479	PERF.	10136 - 10416
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	140	1	3035 2	Y	13	18 1	10
						14	9					
10	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	109	1	3034 2	Y	11	7 1	14
						12	9					
11	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	108	1	2942 2	Y	7	11 1	10
						8	9					
12	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	104	1	2976 2	Y	6		16
						7	9					
01	2883 X	2234	-0-	-649	-0-	93	1	2138 2	Y	3	7 1	12
						3	9					
02	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	105	1	2729 2	Y	5	6 1	11
						6	9					

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		41	RRCID ->	133495	COMPL. DATE	01/19/1990	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	11308 - 11340
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2024												

VERGARA, G.B.		WELL #:		8	RRCID ->	133512	COMPL. DATE	01/03/1990	TOTAL DEPTH	10480	PERF.	10146 - 10278
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1	-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-

CARR		WELL #:		49	RRCID ->	133836	COMPL. DATE	01/23/1990	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8771 - 8944
09	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977 2	N	-0-		78
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	1104 2	N	-0-		78
11	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010 2	N	-0-		78
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	49	1	1065 2	N	-0-		78
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	53	1	1093 2	N	-0-		78
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937 2	N	-0-		78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH CO., LTD		WELL #: 22		RRCID -> 134306		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	3510 X	2771	-0-	-739	-0-	2745 2	26 9	Y	24	29 1	12
10	3627 X	3603	-0-	-24	-0-	3555 2	48 9	Y	44	29 1	27
11	3840 X	3383	-0-	-457	-0-	3364 2	19 9	Y	17	20 1	24
12	3968 X	3670	-0-	-298	-0-	3638 2	32 9	Y	29	42 1	11
01	3968 X	3309	-0-	-659	-0-	3280 2	29 9	Y	26	18 1	19
02	3248 X	2960	-0-	-288	-0-	2927 2	33 9	Y	30	29 1	20

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 71		RRCID -> 135310		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726			
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	87	-0-	-37	-0-	86 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	87 2	2 9	Y	2	1 1	1
12	93 N	18	-0-	-75	-0-	18 2		Y	-0-	1 1	-0-
01	93 N	8	-0-	-85	-0-	8 2		Y	-0-		-0-
02	193 N	193	-0-	-0-	-0-	190 2	3 9	Y	3	1 1	2

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 2		RRCID -> 135380		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106			
09	1380 N	1203	-0-	-177	-0-	89 1	1111 2	Y	3	29 1	9
10	1333 N	1089	-0-	-244	-0-	83 1	1002 2	Y	4	2 1	11
11	1260 N	1101	-0-	-159	-0-	80 1	1021 2	Y	-0-	2 1	9
12	1240 N	1045	-0-	-195	-0-	78 1	964 2	Y	3		12
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	74 1	972 2	Y	1	2 1	11
02	952 N	936	-0-	-16	-0-	67 1	868 2	Y	1	2 1	10

ALLEY		WELL #: 8ST		RRCID -> 135953		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319			
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	Y	1	2 1	4
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	15 1	183 2	Y	3	2 1	5
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	18 1	229 2	Y	1	2 1	4
12	299 N	299	-0-	-0-	-0-	22 1	276 2	Y	1		5
01	274 N	274	-0-	-0-	-0-	19 1	254 2	Y	1	2 1	4
02	227 N	227	-0-	-0-	-0-	16 1	210 2	Y	1		5

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 2		RRCID -> 135960		COMPL. DATE 10/01/1990		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318			
09	3120 X	2527	-0-	-593	-0-	186 1	2333 2	Y	7	10 1	19
10	3131 X	2734	-0-	-397	-0-	208 1	2505 2	Y	19	24 1	14
11	3030 X	2854	-0-	-176	-0-	207 1	2637 2	Y	9	5 1	18
12	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	229 1	2828 2	Y	16	1 6	33
01	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	213 1	2790 2	Y	14	3 1	44
02	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	191 1	2469 2	Y	10	33 1	21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
LUNDELL		WELL #: 60		RRCID -> 135965		COMPL. DATE 06/21/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514								
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
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	57	1	1230	2	Y	6	3	1		5	
10	1457 N	1333	-0-	-124	-0-	60	1	1272	2	Y	1				6	
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	2	5	1		3	
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	62	1	1341	2	Y	7	7	1		3	
01	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	70	1	1454	2	Y	6	3	1		6	
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1303	2	Y	9	10	1		5	

CARR		WELL #: 50		RRCID -> 135966		COMPL. DATE 06/30/1990		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211								
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-				12	
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-				12	
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	N	-0-				12	
12	310 N	291	-0-	-19	-0-	13	1	278	2	N	-0-				12	
01	310 N	232	-0-	-78	-0-	11	1	221	2	N	-0-				12	
02	252 N	233	-0-	-19	-0-	10	1	223	2	N	-0-				12	

LUNDELL		WELL #: 62		RRCID -> 135992		COMPL. DATE 07/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900								
09	210 N	181	-0-	-29	-0-	8	1	172	2	Y	1				1	
10	217 N	191	-0-	-26	-0-	9	1	182	2	Y	-0-				1	
11	179 N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-	1	1		-0-	
12	186 N	146	-0-	-40	-0-	6	1	139	2	Y	1	1	1		-0-	
01	186 N	139	-0-	-47	-0-	6	1	132	2	Y	1				1	
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-	1	9			Y	-0-	1	1		-0-	

VAQUILLAS RANCH - A1		WELL #: 24		RRCID -> 136003		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188								
09	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1752	2	2	9	Y	2	4	1		6	
10	1860 N	1760	-0-	-100	-0-	1736	2	24	9	Y	22	20	1		8	
11	1800 N	1574	-0-	-226	-0-	1550	2	24	9	Y	22	18	1		12	
12	1798 N	1504	-0-	-294	-0-	1486	2	18	9	Y	16	19	1		9	
01	1767 N	1432	-0-	-335	-0-	1417	2	15	9	Y	14	11	1		12	
02	1456 N	1342	-0-	-114	-0-	1321	2	21	9	Y	19	18	1		13	

LUNDELL		WELL #: 63		RRCID -> 136021		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811								
09	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	193	1	4139	2	Y	19	9	1		16	
10	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	182	1	3885	2	Y	6				22	
11	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	179	1	3784	2	Y	5	18	1		9	
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	175	1	3782	2	Y	19	20	1		8	
01	3937 X	3889	-0-	-48	-0-	178	1	3693	2	Y	16	9	1		15	
02	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	171	1	3669	2	Y	25	27	1		13	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310									
VAQUILLAS RANCH A5			WELL #:	40	RRCID ->	136222	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8130 - 8160	
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		

09	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	272 1	1027 2	Y	34	28 1	6		
10	3100 N	4461	-0-	1361	1361	37 9 574 1	3845 2	Y	38		44		
11	3000 N	4442	-0-	1442	2803	42 9 216 1	4157 2	Y	63	67 1	40		
12	3100 N	5355	-0-	2255	5058	69 9 1271 1	4028 2	Y	51	75 1	16		
01	8814 X	3756	-0-	-5058	-0-	56 9 252 1	3462 2	Y	38		54		
02	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	42 9 253 1	3391 2	Y	27		81		

VAQUILLAS RANCH A6			WELL #:	30	RRCID ->	136224	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10970 - 11278	

09	3840 X	3106	-0-	-734	-0-	137 1	2956 2	Y	12	22 1	10		
10	3844 X	3384	-0-	-460	-0-	13 9 117 1	3254 2	Y	12	8 1	14		
11	3540 X	3391	-0-	-149	-0-	13 9 120 1	3263 2	Y	7	11 1	10		
12	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	8 9 140 1	4011 2	Y	8		18		
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	9 9 169 1	3871 2	Y	7	8 1	17		
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	8 9 118 1	3072 2	Y	4	8 1	13		

VAQUILLAS RANCH A-1			WELL #:	72	RRCID ->	136502	COMPL. DATE	11/18/1990	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9830 - 9864	

09	3000 N	3299	-0-	299	299	3296 2	3 9	Y	3	6 1	9		
10	3100 N	3119	-0-	19	318	3076 2	43 9	Y	39	34 1	14		
11	3000 N	2923	-0-	-77	241	2878 2	45 9	Y	41	33 1	22		
12	3310 X	3069	-0-	-241	-0-	3033 2	36 9	Y	33	36 1	19		
01	3379 X	2794	-0-	-585	-0-	2764 2	30 9	Y	27	22 1	24		
02	3052 X	1911	-0-	-1141	-0-	1881 2	30 9	Y	27	32 1	19		

MORGAN			WELL #:	1	RRCID ->	136612	COMPL. DATE	10/15/1990	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10452 - 11070	

09	90 N	71	-0-	-19	-0-	3 1	68 2	N	-0-		52		
10	62 N	52	-0-	-10	-0-	2 1	50 2	N	-0-		52		
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-	9 1	246 2	N	-0-		52		
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	5 1	139 2	N	1		53		
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	1 9 3 1	62 2	N	-0-	1 1	52		
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4 1	114 2	N	-0-		52		

LUNDELL			WELL #:	56	RRCID ->	137020	COMPL. DATE	09/26/1990	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9236 - 9928	

09	9480 X	8854	-0-	-626	-0-	393 1	8419 2	Y	38	18 1	32		
10	9796 X	8627	-0-	-1169	-0-	42 9 386 1	8229 2	Y	11		43		
11	9240 X	8204	-0-	-1036	-0-	12 9 371 1	7822 2	Y	10	36 1	17		
12	9548 X	6925	-0-	-2623	-0-	11 9 305 1	6584 2	Y	33	36 1	14		
01	8866 X	7679	-0-	-1187	-0-	36 9 351 1	7295 2	Y	30	16 1	28		
02	8008 X	6798	-0-	-1210	-0-	33 9 301 1	6449 2	Y	44	50 1	22		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 57		RRCID -> 137346		COMPL. DATE 12/23/1990			TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	17	1 372	2 Y	1		1
10	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1 976	2 Y	2		3
11	99 N	99	-0-	-0-	-0-	4	1 95	2 Y	-0-	2 1	1
12	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1 30	2 Y	-0-	1 1	-0-
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	5	1 109	2 Y	-0-		-0-
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1 100	2 Y	1	1 1	-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 2		RRCID -> 137354		COMPL. DATE 10/12/2013			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330		
09	1230 N	849	-0-	-381	-0-	63	1 786	2 N	-0-	5 1	18
10	1085 N	801	-0-	-284	-0-	61	1 739	2 N	1	2 1	17
11	930 N	750	-0-	-180	-0-	54	1 694	2 N	2	2 1	17
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	56	1 691	2 N	2		19
01	806 N	684	-0-	-122	-0-	48	1 635	2 N	1	2 1	18
02	700 N	602	-0-	-98	-0-	43	1 558	2 N	1	1 1	18

LUNDELL "C"		WELL #: 2		RRCID -> 138003		COMPL. DATE 03/07/1991			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9630 - 9720		
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	3	1 61	2 N	-0-		-0-
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1 63	2 N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1 54	2 N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1 50	2 N	-0-		-0-
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1 78	2 N	-0-		-0-
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	2	1 48	2 N	-0-		-0-

VILLARREAL "F"		WELL #: 3		RRCID -> 138010		COMPL. DATE 04/03/1991			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642		
09	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	143	1 1793	2 N	8	14 1	6
10	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	141	1 1703	2 N	7	5 1	8
11	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	137	1 1752	2 N	5	7 1	6
12	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	144	1 1777	2 N	4		10
01	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	139	1 1815	2 N	3	4 1	9
02	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	126	1 1635	2 N	2	4 1	7

VAQUILLAS RANCH E		WELL #: 82		RRCID -> 138334		COMPL. DATE 05/17/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370		
09	4830 X	4611	-0-	-219	-0-	203	1 4387	2 Y	19	31 1	15
10	4991 X	4547	-0-	-444	-0-	158	1 4371	2 Y	16	11 1	20
11	4740 X	4374	-0-	-366	-0-	155	1 4209	2 Y	9	15 1	14
12	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	162	1 4648	2 Y	9		23
01	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	200	1 4581	2 Y	8	10 1	21
02	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	148	1 3857	2 Y	6	10 1	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		80	RRCID ->	138491	COMPL. DATE	06/16/1991	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11527 - 11710	
M O	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
09	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	157 1	3406 2	Y		15	24 1		12
10	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	17 9	3677 2	Y		13	9 1		16
11	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	14 9	3685 2	Y		9	13 1		12
12	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	135 1	3793 2	Y		7			19
01	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	10 9	3812 2	Y		7	9 1		17
02	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	132 1	3522 2	Y		6	8 1		15
						8 9							
						166 1							
						8 9							
						136 1							
						7 9							

VAQUILLAS RANCH A10		WELL #:		81	RRCID ->	138492	COMPL. DATE	09/21/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11130 - 11210	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y		-0-		-0-	
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y		-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y		-0-		-0-	
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH A11		WELL #:		79	RRCID ->	138606	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9102 - 9350	
09	240 N	192	-0-	-48	-0-	188 1	4 9	Y		4		18	
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	180 1	10 9	Y		9	17 1	10	
11	240 N	210	-0-	-30	-0-	201 1	9 9	Y		8	6 1	12	
12	199 N	199	-0-	-0-	-0-	192 1	7 9	Y		6	8 1	10	
01	211 N	211	-0-	-0-	-0-	207 1	4 9	Y		4		14	
02	248 N	248	-0-	-0-	-0-	236 1	12 9	Y		11	7 1	18	

LUNDELL		WELL #:		50	RRCID ->	138616	COMPL. DATE	05/20/1991	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9739 - 9835	
09	187 N	187	-0-	-0-	-0-	8 1	178 2	Y		1		1	
10	154 N	154	-0-	-0-	-0-	1 9							
11	147 N	147	-0-	-0-	-0-	7 1	147 2	Y		-0-		1	
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	7 1	140 2	Y		-0-	1 1	-0-	
						8 1	168 2	Y		1	1 1	-0-	
						1 9							
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	8 1	156 2	Y		1		1	
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	1 9							
						6 1	125 2	Y		-0-	1 1	-0-	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		39	RRCID ->	139186	COMPL. DATE	06/27/1991	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8466 - 8496	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT		-0-	

VAQUILLAS RANCH A-6		WELL #:		83	RRCID ->	139320	COMPL. DATE	08/29/1991	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11379 - 11490	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y		-0-		-0-	
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y		-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-		-0-	
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1 2		Y		-0-		-0-	
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y		-0-		-0-	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A8		WELL #: 86		RRCID -> 139729		COMPL. DATE 09/23/1991			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4110 X	1293	-0-	-2817	-0-	1267	1	26	9	Y	24	94
10	4247 X	1269	-0-	-2978	-0-	1207	1	62	9	Y	56	59
11	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1341	1	55	9	Y	50	72
12	1364 X	1062	-0-	-302	-0-	1026	1	36	9	Y	33	56
01	1364 X	1129	-0-	-235	-0-	1106	1	23	9	Y	21	77
02	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1288	1	65	9	Y	59	96

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 5		RRCID -> 140594		COMPL. DATE 12/26/1991			TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419			
09	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-	-0-
10	62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-	-0-
11	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-	-0-
12	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2			Y	-0-	-0-
01	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2			Y	-0-	-0-

DAY		WELL #: 3		RRCID -> 140860		COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802			
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-	35
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-	35
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-	35
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-	35
01	341 N	277	-0-	-64	-0-	13	1	264	2	N	-0-	35
02	308 N	238	-0-	-70	-0-	11	1	227	2	N	-0-	35

VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #: 90		RRCID -> 141009		COMPL. DATE 03/13/1992			TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260			
09	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	71	2	1	9	Y	1	1
11	90 N	16	-0-	-74	-0-	16	2			Y	-0-	-0-
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	154	2	2	9	Y	2	1
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1	1
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67	2	1	9	Y	1	1

VAQUILLAS RANCH "A1"		WELL #: 91		RRCID -> 141117		COMPL. DATE 03/09/1992			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 40		RRCID -> 141118		COMPL. DATE 03/10/1992			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754			
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	725	2	8	9	Y	7	3
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	961	2	12	9	Y	11	7
11	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	Y	5	7
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	834	2	7	9	Y	6	2
01	961 N	748	-0-	-213	-0-	741	2	7	9	Y	6	4
02	924 N	562	-0-	-362	-0-	555	2	7	9	Y	6	4

LUNDELL 40		WELL #: 2		RRCID -> 141301		COMPL. DATE 03/04/1992			TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 53		RRCID -> 141441		COMPL. DATE 06/03/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	N	-0-	32
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-	32
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	N	-0-	32
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	N	-0-	32
01	93 N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-	32
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	3	1	69	2	N	-0-	32

LUNDELL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 141509		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813				
09	540 N	307	-0-	-233	-0-	49	1	257	2	Y	1	77
10	527 N	301	-0-	-226	-0-	36	1	265	2	Y	-0-	77
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	49 7	28
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1599	2	1	9	Y	1	29
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-	29
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	Y	15	44

CARR		WELL #: 56		RRCID -> 141848		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812				
09	3000 N	3122	-0-	122	145	139	1	2979	2	N	4	107
10	3100 N	2990	-0-	-110	35	134	1	2856	2	N	-0-	107
11	2853 X	2818	-0-	-35	-0-	128	1	2690	2	N	-0-	107
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	127	1	2741	2	N	-0-	107
01	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	147	1	3051	2	N	-0-	107
02	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	130	1	2792	2	N	-0-	107

LUNDELL 40		WELL #: 3		RRCID -> 141882		COMPL. DATE 07/06/1992		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1"		WELL #: 15		RRCID -> 142042		COMPL. DATE 08/14/1992		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266				
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	Y	2	1
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76	2	1	9	Y	1	1
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-	-0-
01	124 N	80	-0-	-44	-0-	78	2	2	9	Y	2	1
02	84 N	80	-0-	-4	-0-	79	2	1	9	Y	1	1

VAQUILLAS RANCH - I		WELL #: 93		RRCID -> 142057		COMPL. DATE 02/14/2002		TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946				
09	30 N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-	-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	-0-
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-	-0-
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH "A5" WELL #: 97 RRCID -> 142775 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8402 - 8420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	263	1	993	2	Y	33	33	1		6
						36	9								
10	1953 N	1191	-0-	-762	-0-	153	1	1027	2	Y	10				16
						11	9								
11	1680 N	824	-0-	-856	-0-	40	1	772	2	Y	11	20	1		7
						12	9								
12	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	366	1	1158	2	Y	16	18	1		5
						18	9								
01	1178 N	816	-0-	-362	-0-	55	1	752	2	Y	8				13
						9	9								
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	97	1	1304	2	Y	10				23
						11	9								

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 46 RRCID -> 142848 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8578 - 8594

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

 DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

09	120 N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	N	-0-				2
10	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	N	-0-				2
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-				2
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-				2
01	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-				2
02	112 N	90	-0-	-22	-0-	4	1	86	2	N	-0-				2

 EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 95		RRCID -> 143251		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	76 1	286 2	Y	10	9 1	2
10	434 N	403	-0-	-31	-0-	11 9	348 2	Y	3		5
11	475 N	475	-0-	-0-	-0-	52 1	444 2	Y	7	8 1	4
12	568 N	568	-0-	-0-	-0-	3 9	426 2	Y	6	8 1	2
01	403 N	362	-0-	-41	-0-	23 1	335 2	Y	3		5
02	448 N	260	-0-	-188	-0-	8 9	240 2	Y	2		7
						135 1					
						7 9					
						24 1					
						3 9					
						18 1					
						2 9					
ARCO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 143411		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969			
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		6
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	87 1	1053 2	N	18		24
11	593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 9	548 2	N	2	2 1	24
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	43 1	537 2	N	-0-		24
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 9	284 2	N	1	1 1	24
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	44 1	335 2	N	-0-	1 1	23
						22 1					
						1 9					
						26 1					
LUNDELL		WELL #: 31		RRCID -> 143507		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085			
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	12 1	266 2	Y	2	1 1	1
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	2 9	270 2	Y	-0-		1
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	13 1	260 2	Y	1	1 1	1
12	279 N	271	-0-	-8	-0-	12 1	258 2	Y	1	1 1	1
01	279 N	259	-0-	-20	-0-	1 9	246 2	Y	1	1 1	1
02	252 N	134	-0-	-118	-0-	12 1	128 2	Y	-0-	1 1	-0-
						1 9					
						6 1					
VAQUILLAS RANCH L4		WELL #: 105		RRCID -> 143605		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778			
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-
ALLEY		WELL #: 9ST		RRCID -> 143611		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388														
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

09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	77	1	970	2	N	4	7	1	3
						4	9							
10	1085 N	975	-0-	-110	-0-	74	1	897	2	N	4	3	1	4
						4	9							
11	1050 N	429	-0-	-621	-0-	31	1	397	2	N	1	3	1	2
						1	9							
12	1085 N	396	-0-	-689	-0-	30	1	365	2	N	1			3
						1	9							
01	961 N	420	-0-	-541	-0-	30	1	390	2	N	-0-	1	1	2
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	24	1	310	2	N	1	1	1	2
						1	9							

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088														

09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	N	1	2	1	1
						1	9							
10	279 N	258	-0-	-21	-0-	20	1	237	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	256	2	N	11	1	1	11
						12	9							
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	304	2	N	-0-			11
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	1	1	1	11
						1	9							
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	29	1	369	2	N	1	1	1	11
						1	9							

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894														

09	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1977	2	2	9	Y	2	6	1	8
10	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2352	2	33	9	Y	30	27	1	11
11	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2241	2	36	9	Y	33	26	1	18
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1231	2	15	9	Y	14	24	1	8
01	2387 N	1142	-0-	-1245	-0-	1130	2	12	9	Y	11	9	1	10
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2252	2	35	9	Y	32	19	1	23

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531														

09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	316	2	Y	1			2
						1	9							
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-	1	1	1
12	310 N	248	-0-	-62	-0-	11	1	236	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	348	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	582 N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	552	2	Y	4	3	1	2
						4	9							

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	126	7	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 71		RRCID -> 145126		COMPL. DATE 04/10/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944					
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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARR		WELL #: 63		RRCID -> 145301		COMPL. DATE 04/26/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CARR		WELL #: 70		RRCID -> 145303		COMPL. DATE 04/02/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 145357		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 11028 - 11530					
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	N	2	2 1	63
						2	9						
10	620 N	518	-0-	-102	-0-	40	1	477	2	N	1	1 1	63
						1	9						
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	38	1	480	2	N	1	1 1	63
						1	9						
12	620 N	619	-0-	-1	-0-	46	1	573	2	N	-0-		63
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	609	2	N	2	1 1	64
						2	9						
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	43	1	559	2	N	3	1 1	66
						3	9						
VERGARA 1679-W		WELL #: 3		RRCID -> 145365		COMPL. DATE 04/19/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

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
09	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	77 1	1647 2	Y	7	3 1	6	
10	578 N	578	-0-	-0-	-0-	26 1	551 2	Y	1		7	
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	35 1	728 2	Y	1	6 1	2	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	42 1	902 2	Y	5	5 1	2	
01	976 N	976	-0-	-0-	-0-	45 1	927 2	Y	4	2 1	4	
02	700 N	493	-0-	-207	-0-	22 1	468 2	Y	3	5 1	2	

 JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	62 1	781 2	N	4	6 1	3
10	632 N	632	-0-	-0-	-0-	48 1	582 2	N	2	2 1	3
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	40 1	515 2	N	1	2 1	2
12	640 N	640	-0-	-0-	-0-	48 1	591 2	N	1		3
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	44 1	581 2	N	1	1 1	3
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	36 1	461 2	N	-0-	1 1	2

 LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

 VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

09	60 N	18	-0-	-42	-0-	18 2		Y	-0-		-0-
10	124 N	20	-0-	-104	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	20	-0-	-40	-0-	20 2		Y	-0-		-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-		-0-
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	141 2	2 9	Y	2	1 1	1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
DAY	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.							
09	3462 X	145794	06/08/1993	9890	8694 - 9150							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	154 1	3308 2	N	-0-			73
10	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	155 1	3309 2	N	-0-			73
11	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	142 1	2994 2	N	-0-			73
12	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	117 1	2532 2	N	-0-			73
01	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	104 1	2170 2	N	-0-			73
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	123 1	2636 2	N	-0-			73

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09 1440 N		1352	-0-	-88	-0-	60 1	1292 2	N	-0-			83
10 1457 N		1343	-0-	-114	-0-	60 1	1283 2	N	-0-			83
11 1380 N		1303	-0-	-77	-0-	59 1	1244 2	N	-0-			83
12 1395 N		1294	-0-	-101	-0-	57 1	1237 2	N	-0-			83
01 1353 N		1353	-0-	-0-	-0-	62 1	1291 2	N	-0-			83
02 1491 N		1491	-0-	-0-	-0-	67 1	1424 2	N	-0-			83

VERGARA 1674		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
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-

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.					
09 1587 N		1587	-0-	-0-	-0-	117 1	1462 2	N	7	10 1		13
10 1246 N		1246	-0-	-0-	-0-	95 1	1147 2	N	4	3 1		14
11 1500 N		819	-0-	-681	-0-	59 1	758 2	N	2	5 1		11
12 1550 N		1202	-0-	-348	-0-	90 1	1110 2	N	2			13
01 1240 N		1130	-0-	-110	-0-	80 1	1049 2	N	1	2 1		12
02 961 N		961	-0-	-0-	-0-	69 1	891 2	N	1	2 1		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
JURASCHEK		WELL #:		3	RRCID ->	146118	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10791 - 11057
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
09	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	380	1	4759 2	N	22	35 1	17
10	5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	24	9	5030 2	N	19	12 1	24
11	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	21	9	5393 2	N	13	19 1	18
12	5838 X	5838	-0-	-0-	-0-	14	9	5389 2	N	11		29
01	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	437	1	5489 2	N	10	13 1	26
02	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	12	9	4952 2	N	7	12 1	21
						8	9					

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		109	RRCID ->	146138	COMPL. DATE	08/05/1993	TOTAL DEPTH	12190	PERF.	10562 - 11954
09	600 N	306	-0-	-294	-0-	13	1	292 2	Y	1	3 1	1
10	620 N	293	-0-	-327	-0-	1	9	282 2	Y	1	1 1	1
11	570 N	277	-0-	-293	-0-	10	1	266 2	Y	1	1 1	1
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	9	307 2	Y	1		2
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	304 2	Y	-0-	1 1	1
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	277 2	Y	1	1 1	1
						1	9					

LUNDELL		WELL #:		68	RRCID ->	146217	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	10132	PERF.	9320 - 9504
09	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	115	1	2459 2	Y	11	5 1	10
10	2728 N	2673	-0-	-55	-0-	12	9	2550 2	Y	3		13
11	2640 N	2318	-0-	-322	-0-	3	9	2210 2	Y	3	11 1	5
12	2666 N	2303	-0-	-363	-0-	105	1	2190 2	Y	11	11 1	5
01	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	3	9	2495 2	Y	11	6 1	10
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	101	1	2154 2	Y	15	17 1	8
						12	9					

LUNDELL		WELL #:		71	RRCID ->	146224	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9672 - 10336
09	300 N	272	-0-	-28	-0-	12	1	258 2	Y	2	1 1	1
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	2	9	299 2	Y	-0-		1
11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274 2	Y	1	1 1	1
12	279 N	218	-0-	-61	-0-	13	1	208 2	Y	-0-	1 1	-0-
01	310 N	122	-0-	-188	-0-	1	9	116 2	Y	-0-		-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	10	1	335 2	Y	3	2 1	1
						6	1					
						16	1					
						3	9					

URIBE, ROSITA ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	146506	COMPL. DATE	09/08/1993	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9614 - 9717
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19 2	N	-0-		55
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17 2	N	-0-		55
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18 2	N	-0-		55
12	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24 2	N	-0-		55
01	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24 2	N	-0-		55
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1	7 2	N	-0-		55

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 82		RRCID -> 146507		COMPL. DATE 07/24/1993		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	53	1 1143 2	N	-0-		65
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	44	1 942 2	N	-0-		65
11	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	50	1 1045 2	N	-0-		65
12	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	46	1 989 2	N	-0-		65
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1 1105 2	N	1		66
02	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1 9	47 1 1006 2	N	-0-		66

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 146511		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10748 - 11753			
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	9	1 115 2	N	1	1 1	3
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8	1 95 2	N	-0-		3
11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1 100 2	N	-0-		3
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	8	1 102 2	N	-0-		3
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1 101 2	N	-0-		3
*02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7	1 95 2	N	-0-	1 6	2

CARR		WELL #: 79		RRCID -> 146539		COMPL. DATE 09/03/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUNDELL		WELL #: 69		RRCID -> 146560		COMPL. DATE 08/23/1993		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526			
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2	Y	-0-		-0-
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-
11	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-		-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 116		RRCID -> 146612		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 11940 PERF. 10860 - 10872			
09	316 N	316	-0-	-0-	-0-	14	1 301 2	Y	1	1 1	1
10	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1 259 2	Y	1	1 1	1
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1 258 2	Y	1	1 1	1
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1 9	9 1 267 2	Y	-0-		1
01	279 N	243	-0-	-36	-0-	10	1 232 2	Y	1	1 1	1
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	1 9	8 1 196 2	Y	1	1 1	1

CARR		WELL #: 85		RRCID -> 146798		COMPL. DATE 09/08/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9032 - 9198			
09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	31	1 671 2	N	-0-		89
10	713 N	667	-0-	-46	-0-	30	1 637 2	N	-0-		89
11	690 N	648	-0-	-42	-0-	29	1 619 2	N	-0-		89
12	713 N	670	-0-	-43	-0-	30	1 640 2	N	-0-		89
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	29	1 608 2	N	-0-		89
02	616 N	600	-0-	-16	-0-	27	1 573 2	N	-0-		89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 84		RRCID -> 146855		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-	67
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	N	-0-	67
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-	67
12	93 N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	N	-0-	67
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-	67
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-	67

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 1-T		RRCID -> 146958		COMPL. DATE 07/28/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 18		RRCID -> 147091		COMPL. DATE 10/21/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940						
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	105	1	1314	2	N	6	19	1	6
						7	9							
10	905 X	905	-0-	-0-	-0-	69	1	832	2	N	4	5	1	5
						4	9							
11	1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	983	2	N	3	4	1	4
						3	9							
12	9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	743	1	9169	2	N	20			24
						22	9							
01	6700 X	6700	-0-	-0-	-0-	475	1	6212	2	N	12	10	1	26
						13	9							
02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	363	1	4699	2	N	7	13	1	20
						8	9							

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 16		RRCID -> 147333		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YATES		WELL #: 4		RRCID -> 147340		COMPL. DATE 11/10/1993		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120						
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	107	1	1341	2	N	3	2	1	2
						3	9							
10	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	90	1	1082	2	N	5	2	1	5
						6	9							
11	935 N	935	-0-	-0-	-0-	68	1	863	2	N	4	4	1	5
						4	9							
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	60	1	744	2	N	1	3	6	3
						1	9							
01	744 N	725	-0-	-19	-0-	50	1	651	2	N	22	2	1	23
						24	9							
02	672 N	329	-0-	-343	-0-	24	1	305	2	N	-0-	1	1	22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
JURASCHEK		WELL #: 5		RRCID -> 147441		COMPL. DATE 12/05/1993		TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	N	1	1 1		17
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1 9	23 2	N	-0-	1 1		16
11	90 N	44	-0-	-46	-0-	3 1	41 2	N	-0-			16
12	93 N	48	-0-	-45	-0-	4 1	44 2	N	-0-			16
01	120 N	120	-0-	-0-	-0-	8 1	111 2	N	1			17
02	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1 9	156 2	N	-0-			17

VAQUILLAS RANCH B1		WELL #: 120		RRCID -> 147478		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088				
09	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	66 1	1432 2	Y	6	10 1		5
10	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	7 9	2508 2	Y	9	4 1		10
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	10 9	2553 2	Y	6	8 1		8
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	94 1	2647 2	Y	5			13
01	2604 N	2491	-0-	-113	-0-	7 9	2383 2	Y	4	6 1		11
02	2464 N	2179	-0-	-285	-0-	6 9	2095 2	Y	3	5 1		9

CARR, W.R. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 147575		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

EL GATO		WELL #: 22		RRCID -> 147704		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215				
09	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	112 1	1600 2	Y	-0-			-0-
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	291 1	1766 2	Y	-0-			-0-
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	162 1	1669 2	Y	-0-			-0-
12	1705 N	1551	-0-	-154	-0-	98 1	1453 2	Y	-0-			-0-
01	2046 N	1701	-0-	-345	-0-	201 1	1500 2	Y	-0-			-0-
02	1708 N	1449	-0-	-259	-0-	163 1	1286 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 76		RRCID -> 147705		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432				
09	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	208 1	4452 2	N	-0-			155
10	4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	219 1	4656 2	N	-0-			155
11	4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	213 1	4496 2	N	-0-			155
12	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	197 1	4254 2	N	-0-			155
01	4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	224 1	4658 2	N	-0-			155
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	201 1	4292 2	N	-0-			155

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

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
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	1					1
						1	9									
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-					1
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	1	1	1			1
						1	9									
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	4	1	33	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					44
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					44
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					44
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
01	12 N	9	-0-	-3	-0-	9	2			N	-0-					44
02	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1					1
						1	9									
10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					1
11	175 N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	1					1
						1	9									
02	221 N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	2	Y	1	1	1			1
						1	9									

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 77 RRCID -> 148135 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9012 - 9186

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 88		RRCID -> 148143		COMPL. DATE 01/01/1994		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	92	1963 2	N	3		216
10	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	131	2796 2	N	5		221
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	117	2462 2	N	5		226
12	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	96	2079 2	N	5		231
01	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	110	2297 2	N	2		233
02	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	98	2107 2	N	8		241

JURASCHEK		WELL #: 6		RRCID -> 148344		COMPL. DATE 02/06/1994		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

7-B CATTLE CO. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 148491		COMPL. DATE 01/27/1994		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148580		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934			
09	690 N	556	-0-	-134	-0-	41	512 2	N	3	4 1	44
10	620 N	444	-0-	-176	-0-	34	410 2	N	-0-	1 1	43
11	630 N	465	-0-	-165	-0-	34	430 2	N	1	1 1	43
12	589 N	498	-0-	-91	-0-	37	460 2	N	1		44
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	31	408 2	N	1	1 1	44
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	27	343 2	N	-0-	1 1	43

CARR		WELL #: 95		RRCID -> 149153		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARR		WELL #: 92		RRCID -> 149250		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300			
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	21	446 2	N	-0-		82
10	527 N	480	-0-	-47	-0-	22	458 2	N	-0-		82
11	480 N	455	-0-	-25	-0-	21	434 2	N	-0-		82
12	496 N	457	-0-	-39	-0-	20	437 2	N	-0-		82
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	21	441 2	N	-0-		82
02	420 N	415	-0-	-5	-0-	19	396 2	N	-0-		82

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
LUNDELL		WELL #: 74		RRCID -> 149327		COMPL. DATE 05/04/1994		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	51 1 6 9	1100 2	Y	5 2 1	4
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	55 1 2 9	1165 2	Y	2	6
11	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	58 1 2 9	1230 2	Y	2 5 1	3
12	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	54 1 7 9	1172 2	Y	6 6 1	3
01	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	58 1 6 9	1205 2	Y	5 3 1	5
02	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52 1 8 9	1117 2	Y	7 8 1	4

CARR		WELL #: 99		RRCID -> 149884		COMPL. DATE 05/27/1994		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 57		RRCID -> 149918		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250		
09	2070 N	698	-0-	-1372	-0-	31 1 2 9	665 2	Y	2 11 1	3
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	92 1 11 9	2543 2	Y	10 4 1	9
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	70 1 4 9	1900 2	Y	4 7 1	6
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	82 1 4 9	2341 2	Y	4	10
01	2635 X	2326	-0-	-309	-0-	97 1 6 9	2223 2	Y	5 5 1	10
02	2380 X	1940	-0-	-440	-0-	72 1 3 9	1865 2	Y	3 5 1	8

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 19		RRCID -> 150063		COMPL. DATE 06/21/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732		
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	21 1 2 9	257 2	N	2 1 1	22
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	68 1 3 9	818 2	N	3 1 1	24
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	68 1 2 9	864 2	N	2 3 1	23
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	8 1	105 2	N	-0-	23
01	155 N	87	-0-	-68	-0-	6 1	81 2	N	-0-	22
02	140 N	25	-0-	-115	-0-	2 1	23 2	N	-0-	22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA 1674		WELL #:		5	RRCID ->	150181	COMPL. DATE	06/22/1994	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10130	- 10172		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	30 N	22	-0-	-8	-0-			2 1	20 2	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-			1 1	12 2	Y	-0-			-0-
11	30 N	15	-0-	-15	-0-			1 1	14 2	Y	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-			3 1	32 2	Y	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-			2 1	30 2	Y	1	1 1		-0-
								1 9						
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			3 1	36 2	Y	-0-			-0-

VERGARA 1680		WELL #:		9ST	RRCID ->	150210	COMPL. DATE	03/17/2000	TOTAL DEPTH	11054	PERF.10176	- 10316		
09	T. A.	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

JURASCHEK		WELL #:		7	RRCID ->	150736	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10722	- 10958		
09	270 N	18	-0-	-252	-0-			1 1	17 2	N	-0-			6
10	186 N	15	-0-	-171	-0-			1 1	14 2	N	-0-			6
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			6
12	31 N	5	-0-	-26	-0-			5 2		N	-0-			6
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-			1 1	19 2	N	-0-			6
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-			3 1	33 2	N	-0-			6

CARR		WELL #:		97	RRCID ->	150813	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8534	- 9806		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		92	RRCID ->	150933	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	10830	PERF. 9948	- 10340		
09	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-			1572 2	2 9	Y	2	4 1		5
10	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-			1661 2	23 9	Y	21	18 1		8
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			1569 2	24 9	Y	22	18 1		12
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			1539 2	19 9	Y	17	19 1		10
01	1674 N	1443	-0-	-231	-0-			1429 2	14 9	Y	13	11 1		12
02	1484 N	1114	-0-	-370	-0-			1096 2	18 9	Y	16	17 1		11

CARR		WELL #:		103	RRCID ->	150939	COMPL. DATE	08/22/1994	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8928	- 9089		
09	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			77 1	1643 2	N	-0-			55
10	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-			74 1	1581 2	N	7			62
								8 9						
11	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-			65 1	1374 2	N	3			65
								3 9						
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-			59 1	1266 2	N	-0-			65
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-			61 1	1263 2	N	-0-			65
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-			44 1	934 2	N	-0-			65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
CARR		WELL #: 104		RRCID -> 151028		COMPL. DATE 09/07/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1980 N	1462	-0-	-518	-0-	65	1	1397	2	N	-0-	120
10	2046 N	1489	-0-	-557	-0-	67	1	1422	2	N	-0-	120
11	1530 N	1437	-0-	-93	-0-	65	1	1372	2	N	-0-	120
12	1519 N	1428	-0-	-91	-0-	63	1	1365	2	N	-0-	120
01	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	67	1	1403	2	N	-0-	120
02	1344 N	1343	-0-	-1	-0-	60	1	1283	2	N	-0-	120

MORGAN		WELL #: 2		RRCID -> 151194		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10998 - 11139				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-	7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-	7

VERGARA		WELL #: 4		RRCID -> 151270		COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646						
09	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	217	1	2722	2	N	8	11	1	90
						9	9							
10	2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	173	1	2079	2	N	4	4	1	90
						4	9							
11	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	195	1	2490	2	N	5	4	1	91
						6	9							
12	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	221	1	2727	2	N	11			102
						12	9							
01	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	198	1	2595	2	N	5	5	1	102
						6	9							
02	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	171	1	2218	2	N	3	4	1	101
						3	9							

CARR		WELL #: 105		RRCID -> 151282		COMPL. DATE 09/05/1994		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148						
09	194 N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-			32
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			32
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-			32
12	186 N	123	-0-	-63	-0-	5	1	118	2	N	-0-			32
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	2	N	-0-			32
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-			32

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #: 126		RRCID -> 151799		COMPL. DATE 11/20/1994		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8200 - 8818						
09	2040 X	1576	-0-	-464	-0-	321	1	1212	2	Y	39	39	1	7
						43	9							
10	2077 N	1584	-0-	-493	-0-	204	1	1365	2	Y	14			21
						15	9							
11	1890 N	1651	-0-	-239	-0-	80	1	1546	2	Y	23	29	1	15
						25	9							
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	439	1	1390	2	Y	17	27	1	5
						19	9							
01	1581 N	1401	-0-	-180	-0-	94	1	1290	2	Y	15			20
						17	9							
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	98	1	1311	2	Y	10			30
						11	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
JURASCHEK		WELL #: 8		RRCID -> 151854		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10410 - 11735								
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
09	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	229	1	2868	2	N	8	12	1			37
10	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	213	1	2560	2	N	5	4	1			38
11	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	199	1	2534	2	N	7	5	1			40
12	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	204	1	2519	2	N	6					46
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	194	1	2544	2	N	4	3	1			47
02	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	177	1	2289	2	N	2	4	1			45

VAQUILLAS RANCH "A"		WELL #: 20		RRCID -> 152284		COMPL. DATE 12/20/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11291 - 11495								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR		WELL #: 102		RRCID -> 152434		COMPL. DATE 08/16/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B.		WELL #: 4		RRCID -> 153155		COMPL. DATE 01/03/1995		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700								
09	180 N	146	-0-	-34	-0-	13	1	127	2	Y	5	3	1			38
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	9	2	1			45
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	Y	17	2	1			60
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	16	1	135	2	Y	30	1	1			89
01	205 N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	Y	10	2	1			97
*02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	16	3	1			110

CARR		WELL #: 107		RRCID -> 153188		COMPL. DATE 01/11/1995		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443								
09	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	81	1	1744	2	N	-0-					43
10	1922 N	1876	-0-	-46	-0-	84	1	1792	2	N	-0-					43
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	84	1	1764	2	N	-0-					43
12	1891 N	1122	-0-	-769	-0-	50	1	1072	2	N	-0-					43
01	1891 N	1862	-0-	-29	-0-	85	1	1777	2	N	-0-					43
02	1736 N	1539	-0-	-197	-0-	69	1	1470	2	N	-0-					43

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A 1		WELL #:		132		RRCID -> 158265		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2430 X	2232	-0-	-198	-0-	2232	2			Y	-0-	-0-	
10	2511 X	2214	-0-	-297	-0-	2214	2			Y	-0-	-0-	
11	2430 X	2141	-0-	-289	-0-	2141	2			Y	-0-	-0-	
12	2480 X	2183	-0-	-297	-0-	2183	2			Y	-0-	-0-	
01	2201 N	2153	-0-	-48	-0-	2153	2			Y	-0-	-0-	
02	1988 N	1928	-0-	-60	-0-	1928	2			Y	-0-	-0-	

VAQUILLAS RANCH-A1		WELL #:		130		RRCID -> 158334		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622			
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	928	2	1	9	Y	1	2	3
10	1178 N	1015	-0-	-163	-0-	1001	2	14	9	Y	13	11	5
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1093	2	18	9	Y	16	12	9
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1042	2	13	9	Y	12	14	7
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	919	2	10	9	Y	9	8	8
02	904 N	904	-0-	-0-	-0-	890	2	14	9	Y	13	12	9

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		106		RRCID -> 158590		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10043 - 10303			
09	120 N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-	1	-0-
10	230 N	230	-0-	-0-	-0-	227	2	3	9	Y	3	2	1
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	174	2	2	9	Y	2	2	1
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	192	2	2	9	Y	2	2	1
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	176	2	2	9	Y	2	1	2
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	188	2	2	9	Y	2	2	2

VAQUILLAS RANCH H		WELL #:		28		RRCID -> 158837		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 12242 PERF.10760 - 11268			
09	4590 X	3458	-0-	-1132	-0-	152	1	3291	2	Y	14	24	11
						15	9						
10	4743 X	2701	-0-	-2042	-0-	94	1	2596	2	Y	10	8	13
						11	9						
11	4380 X	2493	-0-	-1887	-0-	88	1	2399	2	Y	5	10	8
						6	9						
12	3968 X	3527	-0-	-441	-0-	118	1	3401	2	Y	7		15
						8	9						
01	3503 X	3151	-0-	-352	-0-	131	1	3013	2	Y	6	7	14
						7	9						
02	3164 X	2707	-0-	-457	-0-	100	1	2603	2	Y	4	7	11
						4	9						

VAQUILLAS RANCH C		WELL #:		103		RRCID -> 158839		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10915 - 11133			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 27		RRCID -> 158850		COMPL. DATE 06/21/1996			TOTAL DEPTH 10937 PERF. 9900 - 9922		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	1	1 1	1
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	1 9	157 2	Y	-0-		1
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	6 1	108 2	Y	-0-	1 1	-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	4 1		Y	-0-		-0-
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	3 1	61 2	Y	-0-		-0-
02	112 N	5	-0-	-107	-0-	5 2		Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 84		RRCID -> 159107		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 12462 PERF.10570 - 11408		
09	222 N	222	-0-	-0-	-0-	10 1	211 2	Y	1	1 1	1
10	213 N	213	-0-	-0-	-0-	1 9	206 2	Y	-0-		1
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	199 2	Y	1	1 1	1
12	222 N	222	-0-	-0-	-0-	1 9	215 2	Y	-0-		1
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	7 1	218 2	Y	-0-		1
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	9 1	343 2	Y	1	1 1	1
						13 1					
						1 9					

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 44		RRCID -> 159130		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11248 PERF.10112 - 10990		
09	660 N	600	-0-	-60	-0-	599 2	1 9	Y	1	1 1	2
10	527 N	502	-0-	-25	-0-	495 2	7 9	Y	6	6 1	2
11	566 N	566	-0-	-0-	-0-	557 2	9 9	Y	8	6 1	4
12	620 N	513	-0-	-107	-0-	506 2	7 9	Y	6	7 1	3
01	496 N	477	-0-	-19	-0-	471 2	6 9	Y	5	4 1	4
02	532 N	424	-0-	-108	-0-	417 2	7 9	Y	6	6 1	4

VAQUILLAS RANCH CO. SGU		WELL #: 5		RRCID -> 159205		COMPL. DATE 05/16/1996			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342		
09	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1925 2	19 9	Y	17	9 1	8
10	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2404 2	32 9	Y	29	19 1	18
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2542 2	13 9	Y	12	13 1	17
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2327 2	21 9	Y	19	29 1	7
01	2449 N	2253	-0-	-196	-0-	2233 2	20 9	Y	18	12 1	13
02	2380 N	1991	-0-	-389	-0-	1968 2	23 9	Y	21	20 1	14

VERGARA, IGNACIO		WELL #: 3		RRCID -> 159468		COMPL. DATE 08/08/1996			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776		
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	11 1	142 2	Y	-0-	1 1	1
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	9 1	112 2	Y	-0-		1
11	110 N	110	-0-	-0-	-0-	8 1	102 2	Y	-0-		1
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	13 1	160 2	Y	-0-		1
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	9 1	118 2	Y	-0-		1
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	138 2	Y	-0-		1

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 45		RRCID -> 159542		COMPL. DATE 07/24/1996			TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	76 2	1 9	Y	1	3 1	-0-
10	62 N	36	-0-	-26	-0-	36 2		Y	-0-		-0-
11	60 N	28	-0-	-32	-0-	28 2		Y	-0-		-0-
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	408 2	3 9	Y	3	2 1	1
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		Y	-0-	1 1	-0-
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375 2	4 9	Y	4	1 1	3

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
10	225 N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	205	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-			1
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7	1	182	2	Y	-0-			1

 VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

09	4920 X	4274	-0-	-646	-0-	188	1	4067	2	Y	17	30	1	14
						19	9							
10	5084 X	4087	-0-	-997	-0-	142	1	3930	2	Y	14	10	1	18
						15	9							
11	4920 X	4058	-0-	-862	-0-	144	1	3904	2	Y	9	14	1	13
						10	9							
12	5053 X	4685	-0-	-368	-0-	157	1	4518	2	Y	9			22
						10	9							
01	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	192	1	4398	2	Y	8	10	1	20
						9	9							
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	145	1	3760	2	Y	5	9	1	16
						6	9							

 LUNDELL A1 WELL #: 9 RRCID -> 159810 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10450 - 11448

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

 BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

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-

 VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 32 RRCID -> 160361 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8770 - 8944

09	270 N	213	-0-	-57	-0-	211	2	2	9	Y	2	2	1	1
10	279 N	247	-0-	-32	-0-	244	2	3	9	Y	3	2	1	2
11	270 N	222	-0-	-48	-0-	221	2	1	9	Y	1	1	1	2
12	217 N	216	-0-	-1	-0-	214	2	2	9	Y	2	3	1	1
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	275	2	2	9	Y	2	1	1	2
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	216	2	1	9	Y	1	2	1	1

 VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 144 RRCID -> 160744 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9540 - 9578

09	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3164	2	3	9	Y	3	7	1	11
10	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3305	2	45	9	Y	41	37	1	15
11	3030 X	2182	-0-	-848	-0-	2148	2	34	9	Y	31	29	1	17
12	3131 X	2935	-0-	-196	-0-	2901	2	34	9	Y	31	30	1	18
01	3348 X	2691	-0-	-657	-0-	2662	2	29	9	Y	26	21	1	23
02	3024 X	2468	-0-	-556	-0-	2429	2	39	9	Y	35	33	1	25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
CARR		WELL #: 114		RRCID -> 161721		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8576 - 8700			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	103	1	2211	2	N	13		43
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	101	1	2148	2	N	-0-		43
11	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	108	1	2279	2	N	2		45
12	2418 N	2316	-0-	-102	-0-	102	1	2212	2	N	2		47
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	115	1	2385	2	N	1		48
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	109	1	2338	2	N	9		57

VAQUILLAS RANCH G		WELL #: 34		RRCID -> 162170		COMPL. DATE 03/02/1997		TOTAL DEPTH 12490		PERF. 10798 - 11171			
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	115	1	2479	2	Y	10	13	7
10	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	74	1	2043	2	Y	8	5	10
11	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	69	1	1868	2	Y	4	7	7
12	2604 N	2187	-0-	-417	-0-	73	1	2110	2	Y	4		11
01	2981 N	2981	-0-	-0-	-0-	124	1	2851	2	Y	5	5	11
02	2800 N	3810	-0-	1010	1010	141	1	3662	2	Y	6	6	11

ROSEBERRY, D. L.		WELL #: 1		RRCID -> 162340		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9834 - 10888			
09	7860 X	5263	-0-	-2597	-0-	388	1	4857	2	Y	16	20	40
10	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	646	1	7782	2	Y	57	55	42
11	7560 X	5678	-0-	-1882	-0-	411	1	5249	2	Y	16	13	45
12	5456 X	5271	-0-	-185	-0-	393	1	4848	2	Y	27	3	69
01	7812 X	5200	-0-	-2612	-0-	367	1	4805	2	Y	25	7	87
02	7056 X	4757	-0-	-2299	-0-	340	1	4398	2	Y	17	65	39

VAQUILLAS RANCH A-1		WELL #: 145		RRCID -> 162353		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9835 - 10135			
09	3060 X	2724	-0-	-336	-0-	2721	2	3	9	Y	3	7	10
10	3131 X	2971	-0-	-160	-0-	2930	2	41	9	Y	37	33	14
11	3060 X	2725	-0-	-335	-0-	2683	2	42	9	Y	38	31	21
12	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2847	2	34	9	Y	31	34	18
01	3100 X	2242	-0-	-858	-0-	2219	2	23	9	Y	21	20	19
02	2688 X	2382	-0-	-306	-0-	2345	2	37	9	Y	34	29	24

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 121 RRCID -> 162429 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 12223 PERF.10964 - 12030													
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	* EOM BALANCE

09	3000 N	3069	-0-	69	247	135	1	2921	2	Y	12	20 1	10
						13	9						
10	3357 X	3110	-0-	-247	-0-	108	1	2991	2	Y	10	7 1	13
						11	9						
11	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	109	1	2952	2	Y	7	10 1	10
						8	9						
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	108	1	3096	2	Y	5		15
						6	9						
01	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	134	1	3070	2	Y	6	7 1	14
						7	9						
02	2856 X	2750	-0-	-106	-0-	102	1	2644	2	Y	4	7 1	11
						4	9						

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957													
09	7 N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-		-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620													
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	Y	2	3 1	4
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1140	2	15	9	Y	14	13 1	5
11	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1097	2	19	9	Y	17	13 1	9
12	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1040	2	13	9	Y	12	14 1	7
01	1147 N	1007	-0-	-140	-0-	996	2	11	9	Y	10	8 1	9
02	1036 N	1030	-0-	-6	-0-	1012	2	18	9	Y	16	14 1	11

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724													
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1329	2	13	9	Y	12	12 1	6
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1351	2	18	9	Y	16	12 1	10
11	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1233	2	8	9	Y	7	8 1	9
12	1271 N	878	-0-	-393	-0-	870	2	8	9	Y	7	13 1	3
01	1364 N	735	-0-	-629	-0-	729	2	6	9	Y	5	4 1	4
02	1148 N	756	-0-	-392	-0-	747	2	9	9	Y	8	7 1	5

BONEBRAKE WELL #: 4 RRCID -> 163751 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8530 - 9336													
09	90 N	55	-0-	-35	-0-	54	1	1	9	Y	1		5
10	62 N	47	-0-	-15	-0-	45	1	2	9	Y	2	5 1	2
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	44	1	1	9	Y	1	1 1	2
12	62 N	37	-0-	-25	-0-	35	1	2	9	Y	2	2 1	2
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	57	1	1	9	Y	1		3
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	132	1	7	9	Y	6	2 1	7

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666													
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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	163764	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10431	PERF.	9356 - 10250		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	387 1	3871 2	Y		50	49 1		41
							55 9							
10		3100 N	4064	-0-	964	964	427 1	3564 2	Y		66	58 1		49
							73 9							
11		3000 N	2401	-0-	-599	365	232 1	2124 2	Y		41	58 1		32
							45 9							
12		3413 X	3048	-0-	-365	-0-	318 1	2675 2	Y		50	16 1		66
							55 9							
*01		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	296 1	2434 2	Y		55	54 1		67
							61 9							
*02		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	276 1	2159 2	Y		53	68 1		52
							58 9							

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		44	RRCID ->	163765	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9040 - 9758		
09		1890 N	1340	-0-	-550	-0-	1327 2	13 9	Y		12	14 1		6
10		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1817 2	24 9	Y		22	14 1		14
11		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1968 2	10 9	Y		9	10 1		13
12		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1607 2	15 9	Y		14	22 1		5
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1684 2	15 9	Y		14	9 1		10
02		1484 N	1282	-0-	-202	-0-	1268 2	14 9	Y		13	14 1		9

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		73	RRCID ->	163825	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9942 - 10910		
09		5370 X	5358	-0-	-12	-0-	5354 2	4 9	Y		4	12 1		18
10		5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	5484 2	76 9	Y		69	62 1		25
11		5370 X	5314	-0-	-56	-0-	5233 2	81 9	Y		74	59 1		40
12		5549 X	5250	-0-	-299	-0-	5187 2	63 9	Y		57	64 1		33
01		5673 X	5029	-0-	-644	-0-	4976 2	53 9	Y		48	38 1		43
02		5012 X	4410	-0-	-602	-0-	4342 2	68 9	Y		62	61 1		44

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		41	RRCID ->	163845	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10055	PERF.	8830 - 9083		
09		570 N	507	-0-	-63	-0-	501 2	6 9	Y		5	5 1		2
10		558 N	460	-0-	-98	-0-	453 2	7 9	Y		6	4 1		4
11		510 N	361	-0-	-149	-0-	359 2	2 9	Y		2	3 1		3
12		527 N	369	-0-	-158	-0-	366 2	3 9	Y		3	5 1		1
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	369 2	3 9	Y		3	2 1		2
02		336 N	312	-0-	-24	-0-	309 2	3 9	Y		3	3 1		2

VERGARA, G. B.		WELL #:		10	RRCID ->	163846	COMPL. DATE	03/01/1998	TOTAL DEPTH	10643	PERF.	9650 - 10400		
09		1800 N	1596	-0-	-204	-0-	142 1	1419 2	Y		32	34 1		26
							35 9							
10		1798 N	1623	-0-	-175	-0-	169 1	1411 2	Y		39	36 1		29
							43 9							
11		1710 N	1570	-0-	-140	-0-	152 1	1385 2	Y		30	36 1		23
							33 9							
12		1643 N	1627	-0-	-16	-0-	169 1	1427 2	Y		28	11 1		40
							31 9							
*01		1612 N	1394	-0-	-218	-0-	147 1	1214 2	Y		30	32 1		38
							33 9							
*02		1456 N	1418	-0-	-38	-0-	156 1	1222 2	Y		36	40 1		34
							40 9							

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	10 1	217 2	Y	1	1 1		1
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	1 9						
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	8 1	228 2	Y	-0-			1
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	8 1	227 2	Y	1	1 1		1
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	1 9						
02	224 N	213	-0-	-11	-0-	9 1	246 2	Y	-0-			1
						11 1	249 2	Y	1	1 1		1
						1 9						
						8 1	204 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

 VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

 VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	76 1	761 2	Y	15	17 1		12
10	899 N	817	-0-	-82	-0-	17 9						
11	900 N	842	-0-	-58	-0-	85 1	711 2	Y	19	17 1		14
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	21 9						
*01	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	82 1	745 2	Y	14	17 1		11
*02	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	15 9						
						126 1	1064 2	Y	21	6 1		26
						23 9						
						187 1	1542 2	Y	35	21 1		40
						39 9						
						165 1	1285 2	Y	31	40 1		31
						34 9						

 VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

09	2640 X	2047	-0-	-593	-0-	182 1	1821 2	Y	40	46 1		34
10	2728 X	2170	-0-	-558	-0-	44 9						
11	2520 X	2166	-0-	-354	-0-	226 1	1886 2	Y	53	48 1		39
12	2511 X	2275	-0-	-236	-0-	58 9						
*01	2449 X	2160	-0-	-289	-0-	209 1	1912 2	Y	41	48 1		32
*02	2016 N	1823	-0-	-193	-0-	45 9						
						237 1	1994 2	Y	40	16 1		56
						44 9						
						228 1	1881 2	Y	46	45 1		57
						51 9						
						201 1	1571 2	Y	46	58 1		45
						51 9						

 LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	4 1	92 2	Y	-0-			-0-
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	Y	-0-			-0-
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2 1	34 2	Y	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	Y	-0-			-0-
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38 2	Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH A11		WELL #: 147		RRCID -> 165258		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 1	Y	-0-		3
10	62 N	48	-0-	-14	-0-	46 1	Y	2	3 1	2
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	49 1	Y	2	1 1	3
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	33 1	Y	1	2 1	2
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	33 1	Y	1		3
02	56 N	35	-0-	-21	-0-	34 1	Y	1	1 1	3

LUNDELL A		WELL #: 2		RRCID -> 165474		COMPL. DATE 03/01/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820		
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	10	4 1	8
						11 9				
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	92 1	Y	2		10
						2 9				
11	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	95 1	Y	2	8 1	4
						2 9				
12	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	79 1	Y	9	9 1	4
						10 9				
01	1984 N	1774	-0-	-210	-0-	81 1	Y	7	4 1	7
						8 9				
02	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	91 1	Y	13	13 1	7
						14 9				

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 23		RRCID -> 165670		COMPL. DATE 12/01/1997		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394		
09	3690 X	3686	-0-	-4	-0-	3650 2	Y	33	33 1	16
10	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3875 2	Y	47	34 1	29
11	3780 X	3723	-0-	-57	-0-	3702 2	Y	19	22 1	26
12	3906 X	3745	-0-	-161	-0-	3713 2	Y	29	44 1	11
01	3937 X	3450	-0-	-487	-0-	3419 2	Y	28	19 1	20
02	3556 X	3408	-0-	-148	-0-	3371 2	Y	34	31 1	23

BONEBRAKE		WELL #: 2		RRCID -> 165769		COMPL. DATE 03/01/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681		
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-

VAQUILLAS RANCH J		WELL #: 148		RRCID -> 166010		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 11506 PERF. 10524 - 11284		
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-

CARR		WELL #: 116		RRCID -> 166048		COMPL. DATE 10/22/1997		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 8 RRCID -> 168314 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9160 - 10246													
M	O	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

09		8171 X	8171	-0-	-0-	-0-	733 1	7336 2	Y	93	102 1		78
							102 9						
10		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	822 1	6865 2	Y	124	110 1		92
							136 9						
11		6540 X	5585	-0-	-955	-0-	540 1	4940 2	Y	95	113 1		74
							105 9						
12		7595 X	5382	-0-	-2213	-0-	561 1	4725 2	Y	87	36 1		125
							96 9						
*01		5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	541 1	4453 2	Y	101	101 1		125
							111 9						
*02		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	526 1	4106 2	Y	71	127 1		98
							78 9						

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 156 RRCID -> 168509 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9910 - 10000													
09		3000 N	3430	-0-	430	2243	3427 2	3 9	Y	3	11 1		15
10		3100 N	2460	-0-	-640	1603	2427 2	33 9	Y	30	34 1		11
11		3598 X	1995	-0-	-1603	-0-	1964 2	31 9	Y	28	24 1		15
12		1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1400 2	18 9	Y	16	22 1		9
01		3875 X	2060	-0-	-1815	-0-	2038 2	22 9	Y	20	11 1		18
02		3192 X	1472	-0-	-1720	-0-	1449 2	23 9	Y	21	24 1		15

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400													
09		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3489 2	4 9	Y	4	8 1		12
10		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	3514 2	48 9	Y	44	40 1		16
11		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3611 2	56 9	Y	51	39 1		28
12		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3650 2	43 9	Y	39	44 1		23
01		3596 X	3443	-0-	-153	-0-	3407 2	36 9	Y	33	26 1		30
02		3416 X	3083	-0-	-333	-0-	3036 2	47 9	Y	43	42 1		31

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//	386310											
VAQUILLAS RANCH		WELL #:	154	RRCID ->	168922	COMPL. DATE	06/20/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10820 - 11811			
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
09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-			15
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-			15
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-			15
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-			15
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	1			16
02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	169	1	2193	2	N	7	1	1	22
						8	9							
LUNDELL		WELL #:	76	RRCID ->	169614	COMPL. DATE	07/17/1998	TOTAL DEPTH	9505	PERF.	9068 - 9226			
09	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	106	1	2281	2	Y	11	5	1	9
10	2604 N	2282	-0-	-322	-0-	102	1	2177	2	Y	3			12
11	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	103	1	2166	2	Y	3	10	1	5
12	2480 N	1910	-0-	-570	-0-	84	1	1816	2	Y	9	10	1	4
01	2263 N	2101	-0-	-162	-0-	96	1	1995	2	Y	9	5	1	8
02	2044 N	1973	-0-	-71	-0-	87	1	1872	2	Y	13	14	1	7
						14	9							
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:	157	RRCID ->	169616	COMPL. DATE	07/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10138 - 10466			
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	Y	2	1	1	1
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	149	2	2	9	Y	2	2	1	1
12	62 N	18	-0-	-44	-0-	18	2			Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-			-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	77	2	2	9	Y	2	1	1	1
LUNDELL A		WELL #:	12	RRCID ->	169746	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9892 - 10060			
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	527	2	Y	2	1	1	2
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	592	2	Y	1			3
11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	28	1	600	2	Y	-0-	2	1	1
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	25	1	541	2	Y	3	3	1	1
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	569	2	Y	2	1	1	2
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	463	2	Y	4	4	1	2
						4	9							
VAQUILLAS RANCH C		WELL #:	160	RRCID ->	169815	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	10892 - 12062			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 158		RRCID -> 169826		COMPL. DATE 08/07/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9786 - 10590				
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
09	600 N	582	-0-	-18	-0-	26	1	554	2	Y	2	4	1			2
10	620 N	567	-0-	-53	-0-	20	1	545	2	Y	2	1	1			3
11	600 N	515	-0-	-85	-0-	18	1	496	2	Y	1	2	1			2
12	589 N	552	-0-	-37	-0-	19	1	532	2	Y	1					3
01	574 N	574	-0-	-0-	-0-	24	1	549	2	Y	1	1	1			3
02	476 N	470	-0-	-6	-0-	17	1	453	2	Y	-0-	1	1			2

LUNDELL		WELL #: 78		RRCID -> 169865		COMPL. DATE 08/14/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9466 - 9500						
09	728 N	728	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	4	2	1			3
10	744 N	386	-0-	-358	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					3
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	800	2	Y	2	3	1			2
12	744 N	498	-0-	-246	-0-	22	1	474	2	Y	2	3	1			1
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	Y	1	1	1			1
02	644 N	358	-0-	-286	-0-	16	1	339	2	Y	3	3	1			1

VAQUILLAS RANCH I		WELL #: 161		RRCID -> 169943		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 12319		PERF. 10894 - 11755						
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	1	1	1			-0-
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	Y	-0-					-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL		WELL #: 77		RRCID -> 169944		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 9244		PERF. 9112 - 9148						
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-

HIRSCH		WELL #: 6		RRCID -> 169954		COMPL. DATE 08/26/1998		TOTAL DEPTH 11975		PERF. 11006 - 11844						
09	704 N	704	-0-	-0-	-0-	51	1	639	2	N	13	4	1			23
10	813 N	813	-0-	-0-	-0-	14	9	694	2	N	55	1	1			77
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	58	1	685	2	N	1	1	1			77
12	820 N	820	-0-	-0-	-0-	61	9	757	2	N	2	15	6			64
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	54	1	784	2	N	1	2	1			63
02	760 N	760	-0-	-0-	-0-	60	1	705	2	N	1	2	1			62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	2010 N	1302	-0-	-708	-0-	58	1	1237	2	Y	6	3 1	5
						7	9						
10	1767 N	1458	-0-	-309	-0-	65	1	1391	2	Y	2		7
						2	9						
11	1560 N	1031	-0-	-529	-0-	47	1	982	2	Y	2	6 1	3
						2	9						
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	67	1	1457	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
01	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	6	4 1	5
						7	9						
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	68	1	1455	2	Y	10	10 1	5
						11	9						

VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551													
09	1740 N	1201	-0-	-539	-0-	89	1	1110	2	N	2	5 1	56
						2	9						
10	1457 N	852	-0-	-605	-0-	65	1	784	2	N	3	2 1	57
						3	9						
11	1350 N	555	-0-	-795	-0-	40	1	514	2	N	1	3 1	55
						1	9						
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	85	1	1043	2	N	1		56
						1	9						
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	101	1	1328	2	N	3	1 1	58
						3	9						
02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	73	1	940	2	N	-0-	2 1	56

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000													
09	2610 X	1805	-0-	-805	-0-	79	1	1718	2	Y	7	15 1	6
						8	9						
10	2449 N	2248	-0-	-201	-0-	78	1	2161	2	Y	8	5 1	9
						9	9						
11	2010 N	1897	-0-	-113	-0-	67	1	1826	2	Y	4	7 1	6
						4	9						
12	1860 N	1184	-0-	-676	-0-	40	1	1142	2	Y	2		8
						2	9						
01	2263 N	1320	-0-	-943	-0-	55	1	1262	2	Y	3	4 1	7
						3	9						
02	1764 N	1719	-0-	-45	-0-	64	1	1653	2	Y	2	3 1	6
						2	9						

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 163 RRCID -> 170894 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9178 - 9949													
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3062	2	3	9	Y	3	8 1	11
10	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	2786	2	39	9	Y	35	33 1	13
11	2670 X	2353	-0-	-317	-0-	2317	2	36	9	Y	33	28 1	18
12	2759 X	2365	-0-	-394	-0-	2337	2	28	9	Y	25	28 1	15
01	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3569	2	37	9	Y	34	18 1	31
02	2856 X	2846	-0-	-10	-0-	2802	2	44	9	Y	40	43 1	28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL		WELL #:		75	RRCID ->	171078	COMPL. DATE	05/13/1999	TOTAL DEPTH	9270	PERF. 5680 - 6250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LUNDELL "C"		WELL #:		4	RRCID ->	171093	COMPL. DATE	08/29/1998	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8932 - 9685
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1659		WELL #:		1	RRCID ->	171095	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9520 - 9702		
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	Y	5	1 1	7
						6	9						
10	217 N	144	-0-	-73	-0-	10	1	126	2	Y	7		14
						8	9						
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	23	1	288	2	Y	11		25
						12	9						
12	279 N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	12		37
						13	9						
01	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1		38
						1	9						
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-		38

LUNDELL		WELL #:		81	RRCID ->	171129	COMPL. DATE	11/21/1998	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 9220 - 9255
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		167	RRCID ->	171360	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF. 11040 - 12024		
09	120 N	71	-0-	-49	-0-	3	1	68	2	Y	-0-	1 1	-0-
10	124 N	76	-0-	-48	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		-0-
11	120 N	29	-0-	-91	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	1		1
						1	9						
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-	1 1	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VERGARA, G. B.		WELL #: 16		RRCID -> 171431		COMPL. DATE 11/22/1998		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	28 7	1 9	277	2 Y	6 7 1	5
10	310 N	290	-0-	-20	-0-	30 8	1 9	252	2 Y	7 7 1	5
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	27 6	1 9	247	2 Y	5 6 1	4
12	310 N	275	-0-	-35	-0-	29 6	1 9	240	2 Y	5 2 1	7
*01	279 N	268	-0-	-11	-0-	28 7	1 9	233	2 Y	6 6 1	7
*02	252 N	216	-0-	-36	-0-	24 7	1 9	185	2 Y	6 7 1	6

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 171		RRCID -> 171773		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 168		RRCID -> 171843		COMPL. DATE 12/12/1998		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024		
09	90 N	22	-0-	-68	-0-	1 1	21 2	Y	-0-	-0-
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	2 1	52 2	Y	-0-	-0-
11	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 2	Y	-0-	-0-
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	38 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	28	-0-	-3	-0-	1 1	27 2	Y	-0-	-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-	-0-

7B CATTLE COMPANY A		WELL #: 4		RRCID -> 172065		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012		
09	420 N	363	-0-	-57	-0-	27 1	335 2	N	1 2 1	1
10	403 N	267	-0-	-136	-0-	20 1	246 2	N	1 1 1	1
11	390 N	97	-0-	-293	-0-	7 1	89 2	N	1 1 1	1
12	372 N	57	-0-	-315	-0-	4 1	53 2	N	-0-	1
01	279 N	141	-0-	-138	-0-	10 1	131 2	N	-0-	1
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 174		RRCID -> 172282		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122		
09	780 N	638	-0-	-142	-0-	47 2	589 2	N	2 3 1	14
10	806 N	730	-0-	-76	-0-	56 4	670 2	N	4 1 1	17
11	690 N	520	-0-	-170	-0-	38 2	480 2	N	2 2 1	17
12	903 N	903	-0-	-0-	-0-	68 1	834 2	N	1	18
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	59 1	769 2	N	1 1 1	18
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	43 2	555 2	N	2 2 1	18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A		WELL #:		175	RRCID ->	172376	COMPL. DATE	02/24/1999	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11192 - 11700	
M O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	4 1	83 2	Y	1	1	1	-0-	
						1 9							
10	93 N	80	-0-	-13	-0-	3 1	77 2	Y	-0-			-0-	
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2	Y	-0-			-0-	
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	100 2	Y	-0-			-0-	
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	5 1	104 2	Y	-0-			-0-	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	5 1	118 2	Y	-0-			-0-	

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #:		173	RRCID ->	172378	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	11004 - 12050	
09	360 N	214	-0-	-146	-0-	9 1	204 2	Y	1	2	1	1	
						1 9							
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	379 2	Y	2	1	1	2	
						2 9							
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	14 1	372 2	Y	-0-	1	1	1	
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	11 1	316 2	Y	1			2	
						1 9							
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	19 1	428 2	Y	1	1	1	2	
						1 9							
02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	14 1	356 2	Y	-0-	1	1	1	

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		53	RRCID ->	172454	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9260 - 9275	
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	351 2	2 9	Y	2	3	1	1	
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	349 2	6 9	Y	5	3	1	3	
11	343 N	343	-0-	-0-	-0-	342 2	1 9	Y	1	2	1	2	
12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	328 2	3 9	Y	3	4	1	1	
01	341 N	318	-0-	-23	-0-	315 2	3 9	Y	3	2	1	2	
02	308 N	281	-0-	-27	-0-	278 2	3 9	Y	3	3	1	2	

LUNDELL "C"		WELL #:		5	RRCID ->	172516	COMPL. DATE	03/03/1999	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9232 - 9252	
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	13 1	269 2	Y	2	1	1	1	
						2 9							
10	279 N	262	-0-	-17	-0-	12 1	250 2	Y	-0-			1	
11	270 N	237	-0-	-33	-0-	11 1	225 2	Y	1	1	1	1	
						1 9							
12	543 N	543	-0-	-0-	-0-	24 1	517 2	Y	2	2	1	1	
						2 9							
01	248 N	168	-0-	-80	-0-	8 1	159 2	Y	1	1	1	1	
						1 9							
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	6 1	128 2	Y	-0-	1	1	-0-	

AMANDO		WELL #:		4	RRCID ->	172518	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10146 - 10160	
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	5 1	64 2	Y	1	1	1	4	
						1 9							
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	5 1	59 2	Y	-0-			4	
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	-0-			4	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			4	
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5 1	69 2	Y	-0-			4	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	Y	-0-			4	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
LUNDELL		WELL #:		84	RRCID ->	172519	COMPL. DATE	01/29/2014	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8871 - 9020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1350 N	1216	-0-	-134	-0-	54	1	1155	2	Y	6	4	1	5
10	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	59	1	1250	2	Y	2			7
11	1410 N	1226	-0-	-184	-0-	55	1	1170	2	Y	1	5	1	3
12	1271 N	1117	-0-	-154	-0-	49	1	1062	2	Y	5	6	1	2
01	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	53	1	1092	2	Y	5	3	1	4
02	2800 N	3047	-0-	247	247	135	1	2889	2	Y	21	15	1	10

LUNDELL		WELL #:		83	RRCID ->	172542	COMPL. DATE	02/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9230 - 9843		
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	314	2	Y	2	1	1	1
10	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	339	2	Y	1			2
11	330 N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	2	Y	-0-	1	1	1
12	341 N	262	-0-	-79	-0-	12	1	249	2	Y	1	1	1	1
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	363	2	Y	1	1	1	1
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	Y	2	2	1	1

VERGARA-RAYZOR GU		WELL #:		9	RRCID ->	172577	COMPL. DATE	03/24/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9686 - 9766		
09	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	544	1	5446	2	Y	70	78	1	59
10	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	590	1	4928	2	Y	90	82	1	67
11	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	394	1	3598	2	Y	71	83	1	55
12	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	447	1	3766	2	Y	68	27	1	96
*01	4588 X	4217	-0-	-371	-0-	447	1	3680	2	Y	82	78	1	100
*02	4144 X	3851	-0-	-293	-0-	430	1	3356	2	Y	59	102	1	79

VERGARA 1659		WELL #:		2	RRCID ->	172962	COMPL. DATE	04/15/1999	TOTAL DEPTH	10026	PERF.	9460 - 9630		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	6			14
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	Y	12			26
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	5			31
12	186 N	177	-0-	-9	-0-	13	1	155	2	Y	8			39
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	Y	1			40
02	140 N	3	-0-	-137	-0-	3	2			Y	-0-			40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
CARR		WELL #: 123		RRCID -> 172964		COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 9395 - 10091		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	55 1	1189 2	N	2		120
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	2 9					
11	1290 N	1214	-0-	-76	-0-	57 1	1207 2	N	-0-		120
12	1302 N	1165	-0-	-137	-0-	55 1	1159 2	N	-0-		120
01	1271 N	1159	-0-	-112	-0-	52 1	1113 2	N	-0-		120
02	1120 N	978	-0-	-142	-0-	53 1	1106 2	N	-0-		120
						44 1	934 2	N	-0-		120

CARR		WELL #: 120		RRCID -> 173024		COMPL. DATE 01/20/1999			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10348 - 10460		
09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	88 1	1885 2	N	-0-		299
10	2418 N	1877	-0-	-541	-0-	2 9	1791 2	N	2		301
11	2340 N	1679	-0-	-661	-0-	76 1	1603 2	N	-0-		301
12	2046 N	1945	-0-	-101	-0-	86 1	1856 2	N	3		304
01	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	3 9					
						101 1	2093 2	N	2		306
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	2 9					
						86 1	1834 2	N	3		309
						3 9					

CARR		WELL #: 121		RRCID -> 173059		COMPL. DATE 02/04/1999			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8649 - 8659		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26 1	548 2	N	-0-		129
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	27 1	582 2	N	-0-		129
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	27 1	564 2	N	-0-		129
12	589 N	570	-0-	-19	-0-	25 1	545 2	N	-0-		129
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	29 1	603 2	N	-0-		129
02	560 N	444	-0-	-116	-0-	20 1	424 2	N	-0-		129

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 170		RRCID -> 173240		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454		
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	39 1	147 2	Y	5	5 1	1
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	6 9	188 2	Y	2		3
11	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2 9	198 2	Y	3	4 1	2
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	197 2	Y	3	4 1	1
01	217 N	208	-0-	-9	-0-	3 9					
						62 1	192 2	Y	2		3
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	2 9	195 2	Y	1		4
						14 1					
						15 1					
						1 9					

VILLARREAL STATE 272		WELL #: 1		RRCID -> 173276		COMPL. DATE 05/28/1999			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872		
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	13 1	161 2	Y	1	1 1	1
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 9	79 2	Y	-0-		1
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7 1	192 2	Y	-0-		1
*12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	15 1	321 2	Y	3		4
*01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	26 1					
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	3 9	155 2	Y	-0-		4
						12 1	171 2	Y	-0-	1 1	3
						13 1					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
LUNDELL		WELL #: 85		RRCID -> 173321		COMPL. DATE 05/21/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831			
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
09	3930 X	3533	-0-	-397	-0-	157 1	3359 2	Y	15	7 1	13
10	3906 X	3348	-0-	-558	-0-	179 1	3194 2	Y	4		17
11	3780 X	3368	-0-	-412	-0-	150 1	3212 2	Y	4	14 1	7
12	3906 X	2951	-0-	-955	-0-	152 1	2806 2	Y	14	15 1	6
01	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	130 1	2886 2	Y	12	7 1	11
02	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	139 1	2963 2	Y	22	22 1	11
LUNDELL		WELL #: 86		RRCID -> 173339		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795			
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	65 1	1401 2	Y	7	3 1	6
10	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	89 1	1523 2	Y	2		8
11	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	71 1	1461 2	Y	1	6 1	3
12	1426 N	1342	-0-	-84	-0-	69 1	1275 2	Y	7	7 1	3
01	1581 N	1534	-0-	-47	-0-	59 1	1457 2	Y	6	3 1	6
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	70 1	1387 2	Y	10	11 1	5
VAQUILLAS RANCH		WELL #: 177		RRCID -> 173779		COMPL. DATE 07/01/1999		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 11060 - 11826			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
CARR		WELL #: 124		RRCID -> 173888		COMPL. DATE 06/29/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297			
09	990 N	656	-0-	-334	-0-	29 1	627 2	N	-0-		207
10	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	45 1	959 2	N	-0-		207
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	40 1	849 2	N	-0-		207
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	37 1	791 2	N	-0-		207
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	37 1	778 2	N	-0-		207
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	40 1	851 2	N	-0-		207
7B CATTLE COMPANY D		WELL #: 4		RRCID -> 173900		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 12457 PERF. 11182 - 11892			
09	5550 X	4979	-0-	-571	-0-	367 1	4595 2	Y	15	20 1	30
10	5735 X	5006	-0-	-729	-0-	179 1	4601 2	Y	21	7 1	44
11	5550 X	4953	-0-	-597	-0-	382 1	4582 2	Y	11	9 1	46
12	5735 X	5557	-0-	-178	-0-	239 1	5132 2	Y	8		54
01	5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	416 1	5250 2	Y	11	9 1	56
02	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	99 1	4481 2	Y	7	7 1	56

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310								
VERGARA, IGNACIO			WELL #:	4	RRCID ->	173982	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9686 - 9930
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5970 X	2753	-0-	-3217	-0-	203 1 7 9	2543 2	Y	6	55 1		18
10	6138 X	5888	-0-	-250	-0-	450 1 19 9	5419 2	Y	17	5 1		30
11	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	490 1 12 9	6262 2	Y	11	9 1		32
12	6732 X	6732	-0-	-0-	-0-	504 1 14 9	6214 2	Y	13			45
01	6351 X	6351	-0-	-0-	-0-	450 1 12 9	5889 2	Y	11	14 1		42
02	6048 X	5771	-0-	-277	-0-	413 1 9 9	5349 2	Y	8	13 1		37

VILLARREAL STATE 272			WELL #:	2	RRCID ->	174032	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10620 - 11996
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	6 1 1 9	76 2	Y	1	1 1		-0-
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	6 1	77 2	Y	-0-			-0-
11	90 N	77	-0-	-13	-0-	6 1	71 2	Y	-0-			-0-
*12	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1 1 9	74 2	Y	1			1
*01	93 N	81	-0-	-12	-0-	6 1	75 2	Y	-0-			1
02	84 N	72	-0-	-12	-0-	5 1	67 2	Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH STATE F			WELL #:	179	RRCID ->	174178	COMPL. DATE	07/23/1999	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8434 - 8444
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARR			WELL #:	126	RRCID ->	174239	COMPL. DATE	09/03/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8753 - 9044
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH			WELL #:	182	RRCID ->	174628	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	12230	PERF.	10586 - 11959
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	430 2	N	2	3 1		63
10	406 N	406	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	372 2	N	3	1 1		65
11	482 N	482	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	446 2	N	1	1 1		65
12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	22 1	266 2	N	-0-			65
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	441 2	N	1	1 1		65
02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	34 1 1 9	436 2	N	1	1 1		65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		180	RRCID ->	174742	COMPL. DATE	09/04/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10390 - 10410	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		56	RRCID ->	174849	COMPL. DATE	10/12/1999	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	8770 - 9630		
09	2550 N	2055	-0-	-495	-0-	2035	2	20	9	Y	18	19	1	9
10	2449 N	1897	-0-	-552	-0-	1873	2	24	9	Y	22	17	1	14
11	2220 N	2175	-0-	-45	-0-	2163	2	12	9	Y	11	11	1	14
12	2139 N	2110	-0-	-29	-0-	2091	2	19	9	Y	17	25	1	6
01	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2415	2	22	9	Y	20	12	1	14
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2142	2	24	9	Y	22	21	1	15

VILLARREAL F		WELL #:		4	RRCID ->	174879	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	12513	PERF.	11014 - 12024		
09	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	167	1	2095	2	N	5	14	1	11
						6	9							
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	160	1	1925	2	N	8	4	1	15
						9	9							
11	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	155	1	1976	2	N	3	7	1	11
						3	9							
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	168	1	2075	2	N	4			15
						4	9							
01	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	160	1	2091	2	N	4	3	1	16
						4	9							
02	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	146	1	1892	2	N	3	4	1	15
						3	9							

LUNDELL		WELL #:		88	RRCID ->	175022	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9143 - 9153		
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	-0-			-0-
10	87 N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-			-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

7B CATTLE CO.		WELL #:		5	RRCID ->	175084	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	N/A		
09	1980 N	1841	-0-	-139	-0-	136	1	1698	2	Y	6	8	1	10
						7	9							
10	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	143	1	1718	2	Y	8	3	1	15
						9	9							
11	1950 N	1871	-0-	-79	-0-	136	1	1731	2	Y	4	3	1	16
						4	9							
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	156	1	1923	2	Y	3			19
						3	9							
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	144	1	1888	2	Y	4	3	1	20
						4	9							
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	133	1	1719	2	Y	3	3	1	20
						3	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WILSON, ABE S. WELL #: 1 RRCID -> 175150 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11649 - 12442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-		32	1	399	2	N		2			3	1	8
10	434 N	402	-0-	-32	-0-		2	9	31	1	N		2			1	1	9
11	420 N	412	-0-	-8	-0-		2	9	30	1	N		-0-			1	1	8
12	434 N	433	-0-	-1	-0-		3	1	32	1	N		1					9
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-		1	9	32	1	N		1			1	1	9
02	397 N	397	-0-	-0-	-0-		1	9	28	1	N		1			1	1	9
							1	9										

CARR WELL #: 125 RRCID -> 175228 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10106 - 10111

09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		5	1	100	2	N		-0-					-0-
10	91 N	91	-0-	-0-	-0-		4	1	87	2	N		-0-					-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-		9	1	188	2	N		-0-					-0-
12	124 N	31	-0-	-93	-0-		1	1	30	2	N		-0-					-0-
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-		10	1	198	2	N		-0-					-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-		4	1	81	2	N		-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 87 RRCID -> 175270 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9718 - 9862

09	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-		45	1	970	2	Y		5		2	1		4
10	939 N	939	-0-	-0-	-0-		6	9	42	1	Y		1					5
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-		1	9	41	1	Y		1		4	1		2
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-		1	9	41	1	Y		5		5	1		2
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-		6	9	45	1	Y		4		2	1		4
02	973 N	973	-0-	-0-	-0-		4	9	43	1	Y		6		7	1		3
							7	9										

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

09	887 N	887	-0-	-0-	-0-		39	1	845	2	Y		3		1	1		3
10	915 N	915	-0-	-0-	-0-		3	9	41	1	Y		2					5
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-		4	1	851	2	Y		1		4	1		2
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-		1	9	35	1	Y		4		4	1		2
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-		4	9	40	1	Y		3		2	1		3
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-		3	9	37	1	Y		6		6	1		3
							7	9										

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10376 - 10524

09	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-		2405	2	2	9	Y		2		5	1		8
10	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-		2596	2	36	9	Y		33		29	1		12
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-		2400	2	37	9	Y		34		27	1		19
12	2480 N	2399	-0-	-81	-0-		2371	2	28	9	Y		25		29	1		15
01	2635 N	2487	-0-	-148	-0-		2459	2	28	9	Y		25		18	1		22
02	2268 N	2116	-0-	-152	-0-		2084	2	32	9	Y		29		30	1		21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
CARR		WELL #:		128	RRCID -> 175547		COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	9882	PERF.	9295 - 9577
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	80 1	1716 2	N	104			127
10	3100 N	5538	-0-	2438	2438	114 9	5187 2	N	98	192 1		33
11	3000 N	5513	-0-	2513	4951	243 1	5226 2	N	35			68
12	3100 N	4841	-0-	1741	6692	108 9	4524 2	N	97			165
01	11828 X	5136	-0-	-6692	-0-	248 1	4880 2	N	19			184
02	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	39 9	4380 2	N	83			267
						210 1						
						107 9						
						235 1						
						21 9						
						205 1						
						91 9						

LUNDELL D		WELL #:		2	RRCID -> 175751		COMPL. DATE	12/19/1999	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9611 - 10565
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	67 1	1442 2	Y	7	3 1		6
10	1984 N	607	-0-	-1377	-0-	8 9	579 2	Y	1			7
11	1650 N	703	-0-	-947	-0-	27 1	670 2	Y	1	6 1		2
12	1581 N	557	-0-	-1024	-0-	1 9	530 2	Y	2	3 1		1
01	620 N	373	-0-	-247	-0-	32 1	355 2	Y	1	1 1		1
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	1 9	439 2	Y	4	3 1		2
						25 1						
						2 9						
						17 1						
						1 9						
						21 1						
						4 9						

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		185	RRCID -> 176005		COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9460 - 10512
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157 2	1 9	Y	1	3 1		4
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1224 2	18 9	Y	16	14 1		6
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1169 2	19 9	Y	17	14 1		9
12	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1222 2	15 9	Y	14	15 1		8
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1146 2	12 9	Y	11	9 1		10
02	1120 N	982	-0-	-138	-0-	967 2	15 9	Y	14	14 1		10

LUNDELL		WELL #:		89	RRCID -> 176242		COMPL. DATE	02/14/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9480 - 9620
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	122 1	2608 2	Y	12	6 1		10
10	2697 N	2665	-0-	-32	-0-	13 9	2542 2	Y	4			14
11	2610 N	2461	-0-	-149	-0-	119 1	2348 2	Y	2	11 1		5
12	2697 N	2184	-0-	-513	-0-	4 9	2076 2	Y	11	11 1		5
01	2666 N	1928	-0-	-738	-0-	111 1	1832 2	Y	7	5 1		7
02	2296 N	1401	-0-	-895	-0-	2 9	1328 2	Y	10	12 1		5
						96 1						
						12 9						
						88 1						
						8 9						
						62 1						
						11 9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
7B CATTLE CO. E		WELL #: 2		RRCID -> 176264		COMPL. DATE 01/27/2000		TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	330 N	303	-0-	-27	-0-	22 1	281 2	Y	-0-	1 1	4
10	310 N	273	-0-	-37	-0-	21 1	252 2	Y	-0-		4
11	420 N	328	-0-	-92	-0-	24 1	303 2	Y	1		5
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	1 9					
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	27 1	332 2	Y	-0-		5
						25 1	331 2	Y	1	1 1	5
						1 9					
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	22 1	287 2	Y	-0-		5

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 186		RRCID -> 176537		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9673 - 10666			
09	5570 X	5570	-0-	-0-	-0-	5563 2	7 9	Y	6	19 1	26
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	5457 2	77 9	Y	70	70 1	26
11	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5233 2	85 9	Y	77	61 1	42
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4299 2	51 9	Y	46	61 1	27
01	7130 X	3993	-0-	-3137	-0-	3991 2	42 9	Y	38	31 1	34
02	5208 X	3586	-0-	-1622	-0-	3530 2	56 9	Y	51	49 1	36

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 188		RRCID -> 176696		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084			
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	45 1	1 9	Y	1		4
10	62 N	34	-0-	-28	-0-	33 1	1 9	Y	1	3 1	2
11	60 N	33	-0-	-27	-0-	32 1	1 9	Y	1	1 1	2
12	62 N	34	-0-	-28	-0-	33 1	1 9	Y	1	1 1	2
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 1		Y	-0-		2
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	37 1	2 9	Y	2	1 1	3

VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 190		RRCID -> 176980		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 187		RRCID -> 177025		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511			
09	810 N	644	-0-	-166	-0-	644 2		Y	-0-	1 1	2
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	781 2	11 9	Y	10	8 1	4
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	641 2	10 9	Y	9	8 1	5
12	651 N	539	-0-	-112	-0-	532 2	7 9	Y	6	8 1	3
01	713 N	526	-0-	-187	-0-	519 2	7 9	Y	6	4 1	5
02	616 N	599	-0-	-17	-0-	590 2	9 9	Y	8	7 1	6

WILSON, ABE S.		WELL #: 2		RRCID -> 177031		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394			
09	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	148 1	1854 2	N	9	14 1	40
						10 9					
10	2046 N	1695	-0-	-351	-0-	129 1	1559 2	N	6	5 1	41
						7 9					
11	2010 N	1849	-0-	-161	-0-	134 1	1711 2	N	4	6 1	39
						4 9					
12	2077 N	1955	-0-	-122	-0-	146 1	1805 2	N	4		43
						4 9					
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	134 1	1760 2	N	3	4 1	42
						3 9					
02	1736 N	1691	-0-	-45	-0-	121 1	1568 2	N	2	4 1	40
						2 9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
LUNDELL E		WELL #:		1	RRCID ->	177143	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	11230	PERF.10397 -	11011	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	5 1	117 2	N	35	37 1			75
						39 9							
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5 1	102 2	N	21	17 1			79
						23 9							
11	112 N	112	-0-	-0-	-0-	4 1	93 2	N	14	9 1			84
						15 9							
12	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	53 2	N	10	20 1			74
						11 9							
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	8 1	168 2	N	17	6 1			85
						19 9							
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	5 1	106 2	N	12	20 1			77
						13 9							

LUNDELL RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	177145	COMPL. DATE	04/30/2000	TOTAL DEPTH	10895	PERF.10471 -	10493	
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-

ALLEY		WELL #:		6ST	RRCID ->	177263	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10484 -	10509	
09	510 N	350	-0-	-160	-0-	26 1	322 2	Y	2	6 1			10
						2 9							
10	744 N	208	-0-	-536	-0-	16 1	189 2	Y	3	4 1			9
						3 9							
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	39 1	501 2	Y	1	3 1			7
						1 9							
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	40 1	496 2	Y	2				9
						2 9							
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	30 1	388 2	Y	2	3 1			8
						2 9							
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	32 1	416 2	Y	2				10
						2 9							

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		191	RRCID ->	177367	COMPL. DATE	05/25/2000	TOTAL DEPTH	10830	PERF.10411 -	10539	
09	1140 N	901	-0-	-239	-0-	900 2	1 9	Y	1	2 1			3
10	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1180 2	18 9	Y	16	13 1			6
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1323 2	20 9	Y	18	14 1			10
12	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1247 2	15 9	Y	14	16 1			8
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1137 2	14 9	Y	13	10 1			11
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	960 2	15 9	Y	14	15 1			10

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		192	RRCID ->	177526	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	11150	PERF. 9824 -	10750	
09	810 N	806	-0-	-4	-0-	805 2	1 9	Y	1	2 1			3
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	846 2	12 9	Y	11	10 1			4
11	810 N	802	-0-	-8	-0-	790 2	12 9	Y	11	9 1			6
12	837 N	673	-0-	-164	-0-	665 2	8 9	Y	7	9 1			4
01	837 N	594	-0-	-243	-0-	587 2	7 9	Y	6	5 1			5
02	756 N	654	-0-	-102	-0-	643 2	11 9	Y	10	8 1			7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
AMANDO		WELL #: 3		RRCID -> 177588		COMPL. DATE 06/02/2000			TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	7	1	90	2	Y	-0-	1 1	6
10	124 N	102	-0-	-22	-0-	8	1	93	2	Y	1		7
						1	9						
11	90 N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-	1 1	6
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	7	1	80	2	Y	1		7
						1	9						
01	112 N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-		7
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	5	1	64	2	Y	-0-	1 1	6
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 59		RRCID -> 177873		COMPL. DATE 06/24/2000			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LUNDELL C		WELL #: 6		RRCID -> 177900		COMPL. DATE 06/14/2000			TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552				
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-		-0-
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-		-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-		-0-
VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 61		RRCID -> 177962		COMPL. DATE 07/05/2000			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026				
09	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-		-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-		-0-
VERGARA, IGNACIO		WELL #: 5		RRCID -> 178157		COMPL. DATE 07/10/2000			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202				
09	570 N	240	-0-	-330	-0-	18	1	222	2	Y	-0-	11 1	3
10	906 N	906	-0-	-0-	-0-	69	1	834	2	Y	3	1 1	5
						3	9						
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	43	1	546	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-		5
01	899 N	311	-0-	-588	-0-	22	1	288	2	Y	1	1 1	5
						1	9						
02	560 N	288	-0-	-272	-0-	21	1	267	2	Y	-0-	1 1	4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	124 N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-			52
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	2	N	-0-			52
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	-0-			52
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	N	40			92
						44	9							
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			92
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-			92

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	868	2	1	9	Y	1	2	1	3
10	888 N	888	-0-	-0-	-0-	876	2	12	9	Y	11	10	1	4
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	732	2	12	9	Y	11	9	1	6
12	651 N	327	-0-	-324	-0-	324	2	3	9	Y	3	7	1	2
01	899 N	115	-0-	-784	-0-	114	2	1	9	Y	1	2	1	1
02	700 N	291	-0-	-409	-0-	287	2	4	9	Y	4	2	1	3

VERGARA 1674 WELL #: 7ST RRCID -> 179269 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10633 - 10756

09	210 N	156	-0-	-54	-0-	11	1	143	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
10	248 N	143	-0-	-105	-0-	11	1	130	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	3	2	1	2
						3	9							
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	3	4	1	1
						3	9							
02	169 N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA 1674 WELL #: 8 RRCID -> 179442 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9547 - 10350

09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	Y	7	4	1	4
						8	9							
10	341 N	233	-0-	-108	-0-	18	1	213	2	Y	2	4	1	2
						2	9							
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	Y	3	3	1	2
						3	9							
12	465 N	162	-0-	-303	-0-	12	1	148	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
01	248 N	180	-0-	-68	-0-	13	1	165	2	Y	2	3	1	1
						2	9							
02	196 N	151	-0-	-45	-0-	11	1	138	2	Y	2	2	1	1
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
DESPAIN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 179615		COMPL. DATE 10/05/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 194		RRCID -> 179957		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741						
09	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2330	2	2	9	Y	2	6	1	8
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2398	2	33	9	Y	30	27	1	11
11	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2346	2	36	9	Y	33	26	1	18
12	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2329	2	29	9	Y	26	29	1	15
01	2418 N	2206	-0-	-212	-0-	2183	2	23	9	Y	21	17	1	19
02	2212 N	2063	-0-	-149	-0-	2030	2	33	9	Y	30	28	1	21

LUNDELL C		WELL #: 7		RRCID -> 180283		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WALTER DESPAIN		WELL #: 2		RRCID -> 180287		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368						
09	2970 X	2645	-0-	-325	-0-	95	1	2550	2	N	-0-			100
10	3069 X	2479	-0-	-590	-0-	103	1	2376	2	N	-0-			100
11	2970 X	1785	-0-	-1185	-0-	78	1	1705	2	N	2			102
						2	9							
12	3069 X	2724	-0-	-345	-0-	118	1	2606	2	N	-0-			102
01	3007 X	2017	-0-	-990	-0-	98	1	1919	2	N	-0-			102
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	114	1	2859	2	N	-0-			102

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #: 64		RRCID -> 180505		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310						
09	210 N	146	-0-	-64	-0-	145	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265	2	3	9	Y	3	2	1	2
11	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-	1	1	1
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215	2	3	9	Y	3	3	1	1
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	224	2	1	9	Y	1	1	1	1
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	217	2	2	9	Y	2	2	1	1

VERGARA 1680		WELL #: 10ST		RRCID -> 180512		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
VAQUILLAS RANCH L		WELL #: 196		RRCID -> 180533		COMPL. DATE 12/10/2000		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 195		RRCID -> 181555		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693						
09	4200 X	4061	-0-	-139	-0-	4057	2	4	9	Y	4	9	1	14
10	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	4224	2	58	9	Y	53	47	1	20
11	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4088	2	64	9	Y	58	46	1	32
12	4185 X	4053	-0-	-132	-0-	4005	2	48	9	Y	44	50	1	26
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3901	2	41	9	Y	37	29	1	34
02	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3404	2	54	9	Y	49	48	1	35

P.M. FROST B		WELL #: 2		RRCID -> 181808		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858						
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	43	1	1146	2	N	-0-			-0-
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	31	1	724	2	N	-0-			-0-
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	N	-0-			-0-
12	646 N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	2	N	-0-			-0-
01	589 N	508	-0-	-81	-0-	25	1	483	2	N	-0-			-0-
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	1229	2	N	-0-			-0-

LUNDELL 44		WELL #: 2		RRCID -> 181987		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750						
09	2700 X	2192	-0-	-508	-0-	345	1	1808	2	Y	35			1010
10	2418 X	1625	-0-	-793	-0-	193	1	1399	2	Y	30	49	1	991
11	2340 X	1869	-0-	-471	-0-	1850	2	19	9	Y	17	977	7	31
12	2387 X	1855	-0-	-532	-0-	1830	2	25	9	Y	23			54
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			Y	-0-			54
02	1736 N	1623	-0-	-113	-0-	1572	2	51	9	Y	46	47	1	53

FROST TRUST 9		WELL #: 1		RRCID -> 182682		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508						
09	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	N	3			35
10	2325 N	1915	-0-	-410	-0-	80	1	1835	2	N	-0-			35
11	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	99	1	2155	2	N	2			37
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	105	1	2317	2	N	3			40
01	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	113	1	2219	2	N	-0-			40
02	2100 N	1997	-0-	-103	-0-	77	1	1920	2	N	-0-			40

CARR		WELL #: 133		RRCID -> 183914		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705						
09	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-			63
10	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			63
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			63
12	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			63

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	370	1	4631	2	Y	75	64	48
						83	9						
10	5146 X	4596	-0-	-550	-0-	348	1	4193	2	Y	50	53	45
						55	9						
11	4980 X	4935	-0-	-45	-0-	355	1	4529	2	Y	46	51	40
						51	9						
12	5146 X	5093	-0-	-53	-0-	377	1	4647	2	Y	63	47	56
						69	9						
01	5239 X	4940	-0-	-299	-0-	345	1	4511	2	Y	76	94	38
						84	9						
02	4732 X	4646	-0-	-86	-0-	331	1	4283	2	Y	29	50	17
						32	9						

FROST TRUST 13 WELL #: 1 RRCID -> 183946 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9680 - 10093													
09	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	465	1	1685	2	N	6		152
						7	9						
10	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	452	1	1654	2	N	3		155
						3	9						
11	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	511	1	1522	2	N	-0-		155
12	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	564	1	1631	2	N	3		158
						3	9						
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	615	1	1571	2	N	11		169
						12	9						
02	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	493	1	1457	2	N	5		174
						6	9						

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552													
09	1980 N	1957	-0-	-23	-0-	144	1	1801	2	Y	11	21	39
						12	9						
10	2015 N	1979	-0-	-36	-0-	150	1	1806	2	Y	21	15	45
						23	9						
11	2070 N	2026	-0-	-44	-0-	147	1	1872	2	Y	6	16	35
						7	9						
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	176	1	2170	2	Y	7		42
						8	9						
01	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	168	1	2193	2	Y	11	14	39
						12	9						
02	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	153	1	1985	2	Y	11	2	48
						12	9						

LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 10660													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
										Y	3		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
FROST TRUST 13		WELL #:		2	RRCID ->	184897	COMPL. DATE	08/03/2001	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	10410 - 10427
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
09	660 N	601	-0-	-59	-0-	130	1	470	2	N	1	44
10	620 N	577	-0-	-43	-0-	124	1	452	2	N	1	45
11	660 N	552	-0-	-108	-0-	139	1	413	2	N	-0-	45
12	620 N	611	-0-	-9	-0-	157	1	454	2	N	-0-	45
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	167	1	426	2	N	3	48
02	659 N	659	-0-	-0-	-0-	166	1	491	2	N	2	50

ALLEY		WELL #:		10	RRCID ->	184941	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11173 - 11320
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

VERGARA 1679		WELL #:		8	RRCID ->	184943	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9652 - 10304
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-

LUNDELL RANCH		WELL #:		9	RRCID ->	185326	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	11377	PERF.	11090 - 11224
09	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	636	1	3339	2	Y	3	1124
10	4092 X	3702	-0-	-390	-0-	448	1	3254	2	Y	-0-	1124
11	4050 X	1527	-0-	-2523	-0-	1527	2			Y	-0-	51
12	4185 X	2797	-0-	-1388	-0-	2797	2			Y	-0-	51
01	4185 X	3576	-0-	-609	-0-	3575	2	1	9	Y	1	52
02	3724 X	3263	-0-	-461	-0-	3234	2	29	9	Y	26	78

FROST TRUST 9		WELL #:		2	RRCID ->	185363	COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10409 - 10423
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
ALLEY		WELL #:		13	RRCID ->	185365	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	10829	PERF.	9738 - 10490	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2916	-0-	-84	-0-	214	1	2685	2	Y	15	30 1	48
10	3100 X	2804	-0-	-296	-0-	17	9	2558	2	Y	31	19 1	60
11	3000 X	2868	-0-	-132	-0-	34	9	2652	2	Y	7	21 1	46
12	3100 X	2911	-0-	-189	-0-	8	9	2683	2	Y	9		55
01	3069 X	2589	-0-	-480	-0-	218	1	2392	2	Y	13	19 1	49
02	2716 X	2015	-0-	-701	-0-	10	9	1859	2	Y	11	3 1	57
						183	1						
						14	9						
						144	1						
						12	9						

DESPAIN, WALTER		WELL #:		3	RRCID ->	185464	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	11560	PERF.	10120 - 10535	
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	107	1	2864	2	N	33		168
10	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	36	9	2979	2	N	112	193 1	87
11	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	123	9	2788	2	N	46		133
12	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	128	1	2893	2	N	40		173
01	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	51	9	2734	2	N	35		208
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	131	1	2431	2	N	37		245
						44	9						
						39	9						
						97	1						
						41	9						

ALLEY		WELL #:		12	RRCID ->	185466	COMPL. DATE	09/21/2001	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10040 - 10576	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

FROST TRUST 7		WELL #:		1	RRCID ->	185470	COMPL. DATE	09/08/2001	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10322 - 10913	
09	1560 N	1511	-0-	-49	-0-	54	1	1457	2	N	-0-		25
10	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	69	1	1600	2	N	-0-		25
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	73	1	1580	2	N	-0-		25
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	75	1	1652	2	N	-0-		25
01	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	75	1	1477	2	N	-0-		25
02	1512 N	1396	-0-	-116	-0-	53	1	1332	2	N	10		35
						11	9						

VERGARA 1679		WELL #:		10	RRCID ->	185487	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	10506	PERF.	9406 - 10130	
09	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	176	1	2198	2	Y	36	31 1	23
10	2387 N	2226	-0-	-161	-0-	40	9	2031	2	Y	24	25 1	22
11	2370 N	2246	-0-	-124	-0-	169	1	2062	2	Y	21	25 1	18
12	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	26	9	2185	2	Y	30	22 1	26
01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	161	1	2098	2	Y	35	44 1	17
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	23	9	2026	2	Y	14	23 1	8
						177	1						
						33	9						
						160	1						
						39	9						
						156	1						
						15	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST TRUST 47		WELL #:		2	RRCID -> 185491	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	9589 - 9608			
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
09	150 N	121	-0-	-29	-0-	12	1	107	2	N	2			61
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	2	9	154	2	N	1			62
11	120 N	90	-0-	-30	-0-	1	9	77	2	N	-0-			62
12	124 N	82	-0-	-42	-0-	13	1	70	2	N	2	3	1	61
01	155 N	64	-0-	-91	-0-	2	9	54	2	N	-0-			61
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	N	-0-			61
12						12	1							
FROST TRUST 15		WELL #:		1	RRCID -> 185559	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9317 - 9327			
09	605 N	605	-0-	-0-	-0-	62	1	542	2	N	1			15
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	1	9	469	2	N	3			18
11	630 N	304	-0-	-326	-0-	46	1	258	2	N	1			19
12	620 N	361	-0-	-259	-0-	3	9	312	2	N	5	10	1	14
01	527 N	294	-0-	-233	-0-	45	1	245	2	N	2			16
02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	1	9	372	2	N	1			17
						47	1							
						2	9							
						53	1							
						1	9							
ALLEY		WELL #:		14	RRCID -> 185616	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	10311 - 10332			
09	3000 N	3478	-0-	478	478	256	1	3202	2	Y	18	32	1	50
10	3761 X	3283	-0-	-478	-0-	20	9	2999	2	Y	32	19	1	63
11	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	249	1	2996	2	Y	8	23	1	48
12	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	35	9	2916	2	Y	10			58
01	3472 X	3254	-0-	-218	-0-	235	1	3006	2	Y	16	20	1	54
02	3136 X	2712	-0-	-424	-0-	9	9	2504	2	Y	14	3	1	65
						11	9							
						230	1							
						18	9							
						193	1							
						15	9							
LUNDELL		WELL #:		91	RRCID -> 185838	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	9100 - 9118			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LUNDELL RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 186018	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10506 - 11025			
09	300 N	284	-0-	-16	-0-	45	1	239	2	Y	-0-			34
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	262	2	Y	-0-			34
11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-	33	7	1
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-			1
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			Y	-0-			1
02	336 N	163	-0-	-173	-0-	163	2			Y	-0-			1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST TRUST 39		WELL #:		1		RRCID -> 186079		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	361 N	361	-0-	-0-	-0-	13	1	348	2	N	-0-	96		
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	16	1	374	2	N	-0-	96		
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	2	N	-0-	96		
12	370 N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-	96		
01	345 N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	N	-0-	96		
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	13	1	334	2	N	-0-	96		

VAQUILLAS RANCH CO. LTD.		WELL #:		65		RRCID -> 186609		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569				
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	314	2	3	9	Y	3	1	1	
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	355	2	6	9	Y	5	3	3	
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	3	
12	343 N	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	Y	2	4	1	
01	372 N	344	-0-	-28	-0-	341	2	3	9	Y	3	2	2	
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	375	2	4	9	Y	4	3	3	

KAISER STATE 2		WELL #:		1		RRCID -> 186723		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282				
09	480 N	263	-0-	-217	-0-	27	1	235	2	N	1		51	
						1	9							
10	425 N	425	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	N	2		53	
						2	9							
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	30	1	176	2	N	1		54	
						1	9							
12	279 N	226	-0-	-53	-0-	27	1	196	2	N	3	6	1	51
						3	9							
01	434 N	137	-0-	-297	-0-	22	1	115	2	N	-0-		51	
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	45	1	319	2	N	1		52	
						1	9							

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #:		199		RRCID -> 186779		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-		

MENDOZA, SARA A STATE		WELL #:		1		RRCID -> 186788		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752				
09	9 N	6	-0-	-3	-0-	1	1	5	2	N	-0-	35		
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	20	55		
						22	9							
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-	55		
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	55		
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	3	1	8	2	N	-0-	55		
02	9 N	3	-0-	-6	-0-	1	1	2	2	N	-0-	55		

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		67		RRCID -> 186793		COMPL. DATE 11/30/2001		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588				
09	2852 X	2761	-0-	-91	-0-	2733	2	28	9	Y	25	27	1	12
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2978	2	41	9	Y	37	26	1	23
11	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2897	2	17	9	Y	15	17	1	21
12	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	2865	2	24	9	Y	22	35	1	8
01	3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2851	2	26	9	Y	24	15	1	17
02	2716 X	2551	-0-	-165	-0-	2523	2	28	9	Y	25	25	1	17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	480 N	422	-0-	-58	-0-	91	1	331	2	N	-0-	143
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	145	1	530	2	N	1	144
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	147	1	438	2	N	-0-	144
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	145	1	421	2	N	1	145
01	682 N	558	-0-	-124	-0-	156	1	399	2	N	3	148
02	560 N	520	-0-	-40	-0-	131	1	388	2	N	1	149

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	-0-
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-	-0-
11	27 N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-	-0-
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

09	496 N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5	5	1	2
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7	5	1	4
11	510 N	477	-0-	-33	-0-	474	2	3	9	Y	3	3	1	4
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	547	2	4	9	Y	4	6	1	2
01	558 N	499	-0-	-59	-0-	495	2	4	9	Y	4	3	1	3
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	484	2	6	9	Y	5	5	1	3

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

09	1410 N	1273	-0-	-137	-0-	46	1	1227	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	55	1	1273	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1380 N	1224	-0-	-156	-0-	54	1	1170	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	56	1	1235	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	62	1	1209	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	56	1	1394	2	N	-0-	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 200 RRCID -> 189843 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8244 - 8773

09	60 N	59	-0-	-1	-0-	12	1	46	2	Y	1	1	1	-0-
10	62 N	61	-0-	-1	-0-	8	1	52	2	Y	1			1
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	3	1	54	2	Y	1	1	1	1
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	4	1	53	2	Y	1			1
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-			1

LUNDELL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 190019 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10314 - 10485

09	1110 N	1057	-0-	-53	-0-	169	1	888	2	Y	-0-			486
10	1116 N	992	-0-	-124	-0-	120	1	872	2	Y	-0-			486
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-	485	7	1
12	1085 N	562	-0-	-523	-0-	562	2			Y	-0-			1
01	992 N	683	-0-	-309	-0-	683	2			Y	-0-			1
02	1148 N	720	-0-	-428	-0-	717	2	3	9	Y	3			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 N	292	-0-	-8	-0-	47	1	245	2	Y	-0-			75
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	36	1	260	2	Y	-0-			75
11	620 N	620	-0-	-0-	-0-	619	2	1	9	Y	-0-	74	7	2
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-			2
01	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-			2
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-			2

LUNDELL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 190439 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10733 - 10877

09	360 N	349	-0-	-11	-0-	56	1	293	2	Y	-0-			37
10	372 N	330	-0-	-42	-0-	40	1	290	2	Y	-0-			37
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2			Y	-0-	37	7	-0-
12	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-			-0-
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-			-0-
02	485 N	485	-0-	-0-	-0-	482	2	3	9	Y	-0-			3

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	43	1	164	2	Y	5	5	1	1
10	279 N	265	-0-	-14	-0-	34	1	229	2	Y	2			3
11	261 N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	244	2	Y	4	5	1	2
12	275 N	275	-0-	-0-	-0-	65	1	207	2	Y	3	4	1	1
01	279 N	207	-0-	-72	-0-	14	1	191	2	Y	2			3
02	252 N	200	-0-	-52	-0-	14	1	185	2	Y	1			4

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

09	3660 X	3304	-0-	-356	-0-	333	1	2938	2	N	30			178
10	3782 X	3696	-0-	-86	-0-	326	1	3294	2	N	69	191	1	56
11	3510 X	1580	-0-	-1930	-0-	232	1	1339	2	N	8			64
12	3627 X	2768	-0-	-859	-0-	327	1	2347	2	N	85	66	1	83
01	3689 X	2044	-0-	-1645	-0-	317	1	1671	2	N	51			134
02	3332 X	1458	-0-	-1874	-0-	180	1	1271	2	N	6			140

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

09	287 N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	62	62	1	59
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	9	1	196	2	N	38	31	1	66
11	240 N	207	-0-	-33	-0-	8	1	170	2	N	26	16	1	76
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	29	1	246	2	N	45	54	1	67
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	50	1	265	2	N	27	20	1	74
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	30	1	188	2	N	26	33	1	67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
WALTER DESPAIN 12		WELL #: 2		RRCID -> 191672		COMPL. DATE 08/21/2002		TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170				
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	
09		60 N	50	-0-	-10	-0-	11 1	39 2	N	-0-	19	
10		62 N	50	-0-	-12	-0-	11 1	39 2	N	-0-	19	
11		60 N	44	-0-	-16	-0-	11 1	33 2	N	-0-	19	
12		62 N	52	-0-	-10	-0-	13 1	39 2	N	-0-	19	
01		62 N	50	-0-	-12	-0-	14 1	36 2	N	-0-	19	
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	11 1	32 2	N	-0-	19	

VAQUILLAS RANCH A3		WELL #: 203		RRCID -> 191673		COMPL. DATE 09/25/2002		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641				
09		224 N	224	-0-	-0-	-0-	46 1	172 2	Y	5	5 1	1
							6 9					
10		248 N	202	-0-	-46	-0-	26 1	174 2	Y	2		3
							2 9					
11		266 N	266	-0-	-0-	-0-	13 1	250 2	Y	3	4 1	2
							3 9					
12		317 N	317	-0-	-0-	-0-	75 1	239 2	Y	3	4 1	1
							3 9					
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	16 1	226 2	Y	2		3
							2 9					
02		252 N	250	-0-	-2	-0-	17 1	231 2	Y	2		5
							2 9					

VAQUILLAS RANCH STATE F		WELL #: 204		RRCID -> 191746		COMPL. DATE 10/04/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8777 - 9002				
09		90 N	59	-0-	-31	-0-	12 1	45 2	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		124 N	109	-0-	-15	-0-	14 1	94 2	Y	1		1
							1 9					
11		120 N	104	-0-	-16	-0-	5 1	97 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
12		168 N	168	-0-	-0-	-0-	40 1	126 2	Y	2	2 1	1
							2 9					
01		140 N	140	-0-	-0-	-0-	9 1	130 2	Y	1		2
							1 9					
02		104 N	104	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	Y	1		3
							1 9					

CARR		WELL #: 136		RRCID -> 192335		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338				
09		720 N	584	-0-	-136	-0-	26 1	558 2	N	-0-		30
10		682 N	578	-0-	-104	-0-	26 1	552 2	N	-0-		30
11		570 N	551	-0-	-19	-0-	25 1	526 2	N	-0-		30
12		589 N	542	-0-	-47	-0-	24 1	518 2	N	-0-		30
01		589 N	367	-0-	-222	-0-	17 1	350 2	N	-0-		30
02		504 N	226	-0-	-278	-0-	10 1	216 2	N	-0-		30

MARRS MCLEAN A		WELL #: 5		RRCID -> 192458		COMPL. DATE 11/25/2002		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 10817 - 10971				
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	3 1	40 2	N	-0-		59
10		62 N	45	-0-	-17	-0-	3 1	42 2	N	-0-		59
11		60 N	49	-0-	-11	-0-	4 1	45 2	N	-0-		59
12		54 N	54	-0-	-0-	-0-	4 1	50 2	N	-0-		59
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	29 1	379 2	N	-0-		59
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	6 1	84 2	N	1	1 1	59
							1 9					

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2059	-0-	-521	-0-	74	1	1985	2	N	-0-			57
10	2542 N	1299	-0-	-1243	-0-	54	1	1245	2	N	-0-			57
11	2220 N	1094	-0-	-1126	-0-	48	1	1046	2	N	-0-			57
12	2139 N	1035	-0-	-1104	-0-	45	1	990	2	N	-0-			57
01	1302 N	949	-0-	-353	-0-	46	1	903	2	N	-0-			57
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	62	1	1563	2	N	-0-			57

 VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

09	180 N	60	-0-	-120	-0-	12	1	47	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	97	2	Y	1			1
						1	9							
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	263	2	Y	5	3	1	3
						6	9							
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	2	Y	-0-	3	1	-0-
01	124 N	92	-0-	-32	-0-	6	1	85	2	Y	1			1
						1	9							
02	252 N	189	-0-	-63	-0-	13	1	174	2	Y	2			3
						2	9							

 ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

09	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	116	1	1454	2	Y	8	16	1	35
						9	9							
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	116	1	1400	2	Y	9	11	1	33
						10	9							
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	110	1	1408	2	Y	4	12	1	25
						4	9							
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	115	1	1415	2	Y	5			30
						6	9							
01	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	111	1	1452	2	Y	8	10	1	28
						9	9							
02	1428 N	1357	-0-	-71	-0-	97	1	1252	2	Y	7	2	1	33
						8	9							

 DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

09	240 N	207	-0-	-33	-0-	15	1	191	2	N	1	1	1	1
						1	9							
10	248 N	210	-0-	-38	-0-	16	1	194	2	N	-0-			1
11	210 N	189	-0-	-21	-0-	14	1	174	2	N	1	1	1	1
						1	9							
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	16	1	196	2	N	-0-			1
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	N	-0-			1
02	168 N	28	-0-	-140	-0-	2	1	26	2	N	-0-			1

 VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

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
09	1140 N	800	-0-	-340	-0-	59	1	737	2	Y	4	22
						4	9					
10	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	89	1	1073	2	Y	11	25
						12	9					
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	69	1	880	2	Y	3	19
						3	9					
12	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	75	1	922	2	Y	3	22
						3	9					
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	70	1	916	2	Y	5	20
						6	9					
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	60	1	774	2	Y	4	23
						4	9					

 VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

09	630 N	468	-0-	-162	-0-	468	2			Y	-0-	2
											1	
10	682 N	668	-0-	-14	-0-	659	2	9	9	Y	8	3
								10	9	Y	9	5
11	654 N	654	-0-	-0-	-0-	644	2	8	9	Y	7	4
								8	9	Y	7	6
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	627	2	8	9	Y	7	4
								8	9	Y	5	6
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	667	2	8	9	Y	7	6
								10	9	Y	9	6
02	616 N	609	-0-	-7	-0-	599	2	10	9	Y	9	6

 VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

09	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1395	2	13	9	Y	12	6
								20	9	Y	18	11
10	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1437	2	8	9	Y	13	11
								7	9	Y	8	10
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1376	2	11	9	Y	10	4
								12	9	Y	11	8
12	1395 N	1342	-0-	-53	-0-	1331	2	11	9	Y	10	4
								12	9	Y	11	8
01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1332	2	12	9	Y	11	8
								14	9	Y	13	9
02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1299	2	14	9	Y	13	9

 YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

09	480 N	453	-0-	-27	-0-	33	1	419	2	N	1	1
						1	9				3	
10	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	192	1	2316	2	N	11	11
						12	9				1	
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	193	1	2464	2	N	-0-	7
								2104	2	N	5	12
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	171	1					
						6	9					
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	152	1	1990	2	N	3	11
						3	9				4	
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	129	1	1676	2	N	5	13
						6	9				3	

 ALLEY WELL #: 19 RRCID -> 195419 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9852 - 9902

09	720 N	443	-0-	-277	-0-	33	1	408	2	Y	2	12
						2	9				6	
10	403 N	290	-0-	-113	-0-	22	1	264	2	Y	4	11
						4	9				5	
11	540 N	398	-0-	-142	-0-	29	1	368	2	Y	1	8
						1	9				4	
12	465 N	368	-0-	-97	-0-	28	1	339	2	Y	1	9
						1	9					
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	2	8
						2	9				3	
02	373 N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	2	10
						2	9					

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117												
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

09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	50	1	1074	2	Y	5	4
						6	9					
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1095	2	Y	4	5
						4	9					
11	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	39	1	1052	2	Y	3	4
						3	9					
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	41	1	1185	2	Y	2	6
						2	9					
01	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	50	1	1155	2	Y	2	5
						2	9					
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	Y	2	4
						2	9					

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626												
09	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1583	2	Y	10	343
						11	9					
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	218	1	1586	2	Y	9	352
						10	9					
11	2010 N	950	-0-	-1060	-0-	950	2			Y	-0-	25
											327	7
12	1953 N	1340	-0-	-613	-0-	1340	2			Y	-0-	25
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			Y	-0-	25
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1733	2	18	9	Y	16	41

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034												
09	180 N	150	-0-	-30	-0-	7	1	142	2	Y	1	1
						1	9					
10	155 N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-	1
						6	1	122	2	Y	-0-	1
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	Y	1	1
						4	1	90	2	Y	1	1
12	155 N	95	-0-	-60	-0-	4	1	90	2	Y	1	1
						1	9					
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	1	1
						1	9					
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-	1

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283												
09	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	122	1	2628	2	Y	11	18
						12	9					
10	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	93	1	2578	2	Y	1	12
						1	9					
11	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	94	1	2553	2	Y	6	9
						7	9					
12	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	94	1	2704	2	Y	5	14
						6	9					
01	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	113	1	2596	2	Y	4	12
						4	9					
02	2380 N	2327	-0-	-53	-0-	86	1	2237	2	Y	4	10
						4	9					

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278												
09	330 N	283	-0-	-47	-0-	45	1	238	2	Y	-0-	13
						37	1	265	2	Y	-0-	13
10	341 N	302	-0-	-39	-0-	37	1	265	2	Y	-0-	13
						345	2			Y	-0-	13
11	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-	13
						1432	2			Y	-0-	13
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-	13
						795	2			Y	-0-	13
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-	13
						521	2	3	9	Y	3	3
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	521	2	3	9	Y	3	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
 VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1530	-0-	-270	-0-	113	1	1413	2	Y	4	37 1	12
						4	9						
10	1767 N	1420	-0-	-347	-0-	109	1	1308	2	Y	3	2 1	13
						3	9						
11	1680 N	1445	-0-	-235	-0-	105	1	1338	2	Y	2	3 1	12
						2	9						
12	1581 N	1470	-0-	-111	-0-	110	1	1357	2	Y	3		15
						3	9						
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	107	1	1399	2	Y	3	3 1	15
						3	9						
02	1344 N	1331	-0-	-13	-0-	95	1	1235	2	Y	1	3 1	13
						1	9						

LUNDELL RANCH WELL #: 16ST RRCID -> 197378 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9909 - 10529

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-		-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	35	1	258	2	Y	-0-		-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-		-0-
12	279 N	180	-0-	-99	-0-	180	2			Y	-0-		-0-
01	279 N	73	-0-	-206	-0-	73	2			Y	-0-		-0-
02	280 N	30	-0-	-250	-0-	27	2	3 9		Y	3		3

CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

09	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1429	2	N	5		39
						6	9						
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	77	1	1646	2	N	6		45
						7	9						
11	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	69	1	1459	2	N	4		49
						4	9						
12	1550 N	1453	-0-	-97	-0-	63	1	1360	2	N	27		76
						30	9						
01	1612 N	1125	-0-	-487	-0-	52	1	1073	2	N	-0-		76
02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	2	N	16		92
						18	9						

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

09	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	400	1	4001	2	Y	51	57 1	43
						56	9						
10	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	433	1	3614	2	Y	66	60 1	49
						73	9						
11	3000 X	2932	-0-	-68	-0-	284	1	2593	2	Y	50	60 1	39
						55	9						
12	3162 X	3119	-0-	-43	-0-	325	1	2739	2	Y	50	19 1	70
						55	9						
*01	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	330	1	2720	2	Y	61	57 1	74
						67	9						
*02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	333	1	2600	2	Y	63	76 1	61
						69	9						

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10604 - 11334

09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-		13
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	2	Y	-0-		13
11	300 N	190	-0-	-110	-0-	190	2			Y	-0-	13 7	-0-
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-		-0-
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	194	2			Y	-0-		-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3 9		Y	3		3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
LUNDELL RANCH		WELL #:		15RD	RRCID ->	200357	COMPL. DATE	01/12/2004	TOTAL DEPTH	11518	PERF.11137	- 11166
M O	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
09	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	208 1	1092 2	Y	-0-			77
10	1395 N	1113	-0-	-282	-0-	135 1	978 2	Y	-0-			77
11	1410 N	891	-0-	-519	-0-	891 2		Y	-0-	68 7		9
12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 2		Y	-0-			9
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596 2		Y	-0-			9
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1345 2	3 9	Y	3			12

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		13	RRCID ->	200363	COMPL. DATE	01/22/2004	TOTAL DEPTH	10192	PERF. 9034	- 9882
09	1170 N	1106	-0-	-64	-0-	1095 2	11 9	Y	10	10 1		5
10	1178 N	1132	-0-	-46	-0-	1118 2	14 9	Y	13	10 1		8
11	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1114 2	7 9	Y	6	6 1		8
12	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	1078 2	9 9	Y	8	13 1		3
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1086 2	11 9	Y	10	6 1		7
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	992 2	11 9	Y	10	10 1		7

LUNDELL RANCH		WELL #:		18	RRCID ->	200450	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9898	- 9933
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	3			3

VAQUILLAS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	200686	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8368	- 8550
09	2100 N	1858	-0-	-242	-0-	122 1	1736 2	Y	-0-			18
10	2201 N	2088	-0-	-113	-0-	294 1	1786 2	Y	7			25
11	2250 N	1790	-0-	-460	-0-	158 1	1624 2	Y	7			32
12	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	112 1	1663 2	Y	16			48
01	2077 N	1499	-0-	-578	-0-	176 1	1317 2	Y	5			53
02	1680 N	1487	-0-	-193	-0-	166 1	1311 2	Y	9			62

LUNDELL		WELL #:		93	RRCID ->	201948	COMPL. DATE	03/19/2004	TOTAL DEPTH	9961	PERF. 9483	- 9637
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	24 1	522 2	N	2	1 1		2
10	561 N	561	-0-	-0-	-0-	25 1	535 2	N	1			3
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	19 1	402 2	N	-0-	2 1		1
12	527 N	385	-0-	-142	-0-	17 1	366 2	N	2	2 1		1
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	24 1	509 2	N	2	1 1		2
02	392 N	207	-0-	-185	-0-	9 1	196 2	N	2	3 1		1

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		212	RRCID ->	202131	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	11219	PERF. 9758	- 10750
09	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209 2	1 9	Y	1	3 1		5
10	1147 N	1103	-0-	-44	-0-	1088 2	15 9	Y	14	14 1		5
11	1200 N	987	-0-	-213	-0-	972 2	15 9	Y	14	11 1		8
12	1240 N	1129	-0-	-111	-0-	1116 2	13 9	Y	12	13 1		7
01	1116 N	1069	-0-	-47	-0-	1058 2	11 9	Y	10	8 1		9
02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1038 2	18 9	Y	16	14 1		11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DAY	WELL #:	12	RRCID ->	202191	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	8302	-	9236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		540 N	503	-0-	-37	-0-	22	1	481	2	N	-0-	117
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	N	-0-	117
11		542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	N	-0-	117
12		527 N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	2	N	-0-	117
01		558 N	519	-0-	-39	-0-	24	1	495	2	N	-0-	117
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	22	1	465	2	N	-0-	117

HIRSCH				WELL #:	7	RRCID ->	203531	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	12674	PERF.	10543	-	11961
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		285 N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	263	2	N	1	1	1	1
10		231 N	231	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	N	1	1	1	1
11		192 N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	1	1	1	1
12		310 N	68	-0-	-242	-0-	5	1	63	2	N	-0-			1
01		233 N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-			1
02		226 N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	210	2	N	-0-			1

LUNDELL 40				WELL #:	5	RRCID ->	205317	COMPL. DATE	09/27/2004	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10401	-	11354
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		4200 X	4012	-0-	-188	-0-	638	1	3349	2	Y	23			222
10		4123 X	3522	-0-	-601	-0-	424	1	3079	2	Y	17	96	1	143
11		4170 X	2386	-0-	-1784	-0-	2288	2	98	9	Y	89	80	1	115 7
12		4309 X	3537	-0-	-772	-0-	3537	2			Y	-0-	22	6	15
01		3875 X	3831	-0-	-44	-0-	3769	2	62	9	Y	56			71
02		3500 X	3384	-0-	-116	-0-	3355	2	29	9	Y	26			97

CARR				WELL #:	141	RRCID ->	205379	COMPL. DATE	07/29/2004	TOTAL DEPTH	9414	PERF.	8743	-	8967
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		97 N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-			118
10		120 N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-			118
11		374 N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	2	N	-0-			118
12		62 N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-			118
01		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-			118
02		56 N	46	-0-	-10	-0-	2	1	44	2	N	-0-			118

ALLEY				WELL #:	20	RRCID ->	205614	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	11440	PERF.	10248	-	11182
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09		1350 N	1270	-0-	-80	-0-	93	1	1170	2	Y	6	13	1	22
10		1333 N	1241	-0-	-92	-0-	94	1	1133	2	Y	13	9	1	26
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	91	1	1166	2	Y	3	9	1	20
12		1302 N	1188	-0-	-114	-0-	89	1	1095	2	Y	4			24
01		1240 N	968	-0-	-272	-0-	68	1	894	2	Y	5	8	1	21
02		1120 N	1005	-0-	-115	-0-	72	1	927	2	Y	5	1	1	25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
ALLEY		WELL #: 22		RRCID -> 205616		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	143 1	1788 2	Y	10	20 1	35
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	151 1	1814 2	Y	22	14 1	43
11	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	127 1	1618 2	Y	4	15 1	32
12	1798 N	1661	-0-	-137	-0-	124 1	1531 2	Y	5		37
01	2015 X	1889	-0-	-126	-0-	133 1	1745 2	Y	10	12 1	35
02	1820 X	1591	-0-	-229	-0-	113 1	1469 2	Y	8	2 1	41

VERGARA 1680		WELL #: 12		RRCID -> 205618		COMPL. DATE 11/03/2004		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

LUNDELL 44		WELL #: 4		RRCID -> 206814		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9566 - 9579			
09	390 N	336	-0-	-54	-0-	53 1	277 2	Y	5		202
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	37 1	267 2	Y	-0-	55 1	147
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1782 2	19 9	Y	17	135 7	29
12	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1703 2	25 9	Y	23		52
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-		52
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	631 2	50 9	Y	45	45 1	52

LUNDELL 40		WELL #: 8		RRCID -> 206815		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10710 - 10735			
09	300 N	299	-0-	-1	-0-	46 1	242 2	Y	10		335
10	310 N	301	-0-	-9	-0-	36 1	258 2	Y	6	37 1	304
11	723 N	723	-0-	-0-	-0-	686 2	37 9	Y	34	31 1	14
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		Y	-0-	8 6	6
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	405 2	24 9	Y	22		28
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	304 2	11 9	Y	10		38

LUNDELL 40		WELL #: 9		RRCID -> 206988		COMPL. DATE 11/25/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794			
09	390 N	315	-0-	-75	-0-	49 1	260 2	Y	5		61
10	372 N	301	-0-	-71	-0-	36 1	262 2	Y	3	22 1	42
11	797 N	797	-0-	-0-	-0-	775 2	22 9	Y	20	18 1	3
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501 2		Y	-0-		3
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	802 2	13 9	Y	12		15
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	943 2	7 9	Y	6		21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 214		RRCID -> 207274		COMPL. DATE 09/17/2004		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9201 - 9241				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	390 N	262	-0-	-128	-0-	262 2	-0-	1 1	1			
10	403 N	247	-0-	-156	-0-	244 2	3 9	3 1	1			
11	390 N	347	-0-	-43	-0-	340 2	7 9	4 1	3			
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	398 2	6 9	5 1	3			
01	371 N	371	-0-	-0-	-0-	368 2	3 9	3 1	3			
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	345 2	6 9	5 1	3			

LUNDELL 40		WELL #: 7		RRCID -> 208103		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10262 - 11386				
09	300 N	291	-0-	-9	-0-	46 1	239 2	Y	5	195		
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	36 1	260 2	Y	3	21 1	177	
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	634 2	21 9	Y	19	17 1	176 7	3
12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-			3
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	560 2	13 9	Y	12			15
02	533 N	533	-0-	-0-	-0-	526 2	7 9	Y	6			21

ALLEY		WELL #: 21R		RRCID -> 208265		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350				
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	199 2	Y	1	2 1		4
10	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16 1	190 2	Y	3	2 1		5
11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	Y	1	2 1		4
12	216 N	216	-0-	-0-	-0-	16 1	200 2	Y	-0-			4
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18 1	240 2	Y	1	1 1		4
02	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15 1	199 2	Y	1			5

LUNDELL 44		WELL #: 5		RRCID -> 208757		COMPL. DATE 02/17/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9793 - 9820				
09	2820 X	2285	-0-	-535	-0-	365 1	1914 2	Y	5			467
10	2480 X	1835	-0-	-645	-0-	222 1	1612 2	Y	1	64 1		404
11	2400 X	1378	-0-	-1022	-0-	1354 2	24 9	Y	22	389 7		37
12	2418 X	1359	-0-	-1059	-0-	1325 2	34 9	Y	31			68
01	1829 N	1691	-0-	-138	-0-	1691 2		Y	-0-			68
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1606 2	66 9	Y	60	59 1		69

LUNDELL RANCH		WELL #: 21		RRCID -> 209639		COMPL. DATE 03/17/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564				
09	360 N	291	-0-	-69	-0-	47 1	244 2	Y	-0-			14
10	372 N	294	-0-	-78	-0-	36 1	258 2	Y	-0-			14
11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		Y	-0-	14 7		-0-
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 2		Y	-0-			-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-			-0-
02	381 N	381	-0-	-0-	-0-	378 2	3 9	Y	3			3

LUNDELL RANCH		WELL #: 20		RRCID -> 209640		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984				
09	390 N	174	-0-	-216	-0-	28 1	146 2	Y	-0-			13
10	372 N	293	-0-	-79	-0-	35 1	258 2	Y	-0-			13
11	330 N	201	-0-	-129	-0-	201 2		Y	-0-	13 7		-0-
12	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		Y	-0-			-0-
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 2		Y	-0-			-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3			3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310										
FROST 39		WELL #: 1		RRCID -> 209860		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	300	-0-	-60	-0-	48 1	252 2	Y	-0-			72
10	372 N	305	-0-	-67	-0-	37 1	268 2	Y	-0-			72
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1285 2	44 9	Y	40	61 7		51
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990 2		Y	-0-			51
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1070 2	1 9	Y	1			52
02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1070 2	3 9	Y	3			55

FROST 39		WELL #: 2		RRCID -> 209869		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409				
09	300 N	281	-0-	-19	-0-	45 1	236 2	Y	-0-			58
10	286 N	286	-0-	-0-	-0-	35 1	251 2	Y	-0-			58
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	787 2	44 9	Y	40	47 7		51
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			51
01	787 N	787	-0-	-0-	-0-	786 2	1 9	Y	1			52
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	624 2	3 9	Y	3			55

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 215		RRCID -> 210049		COMPL. DATE 02/05/2005		TOTAL DEPTH 10547 PERF. 9634 - 10236				
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		Y	-0-	2 1		3
10	978 N	978	-0-	-0-	-0-	964 2	14 9	Y	13	11 1		5
11	946 N	946	-0-	-0-	-0-	932 2	14 9	Y	13	11 1		7
12	961 N	904	-0-	-57	-0-	892 2	12 9	Y	11	12 1		6
01	961 N	944	-0-	-17	-0-	934 2	10 9	Y	9	7 1		8
02	868 N	830	-0-	-38	-0-	817 2	13 9	Y	12	12 1		8

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #: 14		RRCID -> 210050		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9242 - 10060				
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	530 2	6 9	Y	5	5 1		8
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	569 2	1 9	Y	1	5 1		4
11	557 N	557	-0-	-0-	-0-	554 2	3 9	Y	3	3 1		4
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	356 2	3 9	Y	3	6 1		1
01	558 N	393	-0-	-165	-0-	390 2	3 9	Y	3	2 1		2
02	504 N	365	-0-	-139	-0-	359 2	6 9	Y	5	4 1		3

RAYZOR 1669		WELL #: 2		RRCID -> 210870		COMPL. DATE 12/16/2004		TOTAL DEPTH 9931 PERF. 9232 - 9836				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 216		RRCID -> 211085		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872				
09	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		Y	-0-	1 1		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
FROST 45		WELL #:		3	RRCID ->	211349	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9606 - 9623		
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	870 X	828	-0-	-42	-0-	130	1	685	2	Y	12			473
10	682 X	651	-0-	-31	-0-	13	9	556	2	Y	16			489
11	1080 X	656	-0-	-424	-0-	77	1	29	9	Y	26	430	7	85
12	1116 X	1000	-0-	-116	-0-	18	9	22	9	Y	20			105
01	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	627	2	2076	2	Y	-0-			105
02	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	978	2	1426	2	Y	6	78	1	33

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		217	RRCID ->	211623	COMPL. DATE	03/10/2005	TOTAL DEPTH	11119	PERF.	9825 - 10387		
09	235 N	235	-0-	-0-	-0-	234	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	255 N	255	-0-	-0-	-0-	252	2	3	9	Y	3	3	1	1
11	245 N	245	-0-	-0-	-0-	241	2	4	9	Y	4	3	1	2
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	231	2	2	9	Y	2	3	1	1
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	201	2	3	9	Y	3	2	1	2
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2	2	1	2

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U.		WELL #:		15	RRCID ->	212235	COMPL. DATE	06/14/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9065 - 9479		
09	7800 X	7645	-0-	-155	-0-	7571	2	74	9	Y	67	64	1	32
10	7998 X	7725	-0-	-273	-0-	7623	2	102	9	Y	93	68	1	57
11	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	7658	2	42	9	Y	38	43	1	52
12	7905 X	7366	-0-	-539	-0-	7302	2	64	9	Y	58	89	1	21
01	7905 X	7089	-0-	-816	-0-	7026	2	63	9	Y	57	37	1	41
02	7196 X	6528	-0-	-668	-0-	6458	2	70	9	Y	64	61	1	44

VAQUILLAS RANCH I		WELL #:		220	RRCID ->	212380	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10493 - 11072		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #:		71	RRCID ->	212481	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	8871 - 9007		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARR		WELL #:		143	RRCID ->	212882	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8791 - 8841		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
LUNDELL		WELL #: 94		RRCID -> 212885		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	70 2	Y	-0-			-0-
10	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	74 2	Y	-0-			-0-
11	120 N	74	-0-	-46	-0-	-0-	3 1	71 2	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	66 2	Y	-0-			-0-
01	49 N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	47 2	Y	-0-			-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	-0-	1 1	23 2	Y	-0-			-0-

CARR		WELL #: 142		RRCID -> 213114		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

VAQUILLAS RANCH A12		WELL #: 202		RRCID -> 213309		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	5 N	1	-0-	-4	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

VAQUILLAS L6		WELL #: 211		RRCID -> 213610		COMPL. DATE 02/21/2004		TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745					
09	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	94 1	354 2	N	12	11 1		19
							13 9						
10	558 N	518	-0-	-40	-0-	-0-	67 1	447 2	N	4			23
							4 9						
11	512 N	512	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	479 2	N	7	9 1		21
							8 9						
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	461 2	N	7	9 1		19
							8 9						
01	527 N	503	-0-	-24	-0-	-0-	34 1	463 2	N	5			24
							6 9						
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	40 1	532 2	N	4			28
							4 9						

FROST 45		WELL #: 6		RRCID -> 214923		COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668					
09	1225 X	1225	-0-	-0-	-0-	-0-	193 1	1014 2	Y	16			658
							18 9						
10	1209 X	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	144 1	1044 2	Y	19			677
							21 9						
11	1260 X	1239	-0-	-21	-0-	-0-	1196 2	43 9	Y	39	602 7		114
12	1302 X	1273	-0-	-29	-0-	-0-	1240 2	33 9	Y	30			144
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-			144
02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	1631 2	9 9	Y	8	107 1		45

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
VERGARA RAYZOR 1676 GU		WELL #: 1		RRCID -> 215228		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394					
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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	173	-0-	-67	-0-	13	1	159	2	N	1	1	1	4
10	310 N	158	-0-	-152	-0-	12	1	146	2	N	-0-			4
11	210 N	137	-0-	-73	-0-	10	1	126	2	N	1	1	1	4
12	186 N	133	-0-	-53	-0-	10	1	123	2	N	-0-			4
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	2	N	-0-			4
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	N	-0-			4

LUNDELL		WELL #: 96		RRCID -> 215454		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176					
09	30 N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LUNDELL RANCH		WELL #: 22		RRCID -> 215498		COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865					
09	870 N	807	-0-	-63	-0-	129	1	678	2	Y	-0-			14
10	868 N	688	-0-	-180	-0-	83	1	605	2	Y	-0-			14
11	840 N	543	-0-	-297	-0-	543	2			Y	-0-	14	7	-0-
12	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-			-0-
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	746	2	3	9	Y	3			3

LUNDELL		WELL #: 95		RRCID -> 215816		COMPL. DATE 09/15/2005			TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390					
09	3810 X	3743	-0-	-67	-0-	166	1	3558	2	Y	17	8	1	14
10	3937 X	3666	-0-	-271	-0-	164	1	3498	2	Y	4			18
11	3810 X	3543	-0-	-267	-0-	160	1	3379	2	Y	4	15	1	7
12	3937 X	3231	-0-	-706	-0-	142	1	3071	2	Y	16	16	1	7
01	3751 X	3627	-0-	-124	-0-	166	1	3444	2	Y	15	8	1	14
02	3388 X	3358	-0-	-30	-0-	149	1	3186	2	Y	21	24	1	11

DESPAIN 42		WELL #: 2		RRCID -> 216719		COMPL. DATE 12/12/2005			TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518					
09	390 N	309	-0-	-81	-0-	49	1	260	2	Y	-0-			21
10	403 N	304	-0-	-99	-0-	37	1	267	2	Y	-0-			21
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	428	2	4	9	Y	4	21	7	4
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-			4
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-			4
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	546	2	3	9	Y	3			7

VAQUILLAS RANCH CO. LTD		WELL #: 74		RRCID -> 217449		COMPL. DATE 10/01/2005			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060					
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1922	2	19	9	Y	17	18	1	8
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2021	2	29	9	Y	26	18	1	16
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1939	2	11	9	Y	10	12	1	14
12	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1928	2	18	9	Y	16	24	1	6
01	2046 N	1311	-0-	-735	-0-	1299	2	12	9	Y	11	9	1	8
02	1820 N	1281	-0-	-539	-0-	1267	2	14	9	Y	13	12	1	9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310													
VAQUILLAS RANCH CO LTD		WELL #: 73		RRCID -> 218437		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9236		PERF. 8830 - 8970					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-		327 2	3 9	Y		3	3 1			1
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-		340 2	6 9	Y		5	3 1			3
11	352 N	352	-0-	-0-	-0-		351 2	1 9	Y		1	2 1			2
12	298 N	298	-0-	-0-	-0-		295 2	3 9	Y		3	4 1			1
01	341 N	314	-0-	-27	-0-		311 2	3 9	Y		3	2 1			2
02	336 N	256	-0-	-80	-0-		253 2	3 9	Y		3	3 1			2

EL GATO A		WELL #: 29		RRCID -> 218537		COMPL. DATE 02/22/2006		TOTAL DEPTH 9109		PERF. 8040 - 8870					
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		140 1	1994 2	N		-0-				-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-		216 1	1310 2	N		-0-				-0-
11	1140 N	426	-0-	-714	-0-		38 1	388 2	N		-0-				-0-
12	1178 N	383	-0-	-795	-0-		24 1	359 2	N		-0-				-0-
01	1178 N	531	-0-	-647	-0-		63 1	468 2	N		-0-				-0-
02	392 N	358	-0-	-34	-0-		40 1	318 2	N		-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 10		RRCID -> 218944		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7772 - 8688					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH		WELL #: 11		RRCID -> 219357		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7976 - 8776					
09	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		82 1	1167 2	N		-0-				49
10	1364 N	1231	-0-	-133	-0-		174 1	1057 2	N		-0-				49
11	1410 N	762	-0-	-648	-0-		67 1	695 2	N		-0-				49
12	1302 N	418	-0-	-884	-0-		26 1	392 2	N		-0-				49
01	1240 N	975	-0-	-265	-0-		115 1	860 2	N		-0-				49
02	700 N	350	-0-	-350	-0-		39 1	311 2	N		-0-				49

DE SPAIN 42		WELL #: 1		RRCID -> 223405		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10377 - 10850					
09	420 N	359	-0-	-61	-0-		57 1	302 2	Y		-0-				13
10	403 N	356	-0-	-47	-0-		43 1	313 2	Y		-0-				13
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-		424 2	4 9	Y		4	13 7			4
12	372 N	330	-0-	-42	-0-		330 2		Y		-0-				4
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-		349 2		Y		-0-				4
02	392 N	288	-0-	-104	-0-		285 2	3 9	Y		3				7

EL GATO		WELL #: 32		RRCID -> 224745		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8106 - 8867					
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N		-0-				-0-
10	13 N	-0-	-0-	-13	-0-				N		-0-				-0-
11	24 N	24	-0-	-0-	-0-		2 1	22 2	N		-0-				-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2		N		-0-				-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-		4 1	27 2	N		-0-				-0-
02	52 N	52	-0-	-0-	-0-		6 1	46 2	N		-0-				-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)			//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310										
VAQUILLAS RANCH A4			WELL #: 227		RRCID -> 225807		COMPL. DATE 07/12/2006		TOTAL DEPTH 12511		PERF.10570 - 12074		
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		
09	3720 X	2378	-0-	-1342	-0-	105 1	2262 2	Y	10	19 1	8		
10	3844 X	2069	-0-	-1775	-0-	11 9	1989 2	Y	7	6 1	9		
11	3720 X	1709	-0-	-2011	-0-	72 1	1645 2	Y	4	7 1	6		
12	3596 X	1395	-0-	-2201	-0-	8 9	1346 2	Y	2		8		
01	2108 X	1326	-0-	-782	-0-	60 1	1268 2	Y	3	4 1	7		
02	1904 X	1425	-0-	-479	-0-	4 9	1370 2	Y	2	3 1	6		

VAQUILLAS RANCH H			WELL #: 224A		RRCID -> 229342		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 12435		PERF.10928 - 11209		
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	74 1	1597 2	Y	8	12 1	6		
10	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	9 9	1535 2	Y	5	4 1	7		
11	1650 N	1552	-0-	-98	-0-	55 1	1493 2	Y	4	6 1	5		
12	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	6 9	1605 2	Y	3		8		
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	4 9	1477 2	Y	3	4 1	7		
02	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56 1	1268 2	Y	2	3 1	6		

CARR			WELL #: 147		RRCID -> 229574		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 9264		PERF. 8599 - 9156		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7 1	144 2	N	-0-		28		
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	7 1	152 2	N	-0-		28		
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	5 1	110 2	N	-0-		28		
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-	6 1	128 2	N	-0-		28		
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	N	-0-		28		
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7 1	158 2	N	-0-		28		

VAQUILLAS RANCH G			WELL #: 225		RRCID -> 231314		COMPL. DATE 06/13/2007		TOTAL DEPTH 12370		PERF.11084 - 11248		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-		

MARSHALL, S. G.			WELL #: 6		RRCID -> 231875		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10425 - 11804		
09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	101 1	1259 2	N	-0-	8 1	17		
10	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	95 1	1146 2	N	-0-	3 1	14		
11	1230 N	1142	-0-	-88	-0-	80 1	1017 2	N	41	4 1	51		
12	1426 N	1185	-0-	-241	-0-	45 9	1094 2	N	2		53		
01	1240 N	887	-0-	-353	-0-	89 1	822 2	N	2	2 1	53		
02	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	2 9	1447 2	N	2	2 1	53		

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
ARCO FEE		WELL #:		10	RRCID ->	231882	COMPL. DATE	06/28/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10712	- 12034		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	300 N	121	-0-	-179	-0-	9	1	111	2	N	1	2	1	28
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	1	9	37	1	N	2	1	1	29
11	390 N	264	-0-	-126	-0-	2	9	19	1	N	-0-	1	1	28
12	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	9	29	1	N	1			29
01	496 N	214	-0-	-282	-0-	1	9	15	1	N	1	1	1	29
02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	1	9	32	1	N	1	1	1	29
						1	9	1						

LUNDELL RANCH		WELL #:		23	RRCID ->	233848	COMPL. DATE	06/19/2017	TOTAL DEPTH	11530	PERF.10220	- 10330		
09	390 N	344	-0-	-46	-0-	55	1	289	2	Y	-0-			147
10	372 N	300	-0-	-72	-0-	36	1	264	2	Y	-0-			147
11	420 N	129	-0-	-291	-0-	129	2			Y	-0-	147	7	-0-
12	341 N	148	-0-	-193	-0-	148	2			Y	-0-			-0-
01	310 N	105	-0-	-205	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	134	2	3	9	Y	3			3

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #:		228	RRCID ->	235823	COMPL. DATE	08/07/2007	TOTAL DEPTH	12305	PERF.10962	- 11966		
09	600 N	510	-0-	-90	-0-	22	1	485	2	Y	3	4	1	2
10	589 N	535	-0-	-54	-0-	3	9	19	1	Y	1	1	1	2
11	600 N	505	-0-	-95	-0-	1	9	18	1	Y	2	2	1	2
12	562 N	562	-0-	-0-	-0-	2	9	19	1	Y	1			3
01	527 N	474	-0-	-53	-0-	1	9	20	1	Y	-0-	1	1	2
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	18	1	470	2	Y	1	1	1	2
						1	9							

FROST TRUST 49		WELL #:		3	RRCID ->	235830	COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	10174	PERF. 8924	- 9668		
09	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	148	1	1303	2	N	3			128
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	3	9	134	1	N	19			147
11	1410 N	1012	-0-	-398	-0-	21	9	148	1	N	9			156
12	1457 N	1053	-0-	-404	-0-	10	9	127	1	N	15	28	1	143
01	1457 N	849	-0-	-608	-0-	17	9	135	1	N	4			147
02	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	4	9	152	1	N	6			153
						7	9							

CARR		WELL #:		148	RRCID ->	235843	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8774	- 8934		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
CARR		WELL #: 149		RRCID -> 237411		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARR		WELL #: 150		RRCID -> 243082		COMPL. DATE 07/24/2008		TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A		WELL #: 231		RRCID -> 243737		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 12110 PERF. 11536 - 11716						
09	2400 X	2096	-0-	-304	-0-	154	1	1934	2	N	7	12	1	13
						8	9							
10	2480 X	1823	-0-	-657	-0-	140	1	1683	2	N	-0-	5	1	8
11	2160 X	1812	-0-	-348	-0-	131	1	1675	2	N	5	7	1	6
						6	9							
12	2232 X	1900	-0-	-332	-0-	142	1	1754	2	N	4			10
						4	9							
01	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	136	1	1784	2	N	3	4	1	9
						3	9							
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	129	1	1665	2	N	2	4	1	7
						2	9							

BONEBRAKE		WELL #: 8		RRCID -> 244935		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760						
09	150 N	127	-0-	-23	-0-	125	1	2	9	Y	2			9
10	130 N	130	-0-	-0-	-0-	123	1	7	9	Y	6	9	1	6
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	129	1	6	9	Y	5	4	1	7
12	124 N	99	-0-	-25	-0-	96	1	3	9	Y	3	5	1	5
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	102	1	2	9	Y	2			7
02	140 N	123	-0-	-17	-0-	116	1	7	9	Y	6	4	1	9

BONEBRAKE		WELL #: 9		RRCID -> 247245		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674						
09	2460 X	484	-0-	-1976	-0-	474	1	10	9	Y	9			36
10	2542 X	517	-0-	-2025	-0-	492	1	25	9	Y	23	35	1	24
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	644	1	26	9	Y	24	15	1	33
12	506 N	506	-0-	-0-	-0-	487	1	19	9	Y	17	23	1	27
01	527 N	515	-0-	-12	-0-	505	1	10	9	Y	9			36
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	677	1	34	9	Y	31	19	1	48

VAQUILLAS RANCH A6		WELL #: 229		RRCID -> 247763		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11122 - 11223						
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
VAQUILLAS RANCH D		WELL #:		223	RRCID ->	251551	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	12045	PERF.11290	- 11514			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	95					N	NO RPT			-0-

VAQUILLAS RANCH A5		WELL #:		230	RRCID ->	252116	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 8332	- 8392
09	21 N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	2	Y	-0-	-0-
10	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-	-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-
12	31 N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-	-0-
01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		237	RRCID ->	252836	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9838	- 10948		
09	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3195	2	3	9	Y	3	6	1	10
10	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	2849	2	39	9	Y	35	32	1	13
11	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2788	2	44	9	Y	40	31	1	22
12	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3053	2	35	9	Y	32	35	1	19
01	3317 X	2711	-0-	-606	-0-	2682	2	29	9	Y	26	22	1	23
02	2996 X	2295	-0-	-701	-0-	2259	2	36	9	Y	33	33	1	23

CARR		WELL #:		152	RRCID ->	253621	COMPL. DATE	07/24/2009	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8506	- 8528
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		240	RRCID ->	254320	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	11115	PERF. 9654	- 10626		
09	930 N	929	-0-	-1	-0-	929	2			Y	-0-	2	1	3
10	1023 N	1002	-0-	-21	-0-	987	2	15	9	Y	14	12	1	5
11	930 N	928	-0-	-2	-0-	914	2	14	9	Y	13	11	1	7
12	961 N	736	-0-	-225	-0-	726	2	10	9	Y	9	11	1	5
01	992 N	846	-0-	-146	-0-	836	2	10	9	Y	9	6	1	8
02	868 N	784	-0-	-84	-0-	772	2	12	9	Y	11	11	1	8

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		238	RRCID ->	254581	COMPL. DATE	06/21/2009	TOTAL DEPTH	10609	PERF. 9575	- 10782		
09	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1064	2	1	9	Y	1	2	1	4
10	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1102	2	15	9	Y	14	13	1	5
11	1080 N	1078	-0-	-2	-0-	1061	2	17	9	Y	15	12	1	8
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	987	2	12	9	Y	11	13	1	6
01	1116 N	985	-0-	-131	-0-	974	2	11	9	Y	10	7	1	9
02	1008 N	864	-0-	-144	-0-	851	2	13	9	Y	12	12	1	9

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #:		241	RRCID ->	255655	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.10411	- 10537		
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	274	2	1	9	Y	1	1	1	1
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	265	2	3	9	Y	3	3	1	1
11	270 N	270	-0-	-0-	-0-	266	2	4	9	Y	4	3	1	2
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	285	2	4	9	Y	4	4	1	2
01	279 N	198	-0-	-81	-0-	196	2	2	9	Y	2	2	1	2
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	297	2	4	9	Y	4	3	1	3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 218		RRCID -> 257019		COMPL. DATE 02/17/2011		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4410 X	3717	-0-	-693	-0-	3714	2	3 9	Y	3 7 1	12
10	4216 X	3962	-0-	-254	-0-	3908	2	54 9	Y	49 43 1	18
11	4080 X	3105	-0-	-975	-0-	3057	2	48 9	Y	44 38 1	24
12	3937 X	2834	-0-	-1103	-0-	2801	2	33 9	Y	30 36 1	18
01	3410 X	3302	-0-	-108	-0-	3268	2	34 9	Y	31 21 1	28
02	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4527	2	72 9	Y	65 47 1	46

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 242		RRCID -> 259059		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344			
09	360 X	351	-0-	-9	-0-	350	2	1 9	Y	1 1 1	1
10	372 X	308	-0-	-64	-0-	305	2	3 9	Y	3 3 1	1
11	270 X	102	-0-	-168	-0-	100	2	2 9	Y	2 2 1	1
12	372 X	308	-0-	-64	-0-	305	2	3 9	Y	3 2 1	2
01	310 N	233	-0-	-77	-0-	231	2	2 9	Y	2 2 1	2
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	229	2	3 9	Y	3 3 1	2

VAQUILLAS RANCH A1		WELL #: 239		RRCID -> 261296		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954			
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/2024 - WELL PLUGGED 12/22/24											

VAQUILLAS RANCH A4		WELL #: 247		RRCID -> 264320		COMPL. DATE 02/03/2012		TOTAL DEPTH 12312 PERF.11840 - 11980			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH C		WELL #: 246		RRCID -> 264542		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060			
09	298 N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	275 2	N	1 1 1	67
10	217 N	82	-0-	-135	-0-	6	1	76 2	N	-0-	67
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	12	1	154 2	N	-0-	67
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	320 2	N	1	68
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	155 2	N	1 1 1	68
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	23	1	293 2	N	-0-	68

VAQUILLAS RANCH A7		WELL #: 249		RRCID -> 266546		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646			
09	90 N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61 2	N	-0-	-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60 2	N	-0-	-0-
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59 2	N	-0-	-0-
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73 2	N	-0-	-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132 2	N	-0-	-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150 2	N	-0-	-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//	93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WEBB						
KILLAM OIL CO., LTD.			460054									
K&H 1647		WELL #:	1	RRCID -> 126575	COMPL. DATE 01/06/2020	TOTAL DEPTH 9556	PERF. 8162	- 8460				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978		VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	1	RRCID -> 100339	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9060	- 9471
09	6 N	5	-0-	-1	-0-			1 1	4 3	N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		-0-
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-			3 1	2 3	N	-0-		-0-
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-			4 3		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-		-0-

VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	3	RRCID -> 222814	COMPL. DATE 10/06/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 9346	- 9372					
09	1410 N	298	-0-	-1112	-0-	50 1	248 3	Y	-0-			23	
10	1550 N	484	-0-	-1066	-0-	103 1	381 3	Y	-0-			23	
11	1020 N	562	-0-	-458	-0-	295 1	267 3	Y	-0-			23	
12	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	110 1	1219 3	Y	-0-			23	
01	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	297 1	965 3	Y	5			28	
						6 9							
02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	34 1	1134 3	Y	28	47 1			9
						31 9							

VT LUNDELL MINERALS		WELL #:	2	RRCID -> 241616	COMPL. DATE 07/28/2008	TOTAL DEPTH 10460	PERF. 9530	- 9548					
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	49 1	245 3	Y	-0-			10	
10	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			10	
11	424 N	424	-0-	-0-	-0-	223 1	201 3	Y	-0-			10	
12	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-			10	
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	111 1	362 3	Y	2			12	
						2 9							
02	392 N	61	-0-	-331	-0-	2 1	55 3	Y	4	13 1			3
						4 9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		OLMITOS RANCH		WELL #:	1	RRCID -> 096962	COMPL. DATE 12/09/1981	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8636	- 8670
09	122 N	4	-0-	-118	-0-	3 1	1 9	Y	1			80
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3 1	3 9	Y	3			83
11	60 N	3	-0-	-57	-0-	3 1		Y	-0-			83
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	3 1	1 9	Y	1			84
*01	3	3	-0-	-0-	-0-	3 1		Y	-0-			84
*02	3	6	-0-	3	-0-	3 1		Y	-0-			83

OLMITOS RANCH		WELL #:	2	RRCID -> 098213	COMPL. DATE 02/24/1982	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 8626	- 8790				
09	21 N	7	-0-	-14	-0-	7 1		Y	-0-			12
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-			12
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-			12
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 1		Y	-0-			12
*01 14B DENY		7	-0-	7	-0-	7 1		Y	-0-			12
02 14B DENY		7	-0-	7	14	7 1		Y	-0-			12

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
OLMITOS RANCH		WELL #:		7	RRCID ->	109373	COMPL. DATE	02/21/1984	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8510 - 8604		
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	27 N	9	-0-	-18	-0-	9	1			Y	-0-			26
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-			26
*01	T. A.	9	-0-	9	9	9	1			Y	-0-			26
02	14B2 EXT	8	-0-	8	17	8	1			Y	-0-			26

OLMITOS RANCH		WELL #:		8	RRCID ->	111122	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8808 - 8828		
09	18 N	6	-0-	-12	-0-	6	1			Y	-0-			11
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			11
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			11
12	9 N	6	-0-	-3	-0-	6	1			Y	-0-			11
*01	14B DENY	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-			11
02	14B DENY	9	-0-	9	15	9	1			Y	-0-			11

OLMITOS RANCH		WELL #:		13	RRCID ->	125362	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8706 - 8860		
09	18 N	6	-0-	-12	-0-	6	1			Y	-0-			59
10	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			59
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-			59
12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6	1			Y	-0-			59
*01	14B DENY	6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-			59
02	14B DENY	7	-0-	7	13	7	1			Y	-0-			59

SMITH PRODUCTION INC.		WELL #:		1	RRCID ->	142683	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8546 - 8871		
09	943 X	943	-0-	-0-	-0-	274	1	669	2	Y	-0-			11
10	868 X	590	-0-	-278	-0-	590	2			Y	-0-			11
11	840 X	303	-0-	-537	-0-	64	1	239	2	Y	-0-			11
12	868 N	86	-0-	-782	-0-	38	1	48	2	Y	-0-			11
01	589 N	221	-0-	-368	-0-	25	1	196	2	Y	-0-			11
02	280 N	94	-0-	-186	-0-	30	1	64	2	Y	-0-			11

BRISCOE B		WELL #:		3	RRCID ->	145693	COMPL. DATE	03/20/1993	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8976 - 8996		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			239
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-			239
11	228 N	228	-0-	-0-	-0-	48	1	180	2	Y	-0-			239
12	250 N	250	-0-	-0-	-0-	111	1	139	2	Y	-0-			239
01	155 N	115	-0-	-40	-0-	13	1	102	2	Y	-0-			239
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	122	1	265	2	Y	-0-	136	1	103

TARE RESOURCES, LLC		WELL #:		2	RRCID ->	229686	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	9102	PERF.	8854 - 8874		
09	703 N	703	-0-	-0-	-0-	90	1	612	2	N	1			28
10	558 N	335	-0-	-223	-0-	70	1	262	2	N	3	5	1	26
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	90	1	375	2	N	-0-			26
12	713 N	440	-0-	-273	-0-	70	1	369	2	N	1			27
*01	643 N	643	-0-	-0-	-0-	70	1	573	2	N	-0-			27
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	83	1	569	2	N	2	3	1	26
						2	9							

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026										
OLMITOS RANCH 1529		WELL #:		5	RRCID ->	243698	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8734 - 9476		
M	O	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	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10		41 N	41	-0-	-0-	4	1	37	2	N	-0-			38
11		0 N	-0-	-0-	-0-					N	1			39
12		81 N	81	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-			39
*01		60 N	60	-0-	-0-	5	1	55	2	N	-0-			39
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	38

WINCH		WELL #:		1	RRCID ->	251967	COMPL. DATE	09/17/2009	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9220 - 9886		
09		661 N	661	-0-	-0-	194	1	465	2	N	2			20
10		496 N	395	-0-	-101	106	1	287	2	N	2	4	1	18
11		660 N	634	-0-	-26	167	1	466	2	N	1			19
12		801 N	801	-0-	-0-	211	1	590	2	N	-0-			19
*01		583 N	583	-0-	-0-	184	1	398	2	N	1			20
02		607 N	607	-0-	-0-	158	1	445	2	N	4	6	1	18

CARR		WELL #:		2	RRCID ->	256283	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8200 - 8248		
09		960 N	556	-0-	-404	286	1	270	2	N	-0-			36
10		507 N	507	-0-	-0-	300	1	207	2	N	-0-			36
11		870 N	577	-0-	-293	387	1	189	2	N	1			37
12		667 N	667	-0-	-0-	344	1	316	2	N	6			43
*01		575 N	575	-0-	-0-	71	1	502	2	N	2			45
02		532 N	379	-0-	-153	190	1	186	2	N	3			48

WINCH		WELL #:		2	RRCID ->	256325	COMPL. DATE	03/30/2010	TOTAL DEPTH	10456	PERF.	9074 - 9396		
09		947 N	947	-0-	-0-	137	1	806	2	N	4			50
10		1000 N	1000	-0-	-0-	92	1	906	2	N	2	6	1	46
11		1780 N	1780	-0-	-0-	177	1	1599	2	N	4			50
12		1870 N	1870	-0-	-0-	109	1	1727	2	N	31			81
*01		992 N	515	-0-	-477	186	1	326	2	N	3			84
02		1652 N	497	-0-	-1155	31	1	462	2	N	4	5	1	83

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
WINCH		WELL #: 3		RRCID -> 257962		COMPL. DATE 07/27/2010			TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	193	1	459	2	N	1		20
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	186	1	283	2	N	1	2 1	19
11	519 N	519	-0-	-0-	-0-	204	1	315	2	N	-0-		19
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	211	1	906	2	N	1		20
*01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	185	1	427	2	N	1		21
02	476 N	435	-0-	-41	-0-	157	1	272	2	N	5	7 1	19

BRISCOE NICHOLSON		WELL #: 1		RRCID -> 258735		COMPL. DATE 11/18/2010			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043				
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	85	1	466	2	N	2		3
10	496 N	304	-0-	-192	-0-	23	1	280	2	N	1	4 1	-0-
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	89	1	694	2	N	1		1
12	812 N	812	-0-	-0-	-0-	69	1	743	2	N	-0-		1
*01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	N	1		2
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	83	1	651	2	N	2	4 1	-0-

CARR "A"		WELL #: 3		RRCID -> 261939		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262503		COMPL. DATE 03/30/2011			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WINCH		WELL #: 4		RRCID -> 262509		COMPL. DATE 07/07/2011			TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362				
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	165	1	473	2	N	2		18
10	527 N	318	-0-	-209	-0-	51	1	264	2	N	3	5 1	16
11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	187	1	449	2	N	-0-		16
12	589 N	509	-0-	-80	-0-	92	1	416	2	N	1		17
*01	679 N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	N	-0-		17
02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	552	2	N	7	8 1	16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB			
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
BHE		WELL #:		2	RRCID -> 263427		COMPL. DATE	10/06/2011	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8860 - 9374	
M	O	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
09		627 N	627	-0-	-0-	193 1	434 2		N	-0-			34
10		496 N	370	-0-	-126	186 1	184 2		N	-0-	2 1		32
11		491 N	491	-0-	-0-	197 1	294 2		N	-0-			32
12		528 N	528	-0-	-0-	211 1	316 2		N	1			33
						1 9							
*01		469 N	469	-0-	-0-	186 1	283 2		N	-0-			33
02		494 N	494	-0-	-0-	158 1	333 2		N	3	4 1		32
						3 9							

BHE		WELL #:		1	RRCID -> 263598		COMPL. DATE	06/26/2011	TOTAL DEPTH	9517	PERF.	9245 - 9594	
09		51 N	51	-0-	-0-	5 1	46 2		N	-0-			14
10		76 N	76	-0-	-0-	7 1	69 2		N	-0-			14
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-		N	-0-			14
12		62 N	19	-0-	-43	-0-	1 1	18 2	N	-0-			14
*01		62 N	10	-0-	-52	-0-	1 1	9 2	N	-0-			14
02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5 1	66 2	N	-0-			14

WINCH		WELL #:		5	RRCID -> 263618		COMPL. DATE	09/21/2011	TOTAL DEPTH	9752	PERF.	8559 - 9544	
09		467 N	467	-0-	-0-	75 1	386 2		N	5			38
						6 9							
10		403 N	294	-0-	-109	-0-	42 1	212 2	N	36	35 1		39
							40 9						
11		667 N	667	-0-	-0-	-0-	173 1	493 2	N	1			40
							1 9						
12		496 N	360	-0-	-136	-0-	52 1	301 2	N	6			46
							7 9						
*01		355 N	355	-0-	-0-	-0-	46 1	302 2	N	6			52
							7 9						
02		504 N	336	-0-	-168	-0-	36 1	258 2	N	38	78 1		12
							42 9						

BHE		WELL #:		4	RRCID -> 263769		COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9150 - 9186	
09		58 N	58	-0-	-0-	-0-	9 1	49 2	N	-0-			12
10		65 N	65	-0-	-0-	-0-	9 1	56 2	N	-0-			12
11		148 N	148	-0-	-0-	-0-	35 1	113 2	N	-0-			12
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-	N	-0-			12
*01		200 N	200	-0-	-0-	-0-	28 1	172 2	N	-0-			12
02		140 N	140	-0-	-0-	-0-	18 1	120 2	N	2	2 1		12
							2 9						

BHE		WELL #:		6	RRCID -> 266646		COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9514 - 9532	
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	4 1	16 2	N	-0-			-0-
10		38 N	38	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N	-0-			-0-
11		81 N	81	-0-	-0-	-0-	48 1	33 2	N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3	-0-	3 1	25 2	N	-0-			-0-
*01		34 N	34	-0-	-0-	-0-	6 1	28 2	N	-0-			-0-
02		42 N	42	-0-	-0-	-0-	4 1	38 2	N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.// 93215 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.// 836026											
BHE		WELL #: 3		RRCID -> 266990		COMPL. DATE 11/07/2011			TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9620 - 9643				
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
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-		14
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	N	-0-		14
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-		14
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	2	N	-0-		14
*01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-		14
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	N	1	1	14
						1	9						

BHE		WELL #: 11		RRCID -> 267947		COMPL. DATE 02/16/2012			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8242 - 9497				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	N	-0-		-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	1	1	-0-
						1	9						

BHE		WELL #: 7		RRCID -> 268071		COMPL. DATE 01/27/2012			TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045				
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	191	1	1225	2	N	1		8
						1	9						
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	185	1	519	2	N	2	4	6
						2	9						
11	390 N	346	-0-	-44	-0-	204	1	141	2	N	1		7
						1	9						
12	1023 N	766	-0-	-257	-0-	211	1	555	2	N	-0-		7
*01	713 N	589	-0-	-124	-0-	186	1	402	2	N	1		8
						1	9						
02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	157	1	260	2	N	4	6	6
						4	9						

BHE		WELL #: 8		RRCID -> 268077		COMPL. DATE 12/29/2011			TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9166 - 9208				
09	781 N	781	-0-	-0-	-0-	94	1	685	2	N	2		15
						2	9						
10	620 N	481	-0-	-139	-0-	34	1	275	2	N	156	159	12
						172	9						
11	523 N	523	-0-	-0-	-0-	66	1	456	2	N	1		13
						1	9						
12	806 N	348	-0-	-458	-0-	33	1	315	2	N	-0-		13
*01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	56	1	585	2	N	1		14
						1	9						
02	532 N	532	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	N	6	8	12
						7	9						

BHE		WELL #: 10		RRCID -> 268080		COMPL. DATE 01/21/2012			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8512 - 8670				
09	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	174	1	2244	2	N	10		21
						11	9						
10	2077 X	924	-0-	-1153	-0-	74	1	844	2	N	5	17	9
						6	9						
11	2100 X	2001	-0-	-99	-0-	203	1	1795	2	N	3		12
						3	9						
12	2511 X	1999	-0-	-512	-0-	146	1	1844	2	N	8		20
						9	9						
*01	2511 X	1358	-0-	-1153	-0-	87	1	1268	2	N	3		23
						3	9						
02	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	140	1	2285	2	N	12	19	16
						13	9						

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
TARE RESOURCES, LLC		//CONT.//		836026									
BHE		WELL #:		9	RRCID ->	268266	COMPL. DATE	01/12/2012	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8985 - 9545	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-	-0-
10	124 N	46	-0-	-78	-0-		2	1	44	2	N	-0-	-0-
11	57 N	57	-0-	-0-	-0-		6	1	51	2	N	-0-	-0-
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-		3	1	44	2	N	-0-	-0-
*01	99 N	99	-0-	-0-	-0-		2	1	97	2	N	-0-	-0-
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-		3	1	59	2	N	1	1 1
							1	9					-0-

WINCH		WELL #:		6	RRCID ->	268268	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8787 - 9998	
09	167 N	167	-0-	-0-	-0-		26	1	140	2	N	1	4
							1	9					
10	279 N	276	-0-	-3	-0-		45	1	201	2	N	27	2 1
							30	9					29
11	360 N	206	-0-	-154	-0-		44	1	160	2	N	2	31
							2	9					
12	186 N	100	-0-	-86	-0-		20	1	80	2	N	-0-	31
*01	279 N	32	-0-	-247	-0-		2	1	30	2	N	-0-	31
02	196 N	8	-0-	-188	-0-		1	1	7	2	N	-0-	30

BHE		WELL #:		12	RRCID ->	268605	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8862 - 9669	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23
*02	472 X	472	-0-	-0-	-0-		34	1	438	2	N	-0-	23

BHE		WELL #:		13	RRCID ->	269209	COMPL. DATE	06/19/2012	TOTAL DEPTH	10516	PERF.	8971 - 10467	
09	143 N	143	-0-	-0-	-0-		7	1	134	2	N	2	13
							2	9					
10	806 N	139	-0-	-667	-0-		7	1	132	2	N	-0-	3 1
11	330 N	206	-0-	-124	-0-		22	1	184	2	N	-0-	10
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-		21	1	310	2	N	1	11
							1	9					
*01	227 N	227	-0-	-0-	-0-		15	1	212	2	N	-0-	11
02	233 N	233	-0-	-0-	-0-		14	1	217	2	N	2	3 1
							2	9					10

TEXXCO ENERGY SERVICES INC		850917		LUNDELL	WELL #:	35	RRCID ->	116697	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	3115 - 3388
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	

THREE-C OIL AND GAS		857600		EL GATITA	WELL #:	3	RRCID ->	110351	COMPL. DATE	04/21/1984	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	8414 - 8448
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	47	

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS 1647		WELL #:		1	RRCID ->	121713	COMPL. DATE	02/01/1994	TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9203 - 9379
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

VAQUILLAS 2059		WELL #:		1	RRCID ->	140516	COMPL. DATE	01/15/1992	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8226 - 9157
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS 1184		WELL #:		2	RRCID ->	141562	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8985 - 9062
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		1	RRCID ->	222261	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8793 - 9226
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		2	RRCID ->	222685	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8818 - 9450
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		7

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		5	RRCID ->	222941	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8078 - 9256
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		3	RRCID ->	223040	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9204 - 9222
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1

OIL AND GAS DIVISION

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.)		//CONT.//		93215 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WEBB			
THREE-C OIL AND GAS		//CONT.//		857600							
VAQUILLAS RANCH "2"		WELL #:		4	RRCID ->	223082	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	9501	PERF. 8142 - 9348
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		2

OLMITOS RANCH-GATITA		WELL #:		1	RRCID ->	228999	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	9834	PERF. 8701 - 9365
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		135

VISION OIL AND GAS LLC		886198		WELL #:		1	RRCID ->	195751	COMPL. DATE	05/17/2003	TOTAL DEPTH	13435	PERF.12308 - 12328
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		68		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		68		

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1)		93258 600		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB				
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY		802845									
ROSS		WELL #:		1	RRCID ->	101852	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	12101	PERF.10682 - 10714
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VATO (LOBO)		93259 500		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WEBB				
ARETE OPERATING COMPANY II, LLC		029652									
MARTIN, SOPHIE J.		WELL #:		9	RRCID ->	163853	COMPL. DATE	05/22/1997	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8672 - 8686
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	174288	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 8860 - 8954
09	0	N	319	-0-	319 B	-41328	312 2	7 9	N	6	6 1 1
10	403	N	434	-0-	31 B	-41297	434 2		N	-0-	1
11	240	N	467	-0-	227 B	-41070	467 2		N	-0-	1
12	341	N	447	-0-	106 B	-40964	447 2		N	-0-	1
01	0	N	433	-0-	433 B	-40531	433 2		N	-0-	1
02	448	N	NO RPT	-0-	-448 B	-40531			N	NO RPT	1

VATO (LOBO) //CONT.// 93259 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
 MCKENDRICK, COOKIE WELL #: 1 RRCID -> 197060 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8024 - 8334

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-41212		N	-0-			-0-

VIBORAS (F-59, VI) 93647 036 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 D RRCID -> 091674 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6280 - 6284

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

09	2940 X	2823	-0-	-117	-0-	470	1	2349	3	Y	-0-
						4	4				
10	3038 X	2921	-0-	-117	-0-	505	1	2411	3	Y	-0-
						5	4				
11	2850 X	2700	-0-	-150	-0-	471	1	2224	3	Y	-0-
						5	4				
12	2945 X	2688	-0-	-257	-0-	444	1	2241	3	Y	-0-
						3	4				
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (FRIO CONS.) EOG RESOURCES, INC. VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1		//CONT.// 93647 126 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS		
		WELL #: Q 85		RRCID -> 078652		COMPL. DATE 08/23/1978			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6812 X	6812	-0-	-0-	-0-	1135 1 10 4	5667 3	Y	-0-		-0-
10	7031 X	7031	-0-	-0-	-0-	1216 1 12 4	5803 3	Y	-0-		-0-
11	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	1074 1 11 4	5076 3	Y	-0-		-0-
12	7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	1193 1 9 4	6025 3	Y	-0-		-0-
01	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	593 1 9 4	5569 3	Y	-0-		-0-
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	478 1 11 4	5503 3	Y	-0-		-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1		WELL #: V 78 D		RRCID -> 079988		COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530		
09	10800 X	10800	-0-	-0-	-0-	301 1 11 4	10488 3	Y	-0-		32
10	15202 X	15202	-0-	-0-	-0-	387 1 17 4	14798 3	Y	-0-		32
11	19576 X	19576	-0-	-0-	-0-	402 1 12 4	19138 3 24 9	Y	22		54
12	19951 X	19951	-0-	-0-	-0-	440 1 17 4	19462 3 32 9	Y	29		83
01	11376 X	11376	-0-	-0-	-0-	496 1 15 4	10865 3	Y	-0-		83
02	18705 X	18705	-0-	-0-	-0-	476 1 19 4	18184 3 26 9	Y	24	68 1	39

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO.1		WELL #: V 75DF		RRCID -> 103842		COMPL. DATE 12/17/1996			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8084 - 8471		
09	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	862 1 8 4	4303 3 11 9	Y	10	11 1	13
10	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	989 1 11 4	4718 3 13 9	Y	12	14 1	11
11	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	1229 1 13 4	5807 3 15 9	Y	14		25
12	9228 X	9228	-0-	-0-	-0-	1510 1 14 4	7627 3 77 9	Y	70	25 1	70
01	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	891 1 16 4	8368 3 10 9	Y	9	75 1	4
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-	589 1 15 4	6781 3 7 9	Y	6	9 1	1

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST		WELL #: 705L		RRCID -> 261871		COMPL. DATE 03/05/2011			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

VIBORAS (G-54, VIII) 93647 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 F RRCID -> 081729 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7898 - 7956

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
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VIBORAS (MASSIVE FIRST 5, VIII) 93647 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 D RRCID -> 163399 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8722 - 8730

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
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VIBORAS (MASSIVE SECOND VI) 93647 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 87 D RRCID -> 087157 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 8439 - 8454

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
09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	52 1	1823 3	Y			-0-					61
						2 4										
10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	50 1	1906 3	Y			-0-					61
						2 4										
11	1920 N	1890	-0-	-30	-0-	38 1	1809 3	Y			37					98
						2 4	41 9									
12	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	39 1	1737 3	Y			48					146
						2 4	53 9									
01	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-					146
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-					Y	-0-	119 1				27

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 131 RRCID -> 168400 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9657 - 10316

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
09	210 N	-0-	-0-	-210 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/20/2025

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

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
09	1320 #	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8340 - 8526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	11400 X	7628	-0-	-3772	-0-	966	1 6532 3	Y	111	178 1	164
						8	4 122 9				
10	11780 X	6093	-0-	-5687	-0-	845	1 5123 3	Y	108	177 1	95
						6	4 119 9				
11	11400 X	3919	-0-	-7481	-0-	602	1 3248 3	Y	58		153
						5	4 64 9				
12	11129 X	1602	-0-	-9527	-0-	260	1 1235 3	Y	92	153 1	92
						6	4 101 9				
01	52043 X	52043	-0-	-0-	-0-	2039	1 49190 3	Y	723	498 1	317
						19	4 795 9				
02	117106 X	117106	-0-	-0-	-0-	2243	1 113258 3	Y	1422	1507 1	232
						41	4 1564 9				

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

09	5610 X	5189	-0-	-421	-0-	518	1 4668 3	Y	-0-		-0-
						3	4				
10	5518 X	4930	-0-	-588	-0-	486	1 4441 3	Y	-0-		-0-
						3	4				
11	5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	502	1 4954 3	Y	-0-		-0-
						1	4				
12	5363 X	5227	-0-	-136	-0-	536	1 4689 3	Y	-0-		-0-
						2	4				
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			Y	-0-		-0-
02	5096 X	-0-	-0-	-5096	-0-			Y	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 20 RRCID -> 161146 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10612 - 10620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2025

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510)		//CONT.//		93651 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BROOKS					
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162											
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		23	RRCID -> 166714		COMPL. DATE 02/14/2003			TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	3180 X	3174	-0-	-6	-0-	313	1	2825	3	Y	30	33	1		21
						3	4		33	9					
10	3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	345	1	3158	3	Y	33	32	1		22
						4	4		36	9					
11	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	307	1	3031	3	Y	41	34	1		29
						2	4		45	9					
12	3286 X	2745	-0-	-541	-0-	277	1	2424	3	Y	38	58	1		9
						2	4		42	9					
01	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				9
02	2968 X	-0-	-0-	-2968	-0-					Y	-0-	9	1		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		19	RRCID -> 169448		COMPL. DATE 01/11/1999			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10192 - 10408					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST		WELL #:		26	RRCID -> 173292		COMPL. DATE 02/14/2001			TOTAL DEPTH 11570 PERF.10064 - 11418					
09	1980 N	1828	-0-	-152	-0-	176	1	1585	3	Y	58	58	1		42
						3	4		64	9					
10	2046 N	1741	-0-	-305	-0-	166	1	1514	3	Y	54	59	1		37
						2	4		59	9					
11	1920 N	1735	-0-	-185	-0-	152	1	1502	3	Y	72	59	1		50
						2	4		79	9					
12	1891 N	1860	-0-	-31	-0-	181	1	1580	3	Y	87	116	1		21
						3	4		96	9					
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-				21
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-					Y	-0-	21	1		-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 177407		COMPL. DATE 04/06/2000			TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590					
09	6270 X	5652	-0-	-618	-0-	562	1	5068	3	Y	16	16	1		12
						4	4		18	9					
10	6293 X	3237	-0-	-3056	-0-	318	1	2907	3	Y	9	15	1		6
						2	4		10	9					
11	6090 X	5286	-0-	-804	-0-	484	1	4778	3	Y	20	12	1		14
						2	4		22	9					
12	6045 X	4138	-0-	-1907	-0-	422	1	3694	3	Y	18	28	1		4
						2	4		20	9					
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-				4
02	5264 X	-0-	-0-	-5264	-0-					Y	-0-	4	1		-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST		WELL #:		20	RRCID -> 196716		COMPL. DATE 01/25/2002			TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036					
09	2880 X	2602	-0-	-278	-0-	254	1	2289	3	Y	50	48	1		36
						4	4		55	9					
10	3131 X	2386	-0-	-745	-0-	230	1	2105	3	Y	44	50	1		30
						3	4		48	9					
11	3030 X	2618	-0-	-412	-0-	234	1	2309	3	Y	65	50	1		45
						3	4		72	9					
12	2697 X	2485	-0-	-212	-0-	247	1	2158	3	Y	70	98	1		17
						3	4		77	9					
01	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-				17
02	2436 X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-	17	1		-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
 KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 704 RRCID -> 259417 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9314 - 9710

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	6842 X	6842	-0-	-0-	-0-	-0-	681	1	6137	3	Y	16	14	1			12
							6	4	18	9							
10	6665 X	6035	-0-	-630	-0-	-0-	593	1	5422	3	Y	13	16	1			9
							6	4	14	9							
11	7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	-0-	649	1	6409	3	Y	22	16	1			15
							4	4	24	9							
12	6913 X	6600	-0-	-313	-0-	-0-	674	1	5895	3	Y	24	33	1			6
							5	4	26	9							
01	6913 X	3716	-0-	-3197	-0-	-0-	528	1	3137	3	Y	42					48
							5	4	46	9							
02	6631 X	6631	-0-	-0-	-0-	-0-	1091	1	5471	3	Y	56	56	1			48
							7	4	62	9							

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 702CT RRCID -> 259870 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 9360 - 9684

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

09	8400 X	8189	-0-	-211	-0-	-0-	815	1	7351	3	Y	14	13	1			10
							8	4	15	9							
10	8618 X	7858	-0-	-760	-0-	-0-	772	1	7065	3	Y	12	14	1			8
							8	4	13	9							
11	8340 X	8237	-0-	-103	-0-	-0-	755	1	7457	3	Y	18	14	1			12
							5	4	20	9							
12	8556 X	7997	-0-	-559	-0-	-0-	818	1	7151	3	Y	20	27	1			5
							6	4	22	9							
01	8463 X	7203	-0-	-1260	-0-	-0-	1028	1	6102	3	Y	57					62
							10	4	63	9							
02	7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	-0-	1318	1	6608	3	Y	48	69	1			41
							9	4	53	9							

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
 THE MEDUSA COMPANY 851528
 VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2023

VIGGO (HOCKLEY, UPPER)		93813 068		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. "A"		WELL #: 118 D		RRCID -> 199528		COMPL. DATE 02/01/2004		TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KOHLER, V. -A-		WELL #: 208		RRCID -> 290769		COMPL. DATE 04/14/2021		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2298 - 2302			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	67	-0-	67	67	67	1	N	-0-		-0-

VIGGO (YEGUA 4)		93813 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DUVAL			
KD ENERGY, LLC		452996									
KOHLER, V. -A-		WELL #: 195		RRCID -> 197024		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB			
FLETCHER OPERATING, LLC		273611									
VILLARREAL		WELL #: 1		RRCID -> 196301		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148			
09	1410 X	1265	-0-	-145	-0-	368	1	897	3	N	-0-
10	1240 X	827	-0-	-413	-0-	199	1	628	3	N	-0-
11	1200 X	906	-0-	-294	-0-	118	1	788	3	N	-0-
12	1302 X	923	-0-	-379	-0-	175	1	748	3	N	-0-
01	1302 X	1235	-0-	-67	-0-	25	1	1210	3	N	-0-
02	1176 X	754	-0-	-422	-0-	31	1	723	3	N	-0-

VILLAREAL		WELL #: 3		RRCID -> 216747		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442			
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15

VILLARREAL		WELL #: 5		RRCID -> 216825		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 13165 PERF.12089 - 13032			
09	1380 X	1373	-0-	-7	-0-	399	1	974	3	N	-0-
10	1240 X	911	-0-	-329	-0-	219	1	692	3	N	-0-
11	1200 X	934	-0-	-266	-0-	122	1	812	3	N	-0-
12	1426 X	523	-0-	-903	-0-	99	1	424	3	N	-0-
01	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1437	3	N	-0-
02	1288 X	985	-0-	-303	-0-	41	1	944	3	N	-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611								
VILLAREAL		WELL #: 4		RRCID -> 218275		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					4

VILLARREAL		WELL #: 2		RRCID -> 218579		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

VISION OIL AND GAS LLC		886198		RRCID -> 200283		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114		
BAILEY-REESE		WELL #: 2								
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3

BAILEY-REESE		WELL #: 3		RRCID -> 206812		COMPL. DATE 10/22/2004		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					20

BAILEY-REESE		WELL #: 4		RRCID -> 215375		COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					22

BAILEY-REESE		WELL #: 5		RRCID -> 216916		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15

VILLARREAL (WILCOX CONS.)		//CONT.// 93841 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.// 886198										
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 217224		COMPL. DATE 07/05/2005		TOTAL DEPTH 12936 PERF.12018 - 12050				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
FROST NATIONAL BANK		WELL #: 18		RRCID -> 113874		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-			N	10		62
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	78 1	1560 2	N	-0-		62
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	69 1	1433 2	N	3		65
							3 9					
12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	68 1	1541 2	N	-0-		65
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	69 1	1482 2	N	10		75
							11 9					
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	63 1	1372 2	N	5		80
							6 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 24		RRCID -> 122140		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 26		RRCID -> 123572		COMPL. DATE 02/12/1986		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390	X	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-		57
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	20 1	398 2	N	3	3 1	57
							3 9					
11	417	X	417	-0-	-0-	-0-	19 1	396 2	N	2		59
							2 9					
*12	403	X	375	-0-	-28	-0-	16 1	359 2	N	-0-	3 1	56
*01	434	X	380	-0-	-54	-0-	17 1	363 2	N	-0-		56
02	392	X	288	-0-	-104	-0-	13 1	272 2	N	3	2 1	57
							3 9					

FROST NATIONAL BANK		WELL #: 27		RRCID -> 124550		COMPL. DATE 07/17/2000		TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-			N	6		71
10	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	144 1	2875 2	N	16	20 1	67
							18 9					
11	2910	X	2702	-0-	-208	-0-	124 1	2564 2	N	13		80
							14 9					
*12	3007	X	2478	-0-	-529	-0-	105 1	2372 2	N	1	17 1	64
							1 9					
*01	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	108 1	2329 2	N	-0-		64
02	2716	X	2270	-0-	-446	-0-	98 1	2127 2	N	41	11 1	94
							45 9					

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130												
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		-0-
10		128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-
11		120 N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	2	N	-0-
12		66 N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-
01		124 N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	N	-0-
02		84 N	65	-0-	-19	-0-	3	1	62	2	N	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 38 RRCID -> 135817 COMPL. DATE 09/03/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8118												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10		79 N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-
11		60 N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	N	-0-
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	N	-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	N	-0-
02		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	N	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869												
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		12
10		223 N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	N	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	N	-0-
01		117 N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-
02		84 N	21	-0-	-63	-0-	1	1	20	2	N	-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086												
09		2190 N	1876	-0-	-314	-0-	92	1	1784	2	N	-0-
10		2263 N	2025	-0-	-238	-0-	96	1	1922	2	N	6
							7	9				
11		2220 N	1842	-0-	-378	-0-	85	1	1757	2	N	-0-
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	86	1	1947	2	N	1
							1	9				
01		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	91	1	1973	2	N	-0-
*02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	85	1	1852	2	N	-0-
										20	6	6

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	N	-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-
02		37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WEBB					
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7686	-	8098
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	BALANCE	
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			15	
10		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	53 1	1068 2		N	-0-			15	
11		999 N	999	-0-	-0-	-0-	46 1	953 2		N	-0-			15	
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	56 1	1263 2		N	-0-			15	
01		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	49 1	1056 2		N	-0-			15	
02		892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 2		N	-0-			15	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 12/18/2013										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7726	-	8052
09		1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-				N	-0-			26	
10		1581 N	1492	-0-	-89	-0-	71 1	1420 2		N	1			27	
							1 9								
11		1560 N	1540	-0-	-20	-0-	71 1	1469 2		N	-0-			27	
*12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	68 1	1544 2		N	1			28	
							1 9								
*01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	73 1	1576 2		N	-0-			28	
02		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	67 1	1452 2		N	5			33	
							6 9								

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7777	-	7920
09		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	60 1	1169 2		N	-0-			83	
10		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	57 1	1141 2		N	-0-			83	
11		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	54 1	1123 2		N	5			88	
							6 9								
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	52 1	1169 2		N	-0-			88	
01		1209 N	1175	-0-	-34	-0-	52 1	1123 2		N	-0-			88	
02		1092 N	1090	-0-	-2	-0-	47 1	1021 2		N	20			108	
							22 9								

FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8106	-	8118
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993										TOTAL DEPTH	8470	PERF.	7942	-	8162
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995										TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7712	-	8143
09		690 N	-0-	-0-	-690	-0-				N	-0-			-0-	
10		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	104 1	2083 2		N	-0-			-0-	
11		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	97 1	2007 2		N	-0-			-0-	
12		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	92 1	2078 2		N	-0-			-0-	
01		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	95 1	2054 2		N	-0-			-0-	
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	86 1	1870 2		N	-0-			-0-	

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310								
DERBY		WELL #: 1		RRCID -> 168697		COMPL. DATE 05/26/1998		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	180 N	113	-0-	-67	-0-	8 1	105 2	N	-0-	-0-
10	155 N	115	-0-	-40	-0-	9 1	105 2	N	1	1
						1 9				1
11	770 N	770	-0-	-0-	-0-	56 1	713 2	N	1	2
						1 9				
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	59 1	722 2	N	7	9
						8 9				
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	49 1	637 2	N	14	1 1
						15 9				22
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37 1	482 2	N	19	1 1
						21 9				40

BRUNI MINERAL TRUST 'A'		WELL #: 46		RRCID -> 287678		COMPL. DATE 09/22/2017		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4987 - 5067		
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 290765		COMPL. DATE 04/09/2021		TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7412 - 8580		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	31250			N	-0-	-0-

KILLAM OIL CO., LTD. K & H FEE "1620"		460054 WELL #: 5 C		RRCID -> 113160		COMPL. DATE 09/27/1984		TOTAL DEPTH 10307 PERF. 7856 - 8082		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CATTO HEIRS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 114514		COMPL. DATE 07/28/1988		TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994		
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-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 1		RRCID -> 115080		COMPL. DATE 12/16/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893		
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB								
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054														
K&H "1570"		WELL #: 2		RRCID -> 131312		COMPL. DATE 06/20/1989		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 143155		COMPL. DATE 11/22/1992		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128								
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-

K & H FEE "1620"		WELL #: 1X		RRCID -> 145435		COMPL. DATE 04/14/1993		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158								
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-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 2		RRCID -> 148849		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020								
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-

K & H FEE "2042"		WELL #: 3-C		RRCID -> 149325		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162								
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601"		WELL #: 3		RRCID -> 152575		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964								
09	T. A.	3363	-0-	3363	23794	3357	2	6	9	Y	5					154
10	28287 X	4493	-0-	-23794		4473	2	20	9	Y	18					172
11	4091 X	4091	-0-	-0-		4080	2	11	9	Y	10					182
12	4092 X	3407	-0-	-685		3390	2	17	9	Y	15					197
01	4495 X	3815	-0-	-680		3797	2	18	9	Y	16	175	1			38
02	4060 X	3185	-0-	-875		3163	2	22	9	Y	20					58

K&H FEE "574"		WELL #: 1		RRCID -> 160856		COMPL. DATE 11/13/1996		TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732								
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-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB																
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054																
KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		T. A.	764	-0-	764	764	764	764	2			-0-				
02		T. A.	701	-0-	701	1465	701	701	2			-0-				

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

K&H FEE "1619" WELL #: 2 RRCID -> 225923 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 7346 - 7620																
09		577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	577	2			-0-				
10		767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	767	2			-0-				
11		750 N	750	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2			-0-				
12		807 N	807	-0-	-0-	-0-	-0-	807	2			-0-				
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	806	2			-0-				
02		700 N	623	-0-	-77	-0-	-0-	623	2			-0-				

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-				

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180																
09		2640 X	2126	-0-	-514	-0-	-0-	143	1	1909	2	Y	67	151	1	44
								74	9							
10		2325 X	2009	-0-	-316	-0-	-0-	185	1	1824	2	Y	-0-			44
11		2280 X	1853	-0-	-427	-0-	-0-	101	1	1652	2	Y	91	128	1	7
								100	9							
12		2356 X	1845	-0-	-511	-0-	-0-	67	1	1778	2	Y	-0-			7
01		2356 X	1321	-0-	-1035	-0-	-0-	19	1	1255	2	Y	43			50
								47	9							
02		1988 X	1496	-0-	-492	-0-	-0-	30	1	1466	2	Y	-0-			50

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258																
09		840 N	741	-0-	-99	-0-	-0-	741	2				Y	-0-		-0-
10		981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2				Y	-0-		-0-
11		884 N	884	-0-	-0-	-0-	-0-	884	2				Y	-0-		-0-
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	-0-	1005	2				Y	-0-		-0-
01		992 N	804	-0-	-188	-0-	-0-	804	2				Y	-0-		-0-
02		812 N	602	-0-	-210	-0-	-0-	602	2				Y	-0-		-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950)		//CONT.// 93845 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB				
KILLAM OIL CO., LTD.		//CONT.// 460054											
K & H FEE '2042'		WELL #: 6		RRCID -> 290905		COMPL. DATE 12/09/2020			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7860 - 9692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		Y	-0-			-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		Y	-0-			-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2		Y	-0-			-0-
12	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-			-0-
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2		Y	-0-			-0-
02	700 N	515	-0-	-185	-0-	515	2		Y	-0-			-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.)		93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ARANSAS				
WAGNER OIL COMPANY		891175											
TATTON, V. H.		WELL #: 1		RRCID -> 035977		COMPL. DATE 02/19/1950			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 3		RRCID -> 036287		COMPL. DATE 02/07/1998			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592					
09	750 N	741	-0-	-9	-0-	21	1	702	3	Y	16	18	1	6
						18	9							
10	899 N	558	-0-	-341	-0-	23	1	521	3	Y	13	9	1	10
						14	9							
11	870 N	731	-0-	-139	-0-	33	1	675	3	Y	21	19	1	12
						23	9							
12	775 N	771	-0-	-4	-0-	28	1	723	3	Y	18	18	1	12
						20	9							
01	558 N	546	-0-	-12	-0-	22	1	502	3	Y	20	25	1	7
						22	9							
02	365 N	365	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	15	17	1	5
						17	9							

TATTON, V. H.		WELL #: 15 L		RRCID -> 038645		COMPL. DATE 03/15/1966			TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A				
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 2		RRCID -> 053707		COMPL. DATE 06/16/2022			TOTAL DEPTH 11135 PERF. 4960 - 4985				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 13		RRCID -> 151775		COMPL. DATE 06/18/1998			TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620				
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-

OIL AND GAS DIVISION

VIRGINIA (FRIO CONS.)		//CONT.// 93972 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ARANSAS							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
TATTON, V. H.		WELL #: 17		RRCID -> 152613		COMPL. DATE 12/08/1994		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8902 - 8912					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 19F		RRCID -> 153500		COMPL. DATE 07/21/2006		TOTAL DEPTH 11017		PERF. 8522 - 8747					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 21		RRCID -> 155754		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 10926		PERF. 8984 - 9276					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 16		RRCID -> 166871		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 11118		PERF. 8901 - 8905					
09	60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 3	Y	-0-						-0-
10	31 N	24	-0-	-7	-0-	1 1	23 3	Y	-0-						-0-
11	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	-0-						-0-
12	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-						-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 3	Y	-0-						-0-
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1 1	16 3	Y	-0-						-0-

TATTON, V. H.		WELL #: 23		RRCID -> 288054		COMPL. DATE 08/10/2019		TOTAL DEPTH 9982		PERF. 9654 - 9785					
09	13770 X	11725	-0-	-2045	-0-	419 1	10851 3	N	414	354	1				195
						455 9									
10	14229 X	7894	-0-	-6335	-0-	413 1	7170 3	N	283	348	1				130
						311 9									
11	13770 X	11745	-0-	-2025	-0-	411 1	10870 3	N	422	360	1				192
						464 9									
12	13888 X	12655	-0-	-1233	-0-	431 1	11750 3	N	431	355	1				268
						474 9									
01	13361 X	12244	-0-	-1117	-0-	433 1	11326 3	N	441	547	1				162
						485 9									
02	10976 X	7724	-0-	-3252	-0-	351 1	7075 3	N	271	319	1				114
						298 9									

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150)		93986 470		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CAMERON							
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723													
LERMA G. U. 2		WELL #: 1		RRCID -> 176384		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 7160 - 7163					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LERMA GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 156224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8278 - 8286

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC 905376
GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 16 RRCID -> 178520 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5950 - 5954

09	10	11	12	01	02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
09						1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10				1		1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ	G-10				1		2	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
12	DLQ	G-10				1		3	-0-	-0-	-0-	1	2	Y	-0-	-0-
01	DLQ	G-10	-0-		-0-	1		3	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ	G-10				2		5	-0-	-0-	-0-	2	2	Y	-0-	-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5735 - 6020

09	10	11	12	01	02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	42
09						331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-	42
10	1023	N				101		101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-	42
11	930	N	-0-		-0-				-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	341	N	-0-		-0-				-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	93	N	-0-		-0-				-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0	N	-0-		-0-				-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAERING - MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 116181 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 6100 - 6238

09	10	11	12	01	02	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
09	1080	N	-0-		-0-	-1080			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
10	1116	N	-0-		-0-	-1116			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
11	750	N	-0-		-0-	-750			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
12	0	N	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
01	0	N	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13
02	0	N	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

09	10	11	12	01	02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
09	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
10	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
11	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
12	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
01	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58
02	14B2	EXT	-0-		-0-	-0-			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	58

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WEBB		
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313									
ACEVEDO-HAERING		WELL #: 4		RRCID -> 143907		COMPL. DATE 01/21/1993			TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956		
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	
09	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	131 1	3448 3	N	3	65	
						3 9					
10	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	135 1	3839 3	N	-0-	65	
11	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	137 1	3615 3	N	-0-	65	
12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	142 1	3743 3	N	3	68	
						3 9					
01	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	146 1	3612 3	N	-0-	68	
02	3108 X	2671	-0-	-437	-0-	51 1	2620 3	N	-0-	68	

HAERING-MARTIN		WELL #: 3		RRCID -> 144752		COMPL. DATE 02/09/1993			TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 8		RRCID -> 153185		COMPL. DATE 02/03/1995			TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594		
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	54 1	1435 3	N	-0-	40	
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	68 1	1914 3	N	-0-	40	
11	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	64 1	1677 3	N	-0-	40	
12	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	63 1	1679 3	N	-0-	40	
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	42 1	1104 3	N	-0-	40	
02	1624 N	1406	-0-	-218	-0-	30 1	1376 3	N	-0-	40	

ACEVEDO-HAERING		WELL #: 9		RRCID -> 154634		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

MCKENDRICK, W. H.		WELL #: 22		RRCID -> 163711		COMPL. DATE 06/05/1997			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384		
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	29 1	439 3	N	-0-	-0-	
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	38 1	542 3	N	-0-	-0-	
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	49 1	647 3	N	-0-	-0-	
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	40 1	542 3	N	-0-	-0-	
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	44 1	494 3	N	-0-	-0-	
02	588 N	484	-0-	-104	-0-	29 1	455 3	N	-0-	-0-	

MCKENDRICK-AKIN		WELL #: 2		RRCID -> 179590		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393		
09	3570 X	3477	-0-	-93	-0-	175 1	3302 3	N	-0-	122	
10	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	156 1	5005 3	N	-0-	122	
11	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	180 1	4354 3	N	10	132	
						11 9					
12	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	181 1	3972 3	N	-0-	132	
01	3596 X	2984	-0-	-612	-0-	138 1	2846 3	N	-0-	132	
02	3752 X	3518	-0-	-234	-0-	161 1	3357 3	N	-0-	132	

VOLZ (LOBO)		//CONT.// 94095 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WEBB				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.// 169313										
BMT		WELL #: 16		RRCID -> 191487		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	105 1	1760 3	N	2			134
10	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	2 9	2051 3	N	-0-			134
11	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	118 1	2297 3	N	-0-			134
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	139 1	2262 3	N	-0-			134
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1 4	1886 3	N	-0-			134
02	2128 N	2046	-0-	-82	-0-	130 1	1932 3	N	-0-			134
01						119 1						
02						114 1						

MACMAHON		WELL #: 16		RRCID -> 202134		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MACMAHON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 204752		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014				
09	300 N	184	-0-	-116	-0-	184 3		N	-0-			60
10	248 N	105	-0-	-143	-0-	105 3		N	-0-			60
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			60
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 3		N	-0-			60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N	-0-			60

MACMAHON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 208738		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452				
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			10
10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

MACMAHON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 208750		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		218314		RRCID -> 174296		COMPL. DATE 09/02/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272				
HACHAR, D. D.		WELL #: 35										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

VOLZ (LOBO)		//CONT.//		94095 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MACMAHON, P.A.		WELL #:		5	RRCID ->	126912	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6252 - 6344		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

MACMAHON, P.A.		WELL #:		9	RRCID ->	150070	COMPL. DATE	06/30/1994	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6195 - 6398		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

MACMAHON, P.A.		WELL #:		8	RRCID ->	150508	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	7421	PERF. 6214 - 6468		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			3

MERIT ENERGY COMPANY				561136					CNTY: WEBB				
MARTIN-VOLZ FEE		WELL #:		1	RRCID ->	104050	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6167 - 6325		
09	750 N	667	-0-	-83	-0-	665	2	2 9	N	2	2 1		4
10	775 N	696	-0-	-79	-0-	694	2	2 9	N	2	2 1		4
11	720 N	674	-0-	-46	-0-	671	2	3 9	N	3	2 1		5
12	682 N	534	-0-	-148	-0-	532	2	2 9	N	2	5 1		2
01	757 N	757	-0-	-0-	-0-	753	2	4 9	N	4	3 1		3
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	638	2	4 9	N	4	3 1		4

BENAVIDES, R.V.		WELL #:		7	RRCID ->	116595	COMPL. DATE	04/19/1985	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6201 - 6714		
09	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N	1	1 1		2
10	434 N	411	-0-	-23	-0-	410	2	1 9	N	1	1 1		2
11	401 N	401	-0-	-0-	-0-	400	2	1 9	N	1	1 1		2
12	403 N	328	-0-	-75	-0-	326	2	2 9	N	2	2 1		2
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	479	2	2 9	N	2	2 1		2
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	385	2	2 9	N	2	2 1		2

VOLZ (LOWER WILCOX)				94095 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WEBB				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
MALAKOFF UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	151971	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6154 - 6618		
09	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2		Y	-0-			61
10	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		Y	-0-			61
11	330 N	290	-0-	-40	-0-	290	2		Y	-0-			61
12	310 N	256	-0-	-54	-0-	256	2		Y	-0-			61
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	234	2		Y	-0-			61
02	280 N	274	-0-	-6	-0-	274	2		Y	-0-			61

VUELTA DEL RIO (C-2)		94173 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR						
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC		905376												
TEXACO FEE		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
09	240 N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-			-0-
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-			-0-
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS						
ATASCA RESOURCES, INC.		035643												
FLACK GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/29/2019														

GLOMP SEIDEL GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					145
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					145
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					145
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					145
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					145
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					145
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/10/2018														

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
09	8850 X	6926	-0-	-1924	-0-	439	1	6311	2	Y	160	214	1	117
						176	9							
10	8432 X	6662	-0-	-1770	-0-	411	1	6056	2	Y	177	107	1	187
						195	9							
11	7710 X	5585	-0-	-2125	-0-	366	1	4929	2	Y	264	220	1	231
						290	9							
12	7967 X	5871	-0-	-2096	-0-	415	1	5289	2	Y	152	214	1	169
						167	9							
01	7161 X	4625	-0-	-2536	-0-	375	1	4086	2	Y	149	212	1	106
						164	9							
02	6468 X	5843	-0-	-625	-0-	426	1	5193	2	Y	204	94	1	216
						224	9							

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.				
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO)		//CONT.// 94257 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BROOKS								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.// 216748														
PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230861		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALO BLANCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 233101		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770								
09	2100 N	2053	-0-	-47	-0-	130 1	1871 2	Y	47	61 1						34
10	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	163 1	2409 2	Y	70	38 1						66
11	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	148 1	1990 2	Y	80	71 1						75
12	2232 X	1935	-0-	-297	-0-	135 1	1725 2	Y	68	80 1						63
01	2635 X	1504	-0-	-1131	-0-	122 1	1324 2	Y	53	77 1						39
02	2380 X	1867	-0-	-513	-0-	132 1	1604 2	Y	119	48 1						110

FLACK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 236859		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548								
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	149 2	N	-0-							48
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	11 1	156 2	N	-0-							48
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	11 1	145 2	N	-0-							48
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	31 1	404 2	N	-0-							48
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	60 1	657 2	N	-0-							48
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	10 1	120 2	N	-0-							48

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.)		94257 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BROOKS								
ATASCA RESOURCES, INC.		035643														
FLACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159571		COMPL. DATE 04/04/1996		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (ALICE)		94510 037		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JIM WELLS								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
SEIDEL		WELL #: 1		RRCID -> 290520		COMPL. DATE 08/10/2018		TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4897 - 4899								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-30000			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-30000			N	NO RPT						-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-30000										-0-

WADE CITY (5300)				94510 962	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: JIM WELLS							
PALOMA OPERATING, LLC				100344													
SEIDEL				WELL #:	2	RRCID ->	294945	COMPL. DATE	08/21/2022	TOTAL DEPTH	5350	PERF.	5260 - 5262				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				3434													
09		8430	3152	-0-	-5278 B	-1844		3101	2		51	9	N	46	29	8	157
10		0	952	-0-	952 B	-892		934	2		18	9	N	16	14	8	159
11		0	-0-	-0-	-0- B	-892							N	-0-			159
12		0	0 N	-0-	-0- B	-892							N	-0-			159
01		961	N	1	-0-	-960 B			1	2			N	-0-			159
02		0	N	NO RPT	-0-	-0- B							N	NO RPT			159
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-892													
HLW				WELL #:	1	RRCID ->	295205	COMPL. DATE	04/13/2021	TOTAL DEPTH	5375	PERF.	5249 - 5253				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				7225													
09		7500	N	3144	-0-	-4356 B		2869			37	9	N	34	9	8	126
10		2869	N	-0-	-0-	-2869 B							N	50	171	1	5
11		0	N	-0-	-0-	-0- B							N	-0-			-0-
12		0	N	-0-	-0-	-0- B							N	-0-			-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0- B							N	-0-			-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0- B							N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
WATKINS (619)				95474 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WEBB							
MASSINGILL, M.L.&-56-PET.CORP.				532850													
PARR, GEO. B., /WATKINS/, -C-				WELL #:	2	RRCID ->	014955	COMPL. DATE	03/15/1948	TOTAL DEPTH	859	PERF.	619 - 5978				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)				96440 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HIDALGO							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748													
LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	014970	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	9217	PERF.	7574 - 8299				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
WILLIAMS, D. C.				WELL #:	1	RRCID ->	014979	COMPL. DATE	03/09/2022	TOTAL DEPTH	9618	PERF.	8299 - 8556				
09		36	N	36	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	DLQ	G-10		30	-0-	30		6	1		30	2	N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10		23	-0-	23		6	1		24	2	N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10		23	-0-	53		3	1		20	2	N	-0-			-0-
01		93	N	18	-0-	-75		3	1		19	2	N	-0-			-0-
02		28	N	13	-0-	-15		2	1		16	2	N	-0-			-0-
NORTH WESLACO				WELL #:	1	RRCID ->	122984	COMPL. DATE	12/02/1986	TOTAL DEPTH	10604	PERF.	7498 - 7502				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-				

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.)		//CONT.//		96440 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HIDALGO					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748											
LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	134214	COMPL. DATE	07/03/2021	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8442 - 8448		
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
09	14B2	EXT	100	-0-	100	100	17	1	83	2	Y	-0-			-0-
10	171	X	71	-0-	-100	-0-	13	1	58	2	Y	-0-			-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	8	1	46	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	12	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-

HARRIS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	143283	COMPL. DATE	11/22/1992	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9078 - 9082		
09	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	384	1	1834	2	N	-0-			170
10	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	309	1	1423	2	N	-0-			170
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	201	1	1153	2	N	-0-			170
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	133	1	703	2	N	-0-			170
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	89	1	434	2	N	-0-			170
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	30	1	493	2	N	-0-			170

LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	156931	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8678 - 8688		
09	90	N	30	-0-	-60	-0-	5	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-			-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	8	1	43	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	2	Y	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-			-0-

LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	172283	COMPL. DATE	06/22/1999	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8438 - 8666		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			143

LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	175385	COMPL. DATE	12/10/2023	TOTAL DEPTH	9054	PERF.	7476 - 8030		
09	14B2	EXT	78	-0-	78	78	14	1	64	2	Y	-0-	34	1	-0-
10	131	X	53	-0-	-78	-0-	10	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	10	1	57	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	65	-0-	-28	-0-	10	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	10	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			-0-

LOCKHART GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	187690	COMPL. DATE	07/19/2024	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7719 - 8926		
09	3000	N	4193	-0-	1193	1193	484	1	2315	2	Y	1267	1190	1	479
							1394	9							
10	3100	N	4610	-0-	1510	2703	589	1	2714	2	Y	1188	1381	1	286
							1307	9							
11	3000	N	4783	-0-	1783	4486	539	1	3091	2	Y	1048	1012	1	322
							1153	9							
12	8601	X	4115	-0-	-4486	-0-	482	1	2564	2	Y	972	1033	1	261
							1069	9							
01	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	432	1	2108	2	Y	889	520	1	630
							978	9							
02	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	294	1	4833	2	Y	715	705	1	640
							787	9							

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, NORTH (10,200)		96440 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 215082		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		82
WESLACO, NORTH (11,000)		96440 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		216748								
HARRIS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223514		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		125
WESLACO, SOUTH (WILLIS)		96444 090		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HIDALGO		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 045452		COMPL. DATE 10/26/1962		TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		609
WESLACO, SOUTH (7400)		96444 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 262780		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2022										
WESLACO, SOUTH (7900)		96444 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 258078		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2022										
WESLACO, SOUTH (8600)		96444 540		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 155677		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WESLACO, SOUTH (9500)		96444 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HIDALGO		
KALER ENERGY CORP.		450261								
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	37	RRCID ->	225143	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9430 - 9465
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	12005 2	8 9	N	7	117
10	14612 X	14612	-0-	-0-	-0-	14608 2	4 9	N	4	121
11	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13583 2	21 9	N	19	140
12	13840 X	13840	-0-	-0-	-0-	13840 2		N	-0-	140
01	14401 X	14401	-0-	-0-	-0-	14395 2	6 9	N	5	145
02	13188 X	NO RPT	-0-	-13188	-0-			N	NO RPT	145

SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	38	RRCID ->	242309	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9371 - 9400
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/09/2024						

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
SOUTH WESLACO GAS UNIT		WELL #:	14	RRCID ->	053372	COMPL. DATE	08/01/1972	TOTAL DEPTH	10450	PERF. N/A
09	7320 X	5221	-0-	-2099	-0-	285 1	4932 3	Y	4	930
10	7564 X	6147	-0-	-1417	-0-	4 9 663 1	5463 3	Y	19	949
11	6000 X	4820	-0-	-1180	-0-	21 9 317 1	4473 3	Y	27	976
12	5983 X	5095	-0-	-888	-0-	30 9 469 1	4598 3	Y	25	1001
01	6138 X	5604	-0-	-534	-0-	28 9 119 1	5454 3	Y	28	1029
*02	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	31 9 119 1	5454 3	Y	28	1057
						31 9				

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		96558 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.		237926								
PETERS		WELL #:	1	RRCID ->	242399	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7868 - 7976
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		412178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DUVAL		
ATCHISON ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	231153	COMPL. DATE	09/30/2007	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8024 - 8690
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1

ATCHISON ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	237076	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8018 - 8708
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	82

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178								
ATCHISON ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	237445	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8042 - 8784	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	AMT	AMT		
								CODE	CODE	CODE		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6

ATCHISON ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	242012	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	9058	PERF. 8084 - 8772	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	30

ATCHISON ESTATE		WELL #:		6	RRCID ->	242238	COMPL. DATE	02/11/2010	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8020 - 8699	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

ATCHISON ESTATE		WELL #:		5	RRCID ->	242308	COMPL. DATE	06/15/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8036 - 8748	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2

ATCHISON ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	244626	COMPL. DATE	05/09/2014	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8098 - 8376	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	4

PETERS A-724		WELL #:		13H	RRCID ->	256682	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF. 9131 - 11163	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	14

PETERS A-724		WELL #:		12H	RRCID ->	256940	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9430	PERF. 9931 - 11703	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49

WEST TIGER (WILCOX CONS.)		//CONT.//		96558 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DUVAL			
KILLAM OIL CO., LTD.				460054							
FLYING ELF 187		WELL #:		1	RRCID ->	235215	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10070 - 10538
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/26/2024											
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC				694746							
PETERS A 1721		WELL #:		1	RRCID ->	222823	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7838 - 7984
09	DLQ G-10	192	-0-	192	828	192	2		Y	-0-	22
10	DLQ G-10	188	-0-	188	1016	188	2		Y	-0-	22
11	1101 N	85	-0-	-1016	-0-	85	2		Y	-0-	22
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	22
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	22
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2		Y	-0-	22
PETERS A 724		WELL #:		1	RRCID ->	223910	COMPL. DATE	07/19/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8220 - 8237
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25
PETERS A 1721		WELL #:		2	RRCID ->	223969	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7842 - 7858
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-
PETERS A 1721		WELL #:		4	RRCID ->	225820	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8051 - 8418
09	DLQ G-10	201	-0-	201	865	201	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10	196	-0-	196	1061	196	2		Y	-0-	-0-
11	1150 N	89	-0-	-1061	-0-	89	2		Y	-0-	-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
02	84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
PETERS A 1721		WELL #:		3	RRCID ->	225846	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 7934 - 7944
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
PETERS A 2021		WELL #:		1	RRCID ->	227825	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10050	PERF. 7911 - 8092
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42

WEST TIGER (WILCOX CONS.)													
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC													
PETERS A 724													
WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2		N	57
10		12 N	1	-0-	-11	-0-	-0-		1	2		N	57
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-		30	2		N	57
12		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-		57	2		N	57
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	57

PETERS A-717													
WELL #: 1 RRCID -> 229451 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8096 - 8104													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60

PETERS A 724													
WELL #: 3 RRCID -> 230731 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8012 - 9693													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27

PETERS A 2021													
WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

PETERS A 724													
WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360													
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2		N	-0-
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	-0-		1	2		N	-0-
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-		28	2		N	-0-
12		52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52	2		N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-

PETERS A 1721													
WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262													
09	DLQ	G-10	208	-0-	208	-0-	894		208	2		Y	-0-
10	DLQ	G-10	203	-0-	203	-0-	1097		203	2		Y	-0-
11		1189 N	92	-0-	-1097	-0-	-0-		92	2		Y	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2		Y	-0-
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	-0-		4	2		Y	-0-

PETERS A 1703													
WELL #: 1 RRCID -> 235308 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 9322													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.)												
RATTLESNAKE OPERATING CO, LLC												
PETERS A 724												
WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	37
10		11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2		N	-0-	37
11		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-	37
12		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-	37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	37
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	37

PETERS A 1703												
WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997												
09	DLQ	G-10	207	-0-	207	890	207	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	202	-0-	202	1092	202	2		Y	-0-	-0-
11		1183 N	91	-0-	-1092	-0-	91	2		Y	-0-	-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2		Y	-0-	-0-

PETERS A 1721												
WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867												
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-

PETERS A 1703												
WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966												
09	DLQ	G-10	194	-0-	194	836	194	2		Y	-0-	-0-
10	DLQ	G-10	189	-0-	189	1025	189	2		Y	-0-	-0-
11		1111 N	86	-0-	-1025	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-	-0-
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-	-0-
02		84 N	4	-0-	-80	-0-	4	2		Y	-0-	-0-

PETERS A 1722												
WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	86

PETERS A 724												
WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274												
09		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-	-0-
10		12 N	1	-0-	-11	-0-	1	2		N	-0-	-0-
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-	-0-
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-	-0-

PETERS A 1703												
WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081												
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-

WHITE POINT, EAST										96979 001 ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131							
WHITE POINT MINERALS										WELL #: 1		RRCID -> 286512		COMPL. DATE 02/15/2019		TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6259 - 6263	
M	O	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				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220				
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220				
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220				
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220				

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)										96979 012 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC										197688							
KIRK GAS UNIT										WELL #: A 1 L		RRCID -> 085367		COMPL. DATE 10/22/1979		TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				

KIRK GAS UNIT										WELL #: A 3		RRCID -> 094731		COMPL. DATE 05/16/1981		TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030	
09	1980 X	1901	-0-	-79	-0-	1876	2	25	9	N	23		550				
10	2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	2277	2	35	9	N	32		582				
11	1980 X	1874	-0-	-106	-0-	1769	2	105	9	N	95	156 1	521				
12	2046 X	2009	-0-	-37	-0-	2005	2	4	9	N	4		525				
01	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	1509	2	600	9	N	545		1070				
02	1848 X	1551	-0-	-297	-0-	1499	2	52	9	N	47		1117				

ENERGY TWENTY OPERATING LLC										252144		RRCID -> 197769		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020	
MAYO-KOONCE GU										WELL #: 3							
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT		-0-				
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT		-0-				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT		-0-				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT		-0-				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT		-0-				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3554				Y	NO RPT		-0-				

MAYO-OWEN GU										WELL #: 5T		RRCID -> 215037		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-				

MAYO-OWEN G.U.										WELL #:		RRCID -> 279136		COMPL. DATE 10/21/2015		TOTAL DEPTH 11601 PERF.10614 - 10776	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77				
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77				
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77				
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77				
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77				
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77				

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2022

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO															
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136															
STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	DLQ	G-10	2830	-0-	2830	7105	2695	2	135	9	Y	123	195	1	88
10	DLQ	G-10	4278	-0-	4278	11383	48	1	3802	2	Y	389	194	1	283
							428	9							
11	DLQ	G-10	3531	-0-	3531	14914	17	1	3204	2	Y	282	182	1	383
							310	9							
12	19520	X	4606	-0-	-14914	-0-	54	1	4234	2	Y	289	380	1	292
							318	9							
01	4278	X	3708	-0-	-570	-0-	44	1	3425	2	Y	217	387	1	122
							239	9							
02	3864	X	3228	-0-	-636	-0-	37	1	2902	2	Y	263	182	1	203
							289	9							
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336															
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424															
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257															
MAYO-OWEN GU WELL #: 2 U RRCID -> 080028 COMPL. DATE 11/02/1978 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10790 - 11095															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
M-O-J GU WELL #: 2 L RRCID -> 083043 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11727 - 11811															
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825															
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323															
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			118

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2023 - WELL PLUGGED 08/21/23

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257													
MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10246 - 10304													
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2022 - WELL PLUGGED 11/22/22													
MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196													
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SAN PATRICIO								
SOUTHCOAST PRODUCTION INC //CONT.// 803257																		
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED										CNTY: SAN PATRICIO								
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																		
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397																		
09	1680	N	946	-0-	-734	B	-0-	11	1	902	2	N	30					63
10	958	N	958	-0-	-0-	B	-0-	33	9	929	2	N	15	48	1			30
11	1954	N	1954	-0-	-0-	B	-0-	17	9	1872	2	N	53	44	1			39
12	1828	N	1828	-0-	-0-	B	-0-	24	1	1732	2	N	67	41	1			65
01	1362	N	1362	-0-	-0-	B	-0-	58	9	1313	2	N	30	48	1			47
02	1076	N	1076	-0-	-0-	B	-0-	22	1	1048	2	N	14					61
								74	9									
								16	1									
								33	9									
								13	1									
								15	9									
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

WHITE POINT, EAST (MOORE) //CONT.// 96979 155 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
 BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284933 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9436 - 9454

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-													

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 SOUTHCOAST PRODUCTION INC 803257
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (SCOOTER SAND) 96979 230 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
 KELLOGG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167071 COMPL. DATE 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
 GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
 STATE TRACT 973 WELL #: 6 RRCID -> 164278 COMPL. DATE 08/24/1997 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 1860 - 1865

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

WHITE POINT, EAST (3030)		96979 430		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN PATRICIO		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
TAFT PROP. SYNDICATE		WELL #:	6	RRCID ->	145149	COMPL. DATE	03/06/1993	TOTAL DEPTH	5611 PERF. 3022 - 3025
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		214

WHITE POINT, EAST (4510)		96979 640		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
LAMAR OIL & GAS, INC.		483925							
STATE NUECES BAY TRACT 688		WELL #:	23	RRCID ->	212809	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	7736 PERF. 4458 - 4476
09 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 14B DENY		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WHITE POINT, EAST (5350)		96979 735		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
STATE TRACT 973		WELL #:	7	RRCID ->	098665	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	5876 PERF. 5362 - 5368
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (5800 SEG. B)		96979 773		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NUECES		
GREEN EXPLORATION COMPANY		330179							
STATE TRACT 973		WELL #:	8	RRCID ->	097015	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	5838 PERF. 5768 - 5773
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WHITE POINT, E. (7600)		96979 895		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN PATRICIO		
MEGO RESOURCES, LLC		559362							
STATE TRACT 975		WELL #:	4	RRCID ->	286022	COMPL. DATE	06/11/2018	TOTAL DEPTH	9200 PERF. 7694 - 7728
09 INJECT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10 INJECT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11 INJECT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12 INJECT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01 INJECT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02 INJECT		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHITE POINT, EAST (8200) MEGO RESOURCES, LLC STATE TRACT 975		96979 920 559362	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NUECES			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	8243 - 8272				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	404 1	1418 3	N	300	362 1	178
						330 9					
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	550 1	1248 3	N	388	364 1	202
						427 9					
11	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	398 1	997 3	N	287	372 1	117
						316 9					
12	2232 N	1989	-0-	-243	-0-	533 1	1065 3	N	355	196 1	276
						391 9					
01	2232 N	1486	-0-	-746	-0-	585 1	613 3	N	262	399 1	139
						288 9					
02	1596 N	1471	-0-	-125	-0-	480 1	618 3	N	339	386 1	92
						373 9					

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) ORX RESOURCES, L.L.C. COLE G.U.		96980 500 627136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN PATRICIO			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	9708 - 9760				
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	6 1	499 2	N	-0-	-0-	-0-
10	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	-0-	-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) CITATION OIL & GAS CORP. WILLAMAR COMMUNITY "B"		97491 190 154235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6040 - 6051				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) CITATION OIL & GAS CORP. CAVAZOS, NICOLAS		97491 336 154235	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4857 - 4861				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-

WILLAMAR (MIOCENE 5400, EAST) CITATION OIL & GAS CORP. BELL, S.H.		97491 600 154235	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WILLACY			
		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	5212 - 5217				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

WILLAMAR (5150)		97491 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
CAVAZOS, NICOLAS		WELL #:	7	RRCID ->	152929	COMPL. DATE	11/24/1994	TOTAL DEPTH	5300 PERF. 5199 - 5204			
M	O	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
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
WILLAMAR (6350)		97491 913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR COMMUNITY "E"		WELL #:	7	RRCID ->	146481	COMPL. DATE	08/28/1993	TOTAL DEPTH	6735 PERF. 6076 - 6159			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
WILLAMAR, WEST		97498 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BELL, S. H. SR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	068004	COMPL. DATE	09/22/1994	TOTAL DEPTH	7989 PERF. 7737 - 7792			
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-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890)		97498 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #:	6	RRCID ->	197026	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	5090 PERF. 3870 - 3883			
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-
WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350)		97498 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, L C		WELL #:	5	RRCID ->	203868	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4326 - 4330			
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-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4400)		97498 130		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
LOZANO, ANTONIO		WELL #:	10	RRCID ->	206808	COMPL. DATE	12/10/2004	TOTAL DEPTH	8114 PERF. 4461 - 4468			
M	O	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
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-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4500)		97498 180		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LENORA C.		WELL #:	4	RRCID ->	193086	COMPL. DATE	02/06/2003	TOTAL DEPTH	8050 PERF. 4535 - 4541			
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-

WILLAMAR WEST (MIOCENE 4700)		97498 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099115	COMPL. DATE	12/01/1981	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 4741			
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

BUCY		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
		154235										
		WELL #:	7	RRCID ->	195295	COMPL. DATE	06/05/2003	TOTAL DEPTH	8100 PERF. 4688 - 4698			
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-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710)		97498 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #:	M 14	RRCID ->	088788	COMPL. DATE	07/22/1980	TOTAL DEPTH	4900 PERF. 4694 - 4700			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100)		97498 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
RAYMOND, LEONORA C.		WELL #:	3	RRCID ->	099116	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	6518 PERF. 4724 - 5061			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250)		97498 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
SHOCO PRODUCTION LLC		778196										
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE		WELL #: 170		RRCID -> 162349		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6264 - 6276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 6300)		97498 675		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: M 29		RRCID -> 147578		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6309 - 6319		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 152572		COMPL. DATE 12/17/1994		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 6284 - 6298		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 159686		COMPL. DATE 07/28/1996		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 6248 - 6260		
09	14B DENY	-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-

WILLAMAR, WEST (SM-4100)		97498 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WILLACY				
CITATION OIL & GAS CORP.		154235										
BUCY		WELL #: 6		RRCID -> 195754		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 5090		PERF. 4084 - 4132		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLMANN		97706 001		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SAN PATRICIO				
KEBO OIL & GAS, INC.		453170										
BEUTNAGEL		WELL #: 1		RRCID -> 285615		COMPL. DATE 08/30/2018		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4087 - 4088		
09	4793 N	4793	-0-	-0- B	-0-	4793	2	N	-0-			-0-
10	2418	3128	-0-	710 B	710	3128	2	N	-0-			-0-
11	2338	1923	-0-	-415 B	295	1923	2	N	-0-			-0-
12	2418	1717	-0-	-701 B	-406	1717	2	N	-0-			-0-
01	2344	2162	-0-	-182 B	-588	2162	2	N	-0-			-0-
02	1767	2850	-0-	1083 B	495	2850	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 495												

WILLMANN		//CONT.//	97706 001	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
COFFIN		WELL #:	1	RRCID -> 136023	COMPL. DATE 08/14/1990	TOTAL DEPTH 3360	PERF. 3354	- 3360
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
WILLMANN (3100)			97706 290	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
RAMSOWER, I.		WELL #:	1	RRCID -> 135996	COMPL. DATE 09/07/1990	TOTAL DEPTH 5308	PERF. 3135	- 3140
09	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
WILLMANN (3500)			97706 522	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
EGGERT, EDGAR H.		WELL #:	1	RRCID -> 062102	COMPL. DATE 05/12/1975	TOTAL DEPTH 3600	PERF. N/A	
09	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 N		-0-	-0-	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		-0-
WILLMANN (3600)			97706 580	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
WILLMANN		WELL #:	2	RRCID -> 035953	COMPL. DATE 12/03/1964	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			-0-
WILLMANN, N. (STILLWELL)			97708 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN PATRICIO		
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.			606605					
WRIGHT		WELL #:	1	RRCID -> 126904	COMPL. DATE 03/22/1990	TOTAL DEPTH 4816	PERF. 2735	- 2778
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
 NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
 KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 6		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 6		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
 HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 VAQUILLAS RANCH I WELL #: 42 RRCID -> 289629 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6620 - 6734

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7			N	NO RPT			-0-

YEARY (CAMPBELL) 99323 050 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 81 WELL #: 1 U RRCID -> 015295 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		Y	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE TRACT 82 WELL #: 4 RRCID -> 022879 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 7590 - 7595

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YEARY (FIMBLE) 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 GOETSCH, D. L. D., UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 015270 COMPL. DATE 07/04/1961 TOTAL DEPTH 11315 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEAR (FIMBLE)		//CONT.//		99323 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION		//CONT.//		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 L	RRCID -> 015275	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE TRACT 82		WELL #:		3 L	RRCID -> 015281	COMPL. DATE 12/26/1961	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEAR (HUFF)				99323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025							
STATE TRACT 84		WELL #:		2 M	RRCID -> 015299	COMPL. DATE 11/10/1961	TOTAL DEPTH 11400	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
STATE TR. 81		WELL #:		2 L	RRCID -> 032722	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 10900	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
SMITH PRODUCTION INC. HUBERT		WELL #:		789662 1	RRCID -> 267433	COMPL. DATE 03/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 8551 - 10747			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YEAR (JOHNSON)				99323 450	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: KLEBERG			
LAMAY CORPORATION				484025							
GOETSCH, D. L. D., UNIT		WELL #:		2 U	RRCID -> 015254	COMPL. DATE 07/04/1961	TOTAL DEPTH 11315	PERF. N/A			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YEARY (KNOX) 99323 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82

WELL #: 2 M RRCID -> 015264 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 U RRCID -> 032402 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

YEARY (MORGAN) 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 82

WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, LOWER) 99323 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84

WELL #: 3 L RRCID -> 032445 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84

WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					154

YEARY (MORGAN, UPPER, W) 99323 706 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WJC, INC. 888140
SCHONEFELD B

WELL #: 1 RRCID -> 203946 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8858 - 8862

09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (RIVERA) 99323 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 84 WELL #: 3 U RRCID -> 032444 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
 FINALY RESOURCES LLC 268323
 GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

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
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LAMAY CORPORATION 484025
 STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
10	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
11	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
12	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
01	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YEARY (WALSH)		99323 950		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KLEBERG	
LAMAY CORPORATION		484025							
STATE TRACT 84		WELL #:	3 M	RRCID ->	032392	COMPL. DATE	12/04/1963	TOTAL DEPTH	10950 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA		99549 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO 'C'		WELL #:	1	RRCID ->	204325	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	7550 PERF. 5395 - 5470
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

SMITH PRODUCTION INC.		789662		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
CHAPOTAL LAND CO. A		273611							
		WELL #:	13	RRCID ->	274874	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL DEPTH	7521 PERF. 3700 - 3892
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA (FIRST MASSIVE)		99549 085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
FLETCHER OPERATING, LLC		273611							
SAMANO "H"		WELL #:	3	RRCID ->	133513	COMPL. DATE	12/12/1989	TOTAL DEPTH	8048 PERF. 5808 - 5816
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

YTURRIA (RINCON 4900)		99549 462		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: STARR	
SMITH PRODUCTION INC.		789662							
CHAPOTAL LAND CO. -A-		WELL #:	13	RRCID ->	060448	COMPL. DATE	12/20/1974	TOTAL DEPTH	7521 PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C COND PROD	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-

GARCIA L&L -B-		99549 10		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR	
		273611							
		WELL #:	10	RRCID ->	122201	COMPL. DATE	08/18/1986	TOTAL DEPTH	9518 PERF. 4784 - 4828
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	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y NO RPT	-0-

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (VICKSBURG 6500) 99552 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
FLORES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117753 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5170 - 5188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) SMITH PRODUCTION INC. YTURRIA L&L CO. -B-		99552 900 789662	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: STARR							
M	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
		WELL #:	3	RRCID ->	128058	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL DEPTH	7513	PERF.	6511	-	6634		
09	1350 X	1195	-0-	-155	-0-	164 1 1 9	1030 2	Y	1	1	2	1			-0-
10	1271 X	1129	-0-	-142	-0-	121 1 1 9	1007 2	Y	1	1	1	1			-0-
11	1230 X	1071	-0-	-159	-0-	140 1 1 9	930 2	Y	1	1	1	1			-0-
12	1240 X	1020	-0-	-220	-0-	165 1 1 9	854 2	Y	1	1	1	1			-0-
01	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	137 1 1 9	1302 2	Y	1	1	1	1			-0-
02	1120 X	394	-0-	-726	-0-	97 1 1 9	296 2	Y	1	1	1	1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:	8	RRCID ->	206974	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	4815	-	4829		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

YTURRIA L & L CO. -B-		WELL #:	9	RRCID ->	208806	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5071	-	5092		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) WAGNER OIL COMPANY CAMERON, DON ET AL		99591 070 891175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
M	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
		WELL #:	2A	RRCID ->	015334	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	N/A				
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-

YZAGUIRRE (4450) MERIT ENERGY COMPANY YZAGUIRRE		99591 245 561136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: STARR							
M	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
		WELL #:	2	RRCID ->	159031	COMPL. DATE	03/22/1996	TOTAL DEPTH	8444	PERF.	4457	-	4462		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

YZAGUIRRE (4540)		99591 260		ASSOCIATED		49B		CNTY: STARR				
MERIT ENERGY COMPANY		561136										
SLICK 230		WELL #: 3		RRCID -> 205595		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YZAGUIRRE (5600)		99591 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: STARR				
WAGNER OIL COMPANY		891175										
DON CAMERON ET AL G.U.		WELL #: 5A		RRCID -> 186763		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 7901 PERF. 5548 - 5554				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
Z-BAR (WILCOX)		99596 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JIM HOGG				
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403										
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 1		RRCID -> 162375		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPATION/STATE		WELL #: 2		RRCID -> 194471		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 17630 PERF.17181 - 17188				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	300	-0-	300	300	300	1	N	-0-			-0-
01	575 X	275	-0-	-300	-0-	275	1	N	-0-			-0-
02	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 4		RRCID -> 206466		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361				
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE		WELL #: 5		RRCID -> 217892		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

Z-BAR (WILCOX) //CONT.// 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG												
CENTRAL GULF PETROLEUM INC //CONT.// 100403												
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF. 17196 - 17244												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C * M	COND PROD	EOM BALANCE
09		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT	-0-
10		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160 4		N	-0-	-0-
11		180 N	110	-0-	-70	-0-		110 4		N	-0-	-0-
12	DELQ	PR		-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		155 N		-0-	-155	-0-				N	-0-	-0-
02		112 N		-0-	-112	-0-				N	-0-	-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

URIBE WELL #: 01 RRCID -> 289593 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3936 - 3954												
09	3300	#	3102	-0-	-198	-0-		392 1	2710 2	N	-0-	-0-
10	3410	#	2862	-0-	-548	-0-		349 1	2513 2	N	-0-	-0-
11	3300	#	1882	-0-	-1418	-0-		243 1	1639 2	N	-0-	-0-
12	3379	#	923	-0-	-2456	-0-		123 1	800 2	N	-0-	-0-
01	3317	#	2118	-0-	-1199	-0-		270 1	1848 2	N	-0-	-0-
02	2884	#	1875	-0-	-1009	-0-		264 1	1611 2	N	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
SWANTNER, G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A												
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-		852 2		N	-0-	-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-		722 2		N	-0-	-0-
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-		590 2		N	-0-	-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-		540 2		N	-0-	-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-		507 2		N	-0-	-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-		348 2		N	-0-	-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VELA-CUELLAR		WELL #: 3		RRCID -> 175333		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANTNER G. R. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 201031		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983								
09	2970 X	2343	-0-	-627	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
10	2821 X	2318	-0-	-503	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
11	2730 X	2254	-0-	-476	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
12	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
01	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
02	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 204200		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 208838		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066								
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J.		WELL #: 4		RRCID -> 209715		COMPL. DATE 03/04/2005		TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELENO		WELL #: 6		RRCID -> 214185		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538								
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217451		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310												
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227379 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT
09	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	375 1	4876 2		N	-0-		-0-
10	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	250 1	4206 2		N	-0-		-0-
11	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	302 1	4894 2		N	-0-		-0-
12	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	327 1	4881 2		N	-0-		-0-
01	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	236 1	4943 2		N	-0-		-0-
02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	189 1	2985 2		N	-0-		-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142												
09	192 N	192	-0-	-0-	-0-	18 1	174 2		N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	19 1	175 2		N	-0-		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	18 1	168 2		N	-0-		-0-
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	18 1	172 2		N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	17 1	164 2		N	-0-		-0-
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	18 1	154 2		N	-0-		-0-

VELA CUELLA, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230472 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZAPATA HAWK WELL #: 1 RRCID -> 232598 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11076 PERF. 7430 - 10068												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX)		//CONT.// 99663 870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
VASQUEZ-PENA-HAYNES		WELL #: 7		RRCID -> 239441		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096								
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
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH		WELL #: 1		RRCID -> 243399		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA		WELL #: 11		RRCID -> 243415		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 1		RRCID -> 246024		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B		WELL #: 2		RRCID -> 247755		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THREE C EXPLORATION, LLC LAS CLAVELLINAS RANCH 36		857512 WELL #: 1		RRCID -> 165084		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7435 - 7568								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

ZONE 21-B TREND			99880 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS							
EOG RESOURCES, INC.			253162														
KING RANCH BORREGOS			WELL #: 80 T		RRCID -> 009506		COMPL. DATE 11/23/1951			TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A							
M	O	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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4860 X	4379	-0-	-481	-0-	182	1	4194	3	Y	2	3	1			1
							1	4	2	9							
10		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	223	1	5106	3	Y	5	5	1			1
							2	4	6	9							
11		5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	196	1	4834	3	Y	5	4	1			2
							1	4	6	9							
12		4836 X	4714	-0-	-122	-0-	182	1	4525	3	Y	5	4	1			3
							1	4	6	9							
01		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02		4648 X	-0-	-0-	-4648	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA			WELL #: J125 D		RRCID -> 071522		COMPL. DATE 01/01/1977			TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A							
09		2670 N	2045	-0-	-625	-0-	2045	3			Y	-0-					-0-
10		2232 N	1728	-0-	-504	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
11		1980 N	1059	-0-	-921	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
12		2108 N	1317	-0-	-791	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
01		1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
02		980 N	-0-	-0-	-980	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 536 D		RRCID -> 072210		COMPL. DATE 02/17/1977			TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694							
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS			WELL #: 4 T		RRCID -> 072339		COMPL. DATE 03/26/1977			TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A							
09		8130 X	6721	-0-	-1409	-0-	279	1	6441	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
10		7657 X	6725	-0-	-932	-0-	281	1	6443	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11		7260 X	6682	-0-	-578	-0-	260	1	6421	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
12		7099 X	6087	-0-	-1012	-0-	236	1	5850	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01		6944 X	6192	-0-	-752	-0-	298	1	5893	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
02		6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	361	1	6496	3	Y	-0-					-0-
							1	4									

KING RANCH SEELIGSON			WELL #: C197 D		RRCID -> 081097		COMPL. DATE 02/10/1979			TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789							
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J 73	RRCID ->	090559	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7093 - 7100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2025												

KING RANCH TIJERINA		WELL #:		J131	RRCID ->	114787	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	6988 - 7035
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-
PLUGGED AND ABANDONED 04/09/2025												

KING RANCH BORREGOS		WELL #:		291 F	RRCID ->	165386	COMPL. DATE	10/06/1997	TOTAL DEPTH	7353	PERF.	6572 - 6680	
09	3000 X	2730	-0-	-270	-0-	113	1	2606	3	9	9	1	4
						1	4	10	9				
10	3100 X	2448	-0-	-652	-0-	102	1	2335	3	9	10	1	3
						1	4	10	9				
11	3000 X	2085	-0-	-915	-0-	81	1	1995	3	7	6	1	4
						1	4	8	9				
12	2821 X	2526	-0-	-295	-0-	97	1	2418	3	9	7	1	6
						1	4	10	9				
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	6	1	-0-
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-		-0-

LOGAS ENERGY, LLC		505860		WELL #:		1007CT	RRCID ->	013810	COMPL. DATE	00/62/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6900 - 6943
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1055C	RRCID ->	013813	COMPL. DATE	04/18/1996	TOTAL DEPTH	6968	PERF.	6767 - 6840		
09	DLQ G-10	27893	-0-	27893	27893	27425	3	468	9	Y	425	398	1	119
10	DLQ G-10	30674	-0-	30674	58567	30114	3	560	9	Y	509	552	1	76
11	87612 X	29045	-0-	-58567	-0-	28506	3	539	9	Y	490	486	1	80
12	31175 X	31175	-0-	-0-	-0-	30586	3	589	9	Y	535	545	1	70
01	33201 X	28287	-0-	-4914	-0-	27727	3	560	9	Y	509	521	1	58
02	27692 X	NO RPT	-0-	-27692	-0-					Y	NO RPT			58

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1060CT	RRCID ->	013814	COMPL. DATE	00/31/1905	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6785 - 6830		
09	29569 X	29569	-0-	-0-	-0-	29051	3	518	9	Y	471	422	1	126
10	26754 X	26754	-0-	-0-	-0-	26290	3	464	9	Y	422	482	1	66
11	26790 X	25902	-0-	-888	-0-	25419	3	483	9	Y	439	433	1	72
12	28675 X	26263	-0-	-2412	-0-	25772	3	491	9	Y	446	459	1	59
01	30566 X	26622	-0-	-3944	-0-	26088	3	534	9	Y	485	490	1	54
02	27608 X	NO RPT	-0-	-27608	-0-					Y	NO RPT			54

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860							
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1125CT	RRCID ->	013816	COMPL. DATE	04/18/1911	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6914 - 6940
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1134CT	RRCID ->	013817	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6795 - 6860
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	23

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		2061S	RRCID ->	013823	COMPL. DATE	00/34/1921	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09	10260 X	-0-	-0-	-10260	-0-				N	-0-	244
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	244
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	244

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT		WELL #:		1177 C	RRCID ->	044879	COMPL. DATE	06/15/1966	TOTAL DEPTH	7825	PERF. 6946 - 7012
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON/21-B/ UNIT		WELL #:		1179CH	RRCID ->	044880	COMPL. DATE	00/90/1964	TOTAL DEPTH	7718	PERF. N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1065 C	RRCID ->	072759	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6820 - 6862
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	23

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1160 C	RRCID ->	075220	COMPL. DATE	11/24/1977	TOTAL DEPTH	7300	PERF. N/A
09	T. A.	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JIM WELLS			
LOGAS ENERGY, LLC		//CONT.//		505860									
SEELIGSON 21-B UNIT		WELL #:		1109 C	RRCID ->	076009	COMPL. DATE	10/23/1977	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6677 - 6750	
M	O	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
09		DLQ G-10	33652	-0-	33652	33652	33065 3	587 9	Y	534	480 1		143
10		DLQ G-10	30648	-0-	30648	64300	30114 3	534 9	Y	485	552 1		76
11		94574 X	30274	-0-	-64300	-0-	29709 3	565 9	Y	514	506 1		84
12		31374 X	31374	-0-	-0-	-0-	30785 3	589 9	Y	535	549 1		70
01		34100 X	28529	-0-	-5571	-0-	27964 3	565 9	Y	514	526 1		58
02		30800 X	NO RPT	-0-	-30800	-0-			Y	NO RPT			58

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1029 C	RRCID ->	078246	COMPL. DATE	05/30/1978	TOTAL DEPTH	6970	PERF.	6650 - 6690	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1204 T	RRCID ->	105563	COMPL. DATE	03/17/1983	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6521 - 6578	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1PF	RRCID ->	139769	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT		WELL #:		1190C	RRCID ->	159492	COMPL. DATE	06/23/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6410 - 6436	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1132	RRCID ->	293070	COMPL. DATE	04/04/2022	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6742 - 6818	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT		WELL #:		1157	RRCID ->	293073	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6868 - 6920	
09		DLQ G-10	29302	-0-	29302	29302	28792 3	510 9	Y	464	418 1		125
10		DLQ G-10	31930	-0-	31930	61232	31348 3	582 9	Y	529	575 1		79
11		91276 X	30044	-0-	-61232	-0-	29487 3	557 9	Y	506	502 1		83
12		31638 X	31638	-0-	-0-	-0-	31043 3	595 9	Y	541	553 1		71
01		31521 X	31521	-0-	-0-	-0-	30890 3	631 9	Y	574	581 1		64
02		28840 X	NO RPT	-0-	-28840	-0-			Y	NO RPT			64

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS		
REMORA OPERATING, LLC				701613						
DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		72 U	RRCID -> 049851	COMPL. DATE	09/12/1964	TOTAL DEPTH	7248	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		4	RRCID -> 052343	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	7233	PERF. 7124 - 7134
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		36 L	RRCID -> 060989	COMPL. DATE	09/19/1964	TOTAL DEPTH	7516	PERF. N/A
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

DE TIJERINA, H. C.		WELL #:		75	RRCID -> 068871	COMPL. DATE	07/30/1965	TOTAL DEPTH	7255	PERF. 7132 - 7174
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		33 C	RRCID -> 072756	COMPL. DATE	08/05/1977	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 7117 - 7156
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

DE TIJERINA		WELL #:		17	RRCID -> 079470	COMPL. DATE	09/07/1978	TOTAL DEPTH	7507	PERF. 7118 - 7158
09		180 N	118	-0-	-62	-0-	118 3			30
10		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3			30
11		150 N	131	-0-	-19	-0-	131 3			30
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 3			30
01		186 N	159	-0-	-27	-0-	159 3			30
02		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3			30

DE TIJERINA, H.C.		WELL #:		88 F	RRCID -> 113876	COMPL. DATE	11/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7101 - 7111
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

ZONE 21-B TREND		//CONT.//		99880 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JIM WELLS				
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.//		701613								
CANALES, A. T.		WELL #:		5	RRCID ->	281686	COMPL. DATE	12/11/2016	TOTAL DEPTH	8744	PERF. 7172 - 7177	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3		N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		N	-0-		-0-
11		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 3		N	-0-		-0-
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3		N	-0-		-0-
01		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 3		N	-0-		-0-
02		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-

SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352				CNTY: JIM WELLS				
SEELIGSON, A.A.		WELL #:		238 L	RRCID ->	054721	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	7611	PERF. N/A	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		8 L	RRCID ->	128731	COMPL. DATE	03/28/1988	TOTAL DEPTH	6593	PERF. 6155 - 6376	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		1PF	RRCID ->	139772	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SEELIGSON, A.A.		WELL #:		246-U	RRCID ->	149251	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	6647	PERF. 6004 - 6112	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200)				99930 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ZAPATA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
THOMASMA, RAY J.		WELL #:		15	RRCID ->	212144	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF. 9059 - 9122	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ZWEBB (9200) //CONT.// 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA												
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178												
DULANEY BRUNI WELL #: 2 RRCID -> 279125 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 13006 PERF. 8974 - 9030												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	3
10		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	3
11		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	202	1	273	2	N	3
01		290 N	290	-0-	-0-	-0-	34	1	255	2	N	4
							1	9				
02		628 N	628	-0-	-0-	-0-	419	1	209	2	N	4

ZWEBB (10350) 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA												
HILCORP ENERGY COMPANY 386310												
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459												
09		5850 X	5633	-0-	-217	-0-	1229	1	4404	2	Y	10
10		5642 X	5117	-0-	-525	-0-	1037	1	4059	2	Y	29
							21	9				
11		5460 X	4778	-0-	-682	-0-	1068	1	3699	2	Y	32
							11	9				
12		5828 X	4014	-0-	-1814	-0-	999	1	2890	2	Y	146
							125	9				
01		5828 X	4037	-0-	-1791	-0-	1008	1	3029	2	Y	146
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	1499	1	3983	2	Y	182
							40	9				

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10698 - 11426												
09		3480 X	2745	-0-	-735	-0-	596	1	2137	2	Y	8
							12	9				
10		3596 X	2733	-0-	-863	-0-	556	1	2177	2	Y	8
11		3480 X	2786	-0-	-694	-0-	624	1	2162	2	Y	8
12		3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	898	1	2598	2	Y	82
							81	9				
01		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	973	1	2923	2	Y	74
							99	9				
02		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	967	1	2570	2	Y	6

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335												
09		780 N	770	-0-	-10	-0-	167	1	599	2	Y	4
							4	9				
10		899 N	796	-0-	-103	-0-	162	1	634	2	Y	4
11		845 N	845	-0-	-0-	-0-	189	1	656	2	Y	4
12		806 N	677	-0-	-129	-0-	169	1	489	2	Y	21
							19	9				
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	194	1	582	2	Y	26
							34	9				
02		784 N	593	-0-	-191	-0-	162	1	431	2	Y	3

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ZAPATA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
THOMASMA, RAY J. "B"		WELL #: 10		RRCID -> 223916		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11530 - 11676							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
09	3000 N	4854	-0-	1854	3757	1057	1	3789	2	Y	7	72	1	6			
10	3100 N	4372	-0-	1272	5029	890	1	3482	2	Y	-0-			6			
11	8538 X	3509	-0-	-5029	-0-	786	1	2723	2	Y	-0-			6			
12	1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	496	1	1436	2	Y	40			46			
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	241	1	724	2	Y	60	56	1	50			
02	215 X	215	-0-	-0-	-0-	59	1	156	2	Y	-0-			5			
THOMASMA, RAY J.													WELL #: 15	RRCID -> 248002	COMPL. DATE 02/18/2009	TOTAL DEPTH 11950	PERF. 9059 - 11200
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-			
THOMASMA, RAY J.													WELL #: 18	RRCID -> 255866	COMPL. DATE 04/26/2010	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11414 - 11444
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
THOMASMA, RAY J.													WELL #: 19	RRCID -> 266971	COMPL. DATE 06/15/2015	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11002 - 11834
09	570 N	341	-0-	-229	-0-	74	1	267	2	N	-0-			66			
10	496 N	207	-0-	-289	-0-	42	1	165	2	N	-0-			66			
11	510 N	357	-0-	-153	-0-	80	1	277	2	N	-0-			66			
12	341 N	103	-0-	-238	-0-	26	1	77	2	N	-0-			66			
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	71	1	212	2	N	-0-			66			
02	336 N	72	-0-	-264	-0-	20	1	52	2	N	-0-			66			
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.													412178				
DULANEY-BRUNI													WELL #: 5	RRCID -> 214799	COMPL. DATE 11/23/2005	TOTAL DEPTH 13000	PERF.11710 - 11809
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20			
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			20			
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			20			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20			
DULANEY-BRUNI													WELL #: 1	RRCID -> 251652	COMPL. DATE 10/29/2008	TOTAL DEPTH 12437	PERF.11550 - 11600
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24			
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-			24			
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-			24			
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	23	1	32	2	Y	-0-			24			
01	651 N	173	-0-	-478	-0-	20	1	153	2	Y	-0-			24			
02	392 N	211	-0-	-181	-0-	141	1	70	2	Y	-0-			24			

ZWEBB (10350)		//CONT.//		99930 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ZAPATA				
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		412178										
DULANEY-BRUNI		WELL #:		2H	RRCID ->	251672	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11640	- 13278		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			127
10	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-			127
11	1020 N	1	-0-	-1019	-0-	1	2			Y	-0-			127
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	976	1	1323	2	Y	-0-			127
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	166	1	1256	2	Y	3			130
02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	859	1	428	2	Y	-0-			130

KILLAM OIL CO., LTD.				460054										
MCGRATH		WELL #:		1	RRCID ->	127629	COMPL. DATE	05/03/1988	TOTAL DEPTH	13200	PERF.10462	- 10481		
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-

MCGRATH		WELL #:		4	RRCID ->	182944	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10630	PERF.10219	- 10510		
09	6360 X	5210	-0-	-1150	-0-	5180	2	30	9	Y	27			62
10	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6907	2	35	9	Y	32			94
11	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6425	2	40	9	Y	36			130
12	6107 X	4476	-0-	-1631	-0-	4455	2	21	9	Y	19			149
01	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	6360	2	20	9	Y	18	144	1	23
02	5516 X	3168	-0-	-2348	-0-	3153	2	15	9	Y	14			37

MCGRATH		WELL #:		5	RRCID ->	186023	COMPL. DATE	03/05/2002	TOTAL DEPTH	10790	PERF.10440	- 10484		
09	3510 X	2168	-0-	-1342	-0-	2159	2	9	9	Y	8			20
10	2170 X	1076	-0-	-1094	-0-	1073	2	3	9	Y	3			23
11	6210 X	3849	-0-	-2361	-0-	3837	2	12	9	Y	11			34
12	6417 X	1743	-0-	-4674	-0-	1739	2	4	9	Y	4			38
01	6417 X	1690	-0-	-4727	-0-	1687	2	3	9	Y	3	35	1	6
02	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5754	2	15	9	Y	14			20

SMITH PRODUCTION INC.				789662										
SLATOR RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	173763	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9706	- 9852		
09	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	1117	1	4554	2	Y	13	10	1	3
10	5971 X	5971	-0-	-0-	-0-	1363	1	4584	2	Y	22	21	1	4
11	5580 X	4581	-0-	-999	-0-	879	1	3688	2	Y	13	16	1	1
12	5766 X	5743	-0-	-23	-0-	1245	1	4478	2	Y	18	19	1	-0-
01	5766 X	4495	-0-	-1271	-0-	1082	1	3400	2	Y	12			12
02	6031 X	6031	-0-	-0-	-0-	1340	1	4670	2	Y	19	30	1	1

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
SLATOR RANCH C		WELL #: 1		RRCID -> 174219		COMPL. DATE 08/24/1999		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9850 - 9890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	394	-0-	-866	-0-	77 1	1	316 2	Y	1	1 1		1
10	899 N	415	-0-	-484	-0-	95 1	1	318 2	Y	2	2 1		1
11	450 N	351	-0-	-99	-0-	67 1	1	283 2	Y	1	1 1		1
12	801 N	801	-0-	-0-	-0-	174 1	1	626 2	Y	1	2 1		-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	127 1	1	399 2	Y	1			1
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-	86 1	1	300 2	Y	2	2 1		1

SLATOR RANCH B		WELL #: 1		RRCID -> 174612		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9929 - 10076			
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	80 1	1	328 2	Y	1	1 1		7
10	496 N	365	-0-	-131	-0-	83 1	1	281 2	Y	1	1 1		7
11	420 N	390	-0-	-30	-0-	75 1	1	314 2	Y	1	1 1		7
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	109 1	1	391 2	Y	1	1 1		7
01	491 N	491	-0-	-0-	-0-	118 1	1	372 2	Y	1			8
02	418 N	418	-0-	-0-	-0-	93 1	1	324 2	Y	1	2 1		7

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 175017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9826 - 10000	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				Y	-0-			-0-
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-				Y	-0-			-0-
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	1	8 2	Y	-0-			-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1 1	1	5 2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 175486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 9780 - 9870	
09	4410 X	1974	-0-	-2436	-0-	387 1	1	1579 2	Y	7	5 1		26
10	3813 X	1016	-0-	-2797	-0-	230 1	1	774 2	Y	11	10 1		27
11	3690 X	1143	-0-	-2547	-0-	218 1	1	917 2	Y	7	8 1		26
12	3224 X	1276	-0-	-1948	-0-	275 1	1	991 2	Y	9	12 1		23
01	3224 X	1474	-0-	-1750	-0-	354 1	1	1113 2	Y	6			29
02	1848 X	434	-0-	-1414	-0-	95 1	1	329 2	Y	9	15 1		23

OIL AND GAS DIVISION

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA	
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662							
SLATOR RANCH "A"		WELL #: 4		RRCID -> 176950		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	960 N	882	-0-	-78	-0-	174 1	707 2	Y	1
						1 9			1
10	961 N	951	-0-	-10	-0-	217 1	732 2	Y	2
						2 9			1
11	930 N	866	-0-	-64	-0-	166 1	699 2	Y	1
						1 9			1
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	202 1	727 2	Y	1
						1 9			2
01	961 N	869	-0-	-92	-0-	210 1	658 2	Y	1
						1 9			1
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	194 1	678 2	Y	2
						2 9			2

SLATOR RANCH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 177401		COMPL. DATE 05/22/2000		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676	
09	1080 N	617	-0-	-463	-0-	121 1	495 2	Y	1
						1 9			1
10	868 N	833	-0-	-35	-0-	190 1	641 2	Y	2
						2 9			1
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	152 1	641 2	Y	1
						1 9			1
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	207 1	742 2	Y	1
						1 9			2
01	837 N	389	-0-	-448	-0-	94 1	294 2	Y	1
						1 9			4
02	728 N	592	-0-	-136	-0-	132 1	458 2	Y	2
						2 9			2

BMT/K&H		WELL #: 1D		RRCID -> 177527		COMPL. DATE 12/09/2016		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8220	
09	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	6069 2	24 9	Y	22
									28
10	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6027 2	13 9	Y	12
									16
11	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6337 2	18 9	Y	16
									17
12	6497 X	6497	-0-	-0-	-0-	6491 2	6 9	Y	5
									18
01	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	6455 2	15 9	Y	14
									17
02	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	6551 2	26 9	Y	24
									20

BMT/K&H		WELL #: 1C		RRCID -> 177633		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938	
09	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		Y	-0-
									-0-
10	527 N	524	-0-	-3	-0-	524 2		Y	-0-
									-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 2		Y	-0-
									-0-
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 2		Y	-0-
									-0-
01	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601 2		Y	-0-
									-0-
02	532 N	521	-0-	-11	-0-	521 2		Y	-0-
									-0-

BMT/K&H "B"		WELL #: 2		RRCID -> 178052		COMPL. DATE 07/13/2000		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794	
09	4230 X	3864	-0-	-366	-0-	971 1	2878 2	Y	14
						15 9			77
10	4216 X	3563	-0-	-653	-0-	791 1	2611 2	Y	146
						161 9			223
11	4080 X	3345	-0-	-735	-0-	552 1	2773 2	Y	18
						20 9			165
12	4154 X	3647	-0-	-507	-0-	765 1	2867 2	Y	14
						15 9			1
01	4154 X	3274	-0-	-880	-0-	431 1	2690 2	Y	139
						153 9			139
02	3612 X	3017	-0-	-595	-0-	486 1	2433 2	Y	89
						98 9			179

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		2D		RRCID -> 178588		COMPL. DATE 05/04/2017		TOTAL DEPTH 10630		PERF.10542 - 10564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		480 N	211	-0-	-269	-0-	211 2			Y	-0-		13
10		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2			Y	-0-		13
11		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 2			Y	-0-		13
12		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2			Y	-0-		13
01		279 N	140	-0-	-139	-0-	136 2		4 9	Y	4		8
02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	246 2		8 9	Y	7	9 1	9

BMT/K&H		WELL #:		3D		RRCID -> 178699		COMPL. DATE 08/21/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10678 - 10960	
09		861 N	861	-0-	-0-	-0-	861 2			Y	-0-		4
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 2			Y	-0-		4
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2			Y	-0-		4
12		837 N	480	-0-	-357	-0-	480 2			Y	-0-		4
01		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2			Y	-0-		4
02		756 N	-0-	-0-	-756	-0-				Y	-0-		4

BMT/K&H		WELL #:		2Z		RRCID -> 178706		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 11596		PERF.10708 - 11035	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		1Z		RRCID -> 178722		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 11632		PERF.10735 - 10755	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		2A		RRCID -> 179281		COMPL. DATE 10/03/2000		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10956 - 11012	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

BMT/K&H		WELL #:		4D		RRCID -> 179473		COMPL. DATE 08/23/2023		TOTAL DEPTH 11632		PERF. 9439 - 9449	
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-

BMT/K&H		WELL #:		3A		RRCID -> 179771		COMPL. DATE 03/18/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7686 - 8158	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
BMT/K&H		WELL #:		1X	RRCID ->	179827	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	11608	PERF.10325	- 10846		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09	1410 N	629	-0-	-781	-0-	629	2	Y	-0-			-0-		
10	1085 N	461	-0-	-624	-0-	459	2	Y	2	2	1	-0-		
11	815 N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	Y	3	9		3		
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	823	2	Y	1	9	4	1	-0-	
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	788	2	Y	4	9	4	1	-0-	
02	756 N	739	-0-	-17	-0-	731	2	Y	8	9	7	6	1	1

BMT/K&H		WELL #:		2E	RRCID ->	180177	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10512	- 10574		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BMT/K&H		WELL #:		4Z	RRCID ->	180279	COMPL. DATE	11/29/2000	TOTAL DEPTH	11611	PERF.10793	- 10859		
09	420 N	123	-0-	-297	-0-	123	2	Y	-0-			-0-		
10	T. A.	195	-0-	195	-0-	195	2	Y	-0-			-0-		
11	904 X	709	-0-	-195	-0-	709	2	Y	-0-			-0-		
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342	2	Y	-0-			-0-		
01	186 N	91	-0-	-95	-0-	91	2	Y	-0-			-0-		
02	672 N	63	-0-	-609	-0-	63	2	Y	-0-			-0-		

BMT/K&H		WELL #:		5D	RRCID ->	180577	COMPL. DATE	02/24/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10868	- 11034		
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	Y	-0-			-0-		
10	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1072	2	Y	6	7	9	6	1	-0-
11	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	2	Y	8	9	9			8
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1176	2	Y	2	9	9	9	1	1
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1229	2	Y	8	9	9	9	1	-0-
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1123	2	Y	14	15	9	11	1	3

BMT/K&H		WELL #:		5A	RRCID ->	180616	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10890	- 11022		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		

BMT/K&H		WELL #:		2C	RRCID ->	181318	COMPL. DATE	07/20/2023	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10118	- 10162		
09	1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	1482	2	Y	22	24	9	38	1	81
10	2015 X	1899	-0-	-116	-0-	1889	2	Y	9	10	9	34	1	56
11	1950 X	1660	-0-	-290	-0-	1647	2	Y	12	13	9			68
12	2015 X	1422	-0-	-593	-0-	1418	2	Y	4	4	9	13	1	59
01	1891 N	1852	-0-	-39	-0-	1844	2	Y	7	8	9	9	1	57
02	1540 N	1446	-0-	-94	-0-	1433	2	Y	12	13	9	10	1	59

BMT/K&H		WELL #:		7D	RRCID ->	181384	COMPL. DATE	08/29/2017	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10515	- 10526		
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2	Y	-0-			-0-		
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	54	2	Y	-0-			-0-		
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-			-0-		
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2	Y	-0-			-0-		
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2	Y	-0-			-0-		
02	84 N	61	-0-	-23	-0-	61	2	Y	-0-			-0-		

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA					
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662											
BMT/K&H		WELL #:		4A		RRCID -> 181765		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10758 - 10865	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #:		1V		RRCID -> 182666		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10770 - 10810	
09	510 N	410	-0-	-100	-0-	410	2		Y	-0-			-0-
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
11	420 N	383	-0-	-37	-0-	383	2		Y	-0-			-0-
12	434 N	319	-0-	-115	-0-	319	2		Y	-0-			-0-
01	403 N	355	-0-	-48	-0-	355	2		Y	-0-			-0-
02	364 N	340	-0-	-24	-0-	340	2		Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		4C		RRCID -> 182797		COMPL. DATE 05/01/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10452 - 10502	
09	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2		Y	-0-			9
10	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2		Y	-0-			9
11	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		Y	-0-			9
12	3100 N	3862	-0-	762	-0-	3862	2		Y	-0-			9
01	2833 N	2071	-0-	-762	-0-	2054	2	17	9	Y	15	20	4
02	2800 N	2965	-0-	165	-0-	2936	2	29	9	Y	26	22	8

MCGRATH		WELL #:		1		RRCID -> 182943		COMPL. DATE 01/12/2004		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10336 - 10376	
09	60 N	46	-0-	-14	-0-	1	1	45	2	Y	-0-		-0-
10	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-		-0-
11	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-			-0-
12	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
01	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	2		Y	-0-			-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #:		6D		RRCID -> 183460		COMPL. DATE 09/10/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10578 - 10596	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H "B"		WELL #:		3		RRCID -> 183475		COMPL. DATE 06/06/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9665 - 9794	
09	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	377	1	1120	2	Y	-0-		-0-
10	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	339	1	1121	2	Y	-0-		-0-
11	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	241	1	1214	2	Y	-0-		-0-
12	1550 N	1485	-0-	-65	-0-	313	1	1172	2	Y	-0-		-0-
01	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	196	1	1227	2	Y	-0-		-0-
02	1372 N	1272	-0-	-100	-0-	212	1	1060	2	Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #:		5C		RRCID -> 183476		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10310 - 10350	
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2		Y	-0-			-0-
10	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2		Y	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		Y	-0-			-0-
12	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		Y	-0-			-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2		Y	-0-			-0-
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	251	2		Y	-0-			-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA						
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662												
MCGRATH		WELL #: 2		RRCID -> 183853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11117		PERF.10272 - 10412		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	923 N	923	-0-	-0-	-0-	16	1	907	2	Y	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	-0-	13	1	762	2	Y	-0-			-0-
11	900 N	714	-0-	-186	-0-	714	2			Y	-0-			-0-
12	930 N	908	-0-	-22	-0-	908	2			Y	-0-			-0-
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			Y	-0-			-0-
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 3X		RRCID -> 184520		COMPL. DATE 05/13/2017		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10538 - 10548				
09	3300 X	1846	-0-	-1454	-0-	1838	2	8	9	Y	7	9	1	20
10	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3898	2	15	9	Y	14	31	1	3
11	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3660	2	22	9	Y	20			23
12	2759 X	2121	-0-	-638	-0-	2114	2	7	9	Y	6	22	1	7
01	2914 X	1428	-0-	-1486	-0-	1396	2	32	9	Y	29	36	1	-0-
02	2632 X	877	-0-	-1755	-0-	822	2	55	9	Y	50	41	1	9

BMT/K&H		WELL #: 6A		RRCID -> 184605		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10990 - 11214				
09	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535	2	4	9	Y	4	5	1	-0-
10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1597	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	1740 N	1643	-0-	-97	-0-	1640	2	3	9	Y	3			3
12	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1812	2	1	9	Y	1	4	1	-0-
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1983	2	8	9	Y	7	6	1	1

BMT/K&H		WELL #: 2V		RRCID -> 184683		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 11290		PERF.10946 - 11006				
09	593 N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-			-0-
10	589 N	391	-0-	-198	-0-	389	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	-0-	467	2	3	9	Y	3			3
12	620 N	301	-0-	-319	-0-	300	2	1	9	Y	1	3	1	1
01	487 N	487	-0-	-0-	-0-	483	2	4	9	Y	4	4	1	1
02	448 N	337	-0-	-111	-0-	330	2	7	9	Y	6	5	1	2

BMT/K&H		WELL #: 3Z		RRCID -> 185467		COMPL. DATE 05/09/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 7893 - 7900				
09	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			Y	-0-			-0-
10	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-			-0-

BMT/K&H		WELL #: 4E		RRCID -> 185494		COMPL. DATE 10/18/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10356 - 10559				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 1H		RRCID -> 185692		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10643 - 10926				
09	840 N	824	-0-	-16	-0-	824	2			Y	-0-			-0-
10	837 N	787	-0-	-50	-0-	779	2	8	9	Y	7	7	1	-0-
11	660 N	587	-0-	-73	-0-	576	2	11	9	Y	10			10
12	837 N	807	-0-	-30	-0-	804	2	3	9	Y	3	11	1	2
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	Y	5	6	1	1
02	833 N	833	-0-	-0-	-0-	824	2	9	9	Y	8	7	1	2

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
BMT/K&H		WELL #: 3C		RRCID -> 186074		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 11159		PERF.10320 - 10780	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1711 2	17 9 Y	15	19 1		21
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1809 2	9 9 Y	8	18 1		11
11	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1833 2	12 9 Y	11			22
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1855 2	3 9 Y	3	12 1		13
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1902 2	19 9 Y	17	22 1		8
02	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1773 2	29 9 Y	26	21 1		13

BMT/K&H		WELL #: 5X		RRCID -> 186786		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10510 - 10961	
09	1230 N	1183	-0-	-47	-0-	1183 2		Y	-0-		12
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1432 2	12 9 Y	11	17 1		6
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1173 2	17 9 Y	15			21
12	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1913 2	4 9 Y	4	17 1		8
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1775 2	13 9 Y	12	17 1		3
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1466 2	23 9 Y	21	17 1		7

BMT/K&H		WELL #: 1J		RRCID -> 186826		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 11255		PERF.10394 - 10426	
09	3270 X	3227	-0-	-43	-0-	3227 2		Y	-0-		-0-
10	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3158 2	4 9 Y	4	4 1		-0-
11	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3595 2	7 9 Y	6			6
12	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3158 2	2 9 Y	2	7 1		1
01	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3566 2	3 9 Y	3	4 1		-0-
02	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2707 2	6 9 Y	5	4 1		1

BMT/K&H		WELL #: 5Z		RRCID -> 186871		COMPL. DATE 09/23/2017		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10681 - 10691	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 7A		RRCID -> 187359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10698 - 10763	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

BMT/K&H		WELL #: 8D		RRCID -> 187777		COMPL. DATE 01/13/2002		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10714 - 10776	
09	150 N	26	-0-	-124	-0-	26 2		Y	-0-		-0-
10	62 N	29	-0-	-33	-0-	29 2		Y	-0-		-0-
11	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		Y	-0-		-0-
12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22 2		Y	-0-		-0-

BMT/K&H		WELL #: 3E		RRCID -> 188141		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10428 - 10488	
09	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2		Y	-0-		9
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	982 2	2 9 Y	2	3 1		8
11	2790 X	660	-0-	-2130	-0-	657 2	3 9 Y	3			11
12	2883 X	756	-0-	-2127	-0-	755 2	1 9 Y	1	3 1		9
01	2883 X	945	-0-	-1938	-0-	942 2	3 9 Y	3	8 1		4
02	1344 X	388	-0-	-956	-0-	382 2	6 9 Y	5	5 1		4

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 5		RRCID -> 188849		COMPL. DATE 04/17/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	Y	-0-		-0-
10	637 N	637	-0-	-0-	-0-	637	2	Y	-0-		-0-
11	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2	Y	-0-		-0-
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-		-0-
01	372 N	213	-0-	-159	-0-	213	2	Y	-0-		-0-
02	336 N	163	-0-	-173	-0-	163	2	Y	-0-		-0-

SLATOR RANCH "B"		WELL #: 3		RRCID -> 189375		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878			
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	Y	-0-		-0-
10	651 N	506	-0-	-145	-0-	116	1	Y	-0-		-0-
11	540 N	437	-0-	-103	-0-	84	1	Y	-0-		-0-
12	516 N	516	-0-	-0-	-0-	112	1	Y	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	125	1	Y	-0-		-0-
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	107	1	Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 4		RRCID -> 189382		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212			
09	150 N	80	-0-	-70	-0-	80	2	Y	-0-		-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2	Y	-0-		-0-
11	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	Y	-0-		-0-
12	93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
01	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	2	Y	-0-		-0-

MC GRATH		WELL #: 4		RRCID -> 189425		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10512 - 10696			
09	4680 X	2953	-0-	-1727	-0-	50	1	Y	3		123
10	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	91	1	Y	23	145 1	1
11	4680 X	3994	-0-	-686	-0-	3994	2	Y	-0-		1
12	4836 X	4324	-0-	-512	-0-	4324	2	Y	-0-		1
01	4836 X	4199	-0-	-637	-0-	4088	2	Y	101		102
02	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2	Y	-0-		102

MCGRATH		WELL #: 3		RRCID -> 191101		COMPL. DATE 07/13/2002		TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598			
09	1680 N	1078	-0-	-602	-0-	18	1	Y	-0-		47
10	1612 N	1053	-0-	-559	-0-	18	1	Y	2	24 1	25
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	2	Y	-0-		25
12	1116 N	999	-0-	-117	-0-	999	2	Y	-0-		25
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1313	2	Y	11		36
02	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2	Y	-0-		36

MCGRATH		WELL #: 6		RRCID -> 198053		COMPL. DATE 12/28/2003		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408			
09	240 N	116	-0-	-124	-0-	2	1	Y	-0-		-0-
10	93 N	75	-0-	-18	-0-	1	1	Y	-0-		-0-
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	Y	-0-		-0-
12	124 N	71	-0-	-53	-0-	71	2	Y	-0-		-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2	Y	-0-		-0-
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2	Y	-0-		-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA								
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662														
MCGRATH		WELL #: A 1		RRCID -> 200375		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 2		RRCID -> 203559		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717								
09	326 N	326	-0-	-0-	-0-	6	1	320	2	Y	-0-					-0-
10	336 N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	330	2	Y	-0-					-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
01	310 N	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-

STATE TRACT 838		WELL #: 1		RRCID -> 204361		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979								
09	1620 N	985	-0-	-635	-0-	508	1	452	2	N	23					129
						25	9									
10	1674 N	546	-0-	-1128	-0-	526	2	20	9	N	18					147
11	1530 N	483	-0-	-1047	-0-	374	2	109	9	N	99	179	1			67
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	670	1	908	2	N	5					72
						6	9									
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	164	1	1239	2	N	32					104
						35	9									
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	635	1	316	2	N	8					112
						9	9									

MCGRATH "B"		WELL #: 1		RRCID -> 204620		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550								
09	120 N	41	-0-	-79	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	310 N	236	-0-	-74	-0-	4	1	232	2	Y	-0-					-0-
11	150 N	87	-0-	-63	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
01	248 N	144	-0-	-104	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	84 N	24	-0-	-60	-0-	24	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH "A"		WELL #: 3		RRCID -> 205625		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON		WELL #: 9H		RRCID -> 231177		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750								
09	1140 N	908	-0-	-232	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
10	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
11	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
12	930 N	510	-0-	-420	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
01	682 N	214	-0-	-468	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
02	616 N	486	-0-	-130	-0-	486	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350)		//CONT.// 99930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAPATA			
SMITH PRODUCTION INC.		//CONT.// 789662									
CABEZON		WELL #: 12H		RRCID -> 237464		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		108 N	108	-0-	-0-	52 2	56 9	Y	51	50 1	73
10		135 N	135	-0-	-0-	127 2	8 9	Y	7		80
11		121 N	121	-0-	-0-	108 2	13 9	Y	12	51 1	41
12		124 N	78	-0-	-46	72 2	6 9	Y	5		46
01		124 N	90	-0-	-34	68 2	22 9	Y	20		66
02		272 N	272	-0-	-0-	269 2	3 9	Y	3		69

CABEZON		WELL #: 10H		RRCID -> 245457		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294			
09		2700 X	891	-0-	-1809	748 2	143 9	Y	130	126 1	75
10		550 N	550	-0-	-0-	531 2	19 9	Y	17		92
11		379 N	379	-0-	-0-	345 2	34 9	Y	31	123 1	-0-
12		930 N	193	-0-	-737	180 2	13 9	Y	12		12
01		558 N	219	-0-	-339	164 2	55 9	Y	50		62
02		364 N	100	-0-	-264	91 2	9 9	Y	8		70

CABEZON		WELL #: 13H		RRCID -> 246190		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650			
09		173 N	173	-0-	-0-	173 2		Y	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	377 2		Y	-0-		-0-
11		123 N	123	-0-	-0-	123 2		Y	-0-		-0-
12		186 N	59	-0-	-127	59 2		Y	-0-		-0-
01		372 N	19	-0-	-353	19 2		Y	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112			Y	-0-		-0-

CABEZON		WELL #: 14H		RRCID -> 246989		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863			
09		1080 X	471	-0-	-609	471 2		Y	-0-		-0-
10		310 X	125	-0-	-185	125 2		Y	-0-		-0-
11		300 N	150	-0-	-150	150 2		Y	-0-		-0-
12		983 N	983	-0-	-0-	983 2		Y	-0-		-0-
01		1949 N	1949	-0-	-0-	1949 2		Y	-0-		-0-
02		1173 N	1173	-0-	-0-	1173 2		Y	-0-		-0-